
From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Tuesday, April 26, 2011 1:25 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica;
ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William;
decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov;
(b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov;
james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R;
nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M (b)(6)
clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz,
Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS;
EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles
T; (b)(6) Jih, Rongsong (b)(6) Cutler, Kirsten
B; Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_25-April_1700_UTC.pdf; METI_NISA_112
_(Eng)_Extracts.pdf; METI_NISA_112_(Eng)_plant_status.pdf

CG/32

April 25, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 112th Release)

(As of 08:00 April 25th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray of around 165t over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 12:25 till 17:07 April 24th).
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 860m² on the mountain-side of the reactor building for Unit 5 (From 11:30 till 13:00 April 24th).
- Removal of rubble (Amount equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 24th)

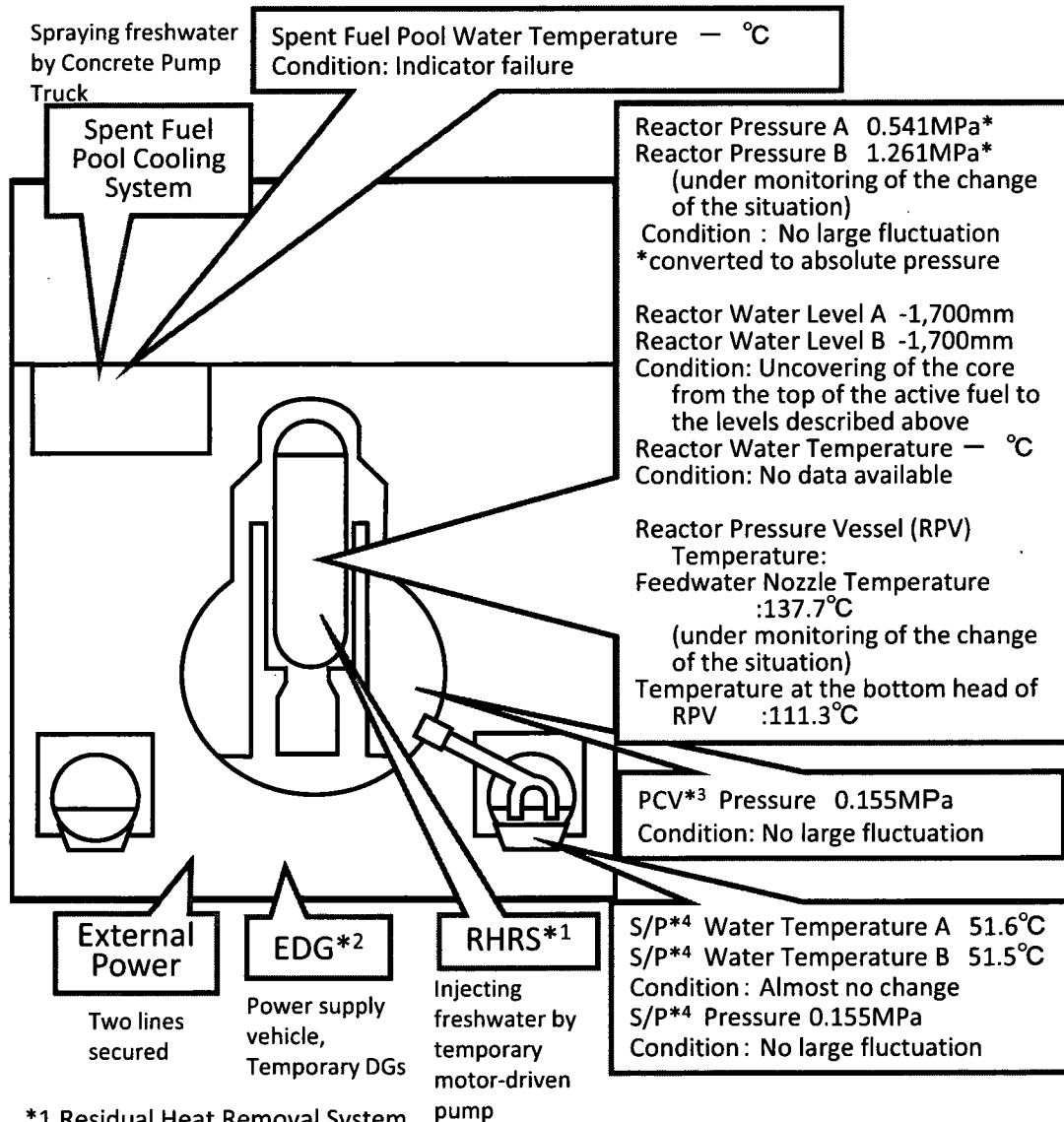
For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 2:00 April 25th, 2011)

Major Events after the Earthquake



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 12th 10:17 Started to vent.
 March 12th 15:36 Sound of explosion
 March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
 09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
 March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
 March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
 March 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 31st 13:03~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
 April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
 April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
 April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
 April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
 April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
 April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
 April 17th 16:00~17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
 April 18th 11:50~12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

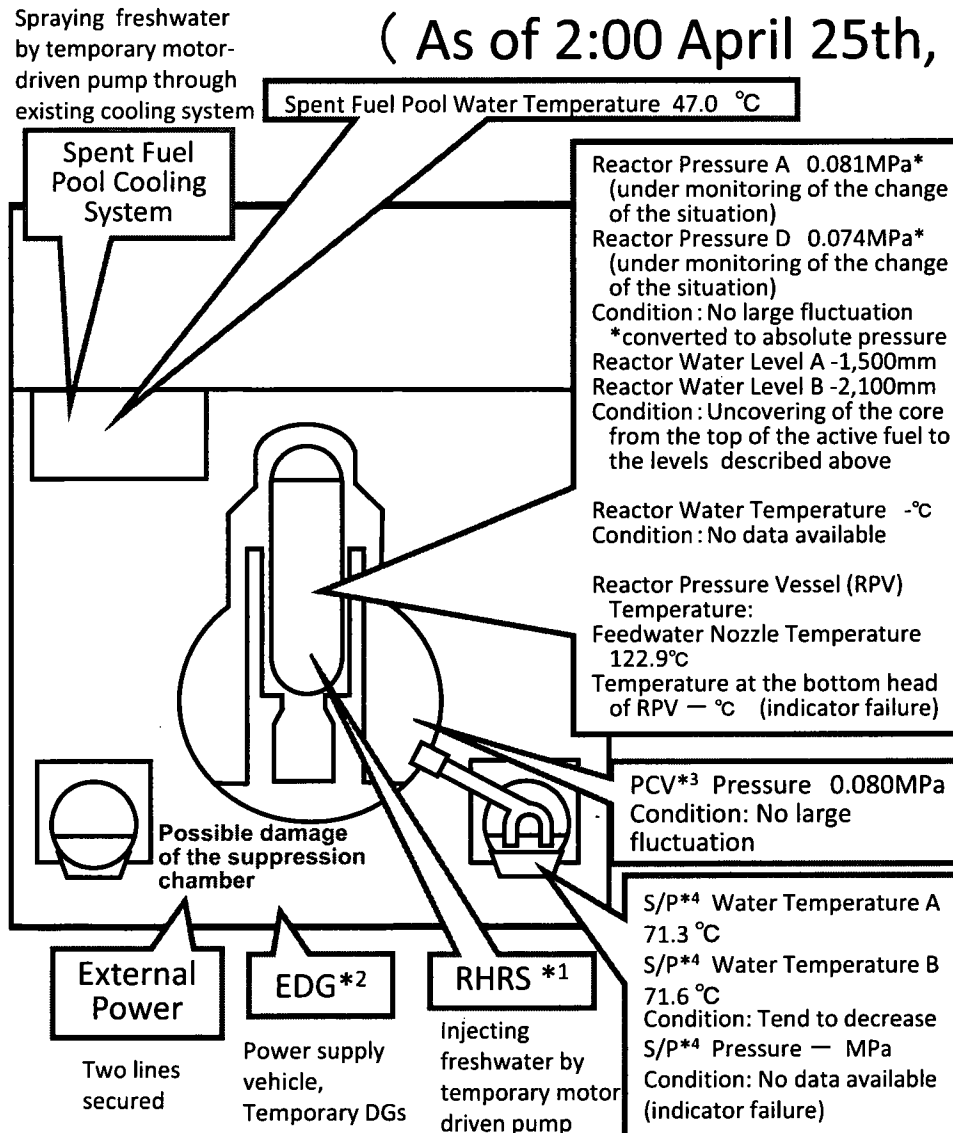
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 2:00 April 25th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

April 18th 09:30~17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 08:00~15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 10:08~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

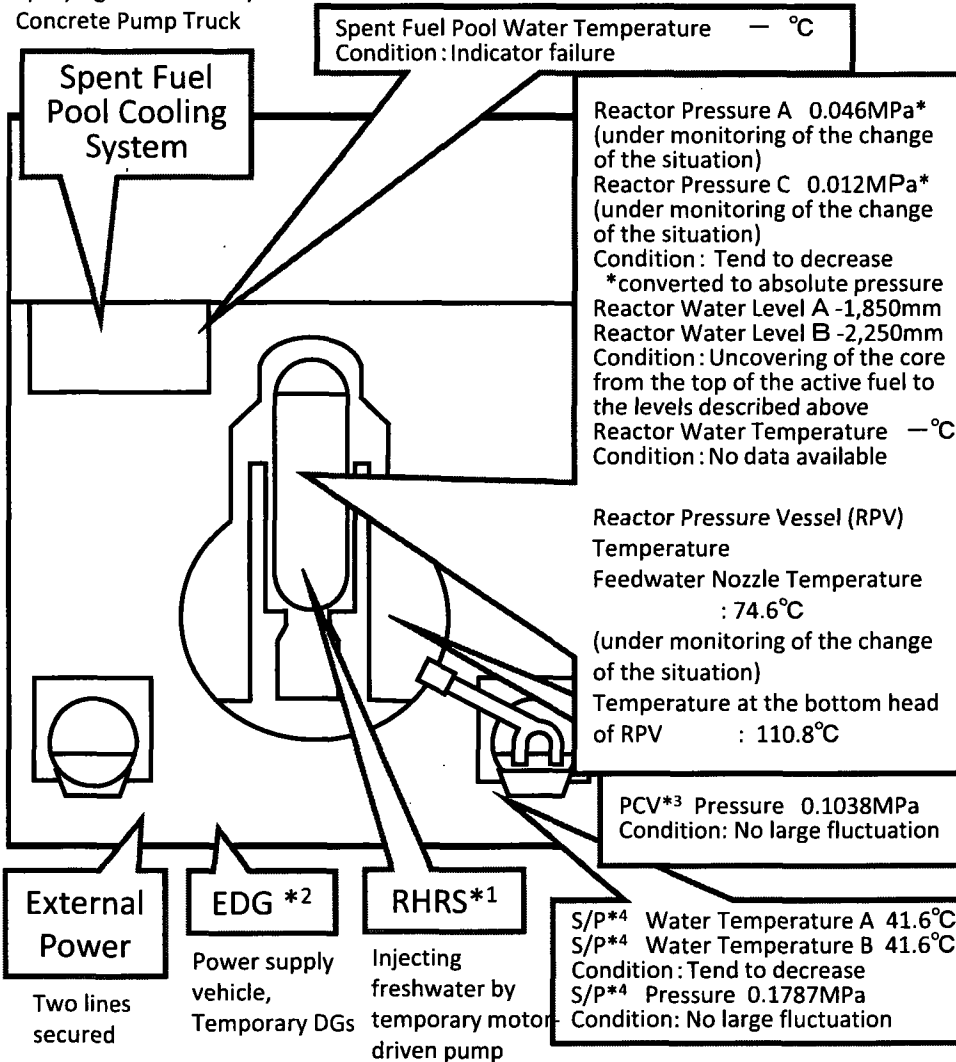
April 19th 16:08~17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 22nd 15:55~17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 2:00 April 25th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2

Spraying freshwater by
Concrete Pump Truck



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

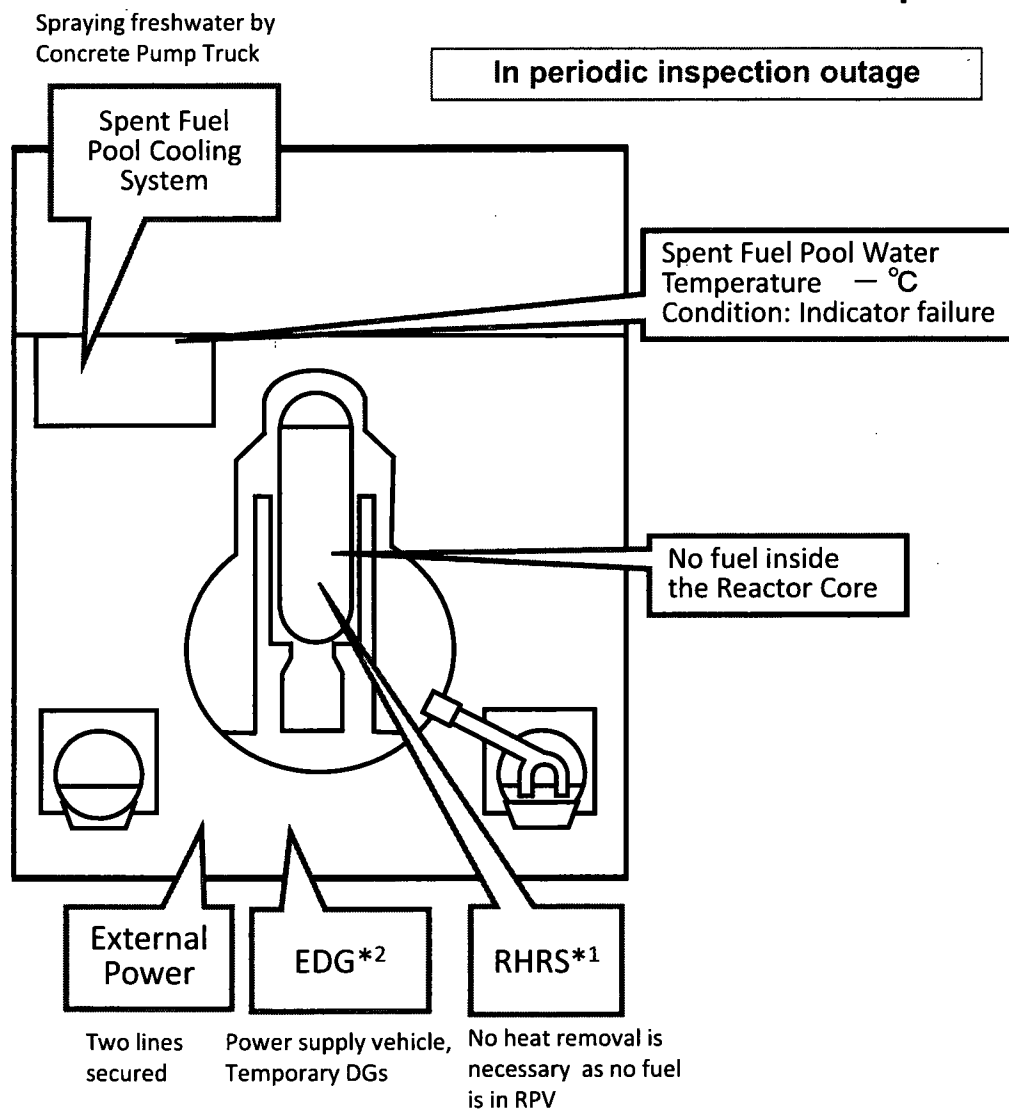
March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48 ~ 10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05 ~ 19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35 ~ 20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00 ~ 14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~ 14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~ 01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~ 13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35 ~ 16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28 ~ 16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34 ~ 14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40 ~ 31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 17th 11:30 ~ 14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
 April 18th 12:38 ~ 13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 22nd 13:40 ~ 14:00 Tentatively Injected freshwater to SFP via the Fuel Pool Coolant Purification Line.

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~ 08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17 ~15:02, April 22nd 14:19~15:40

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 2:00 April 25th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

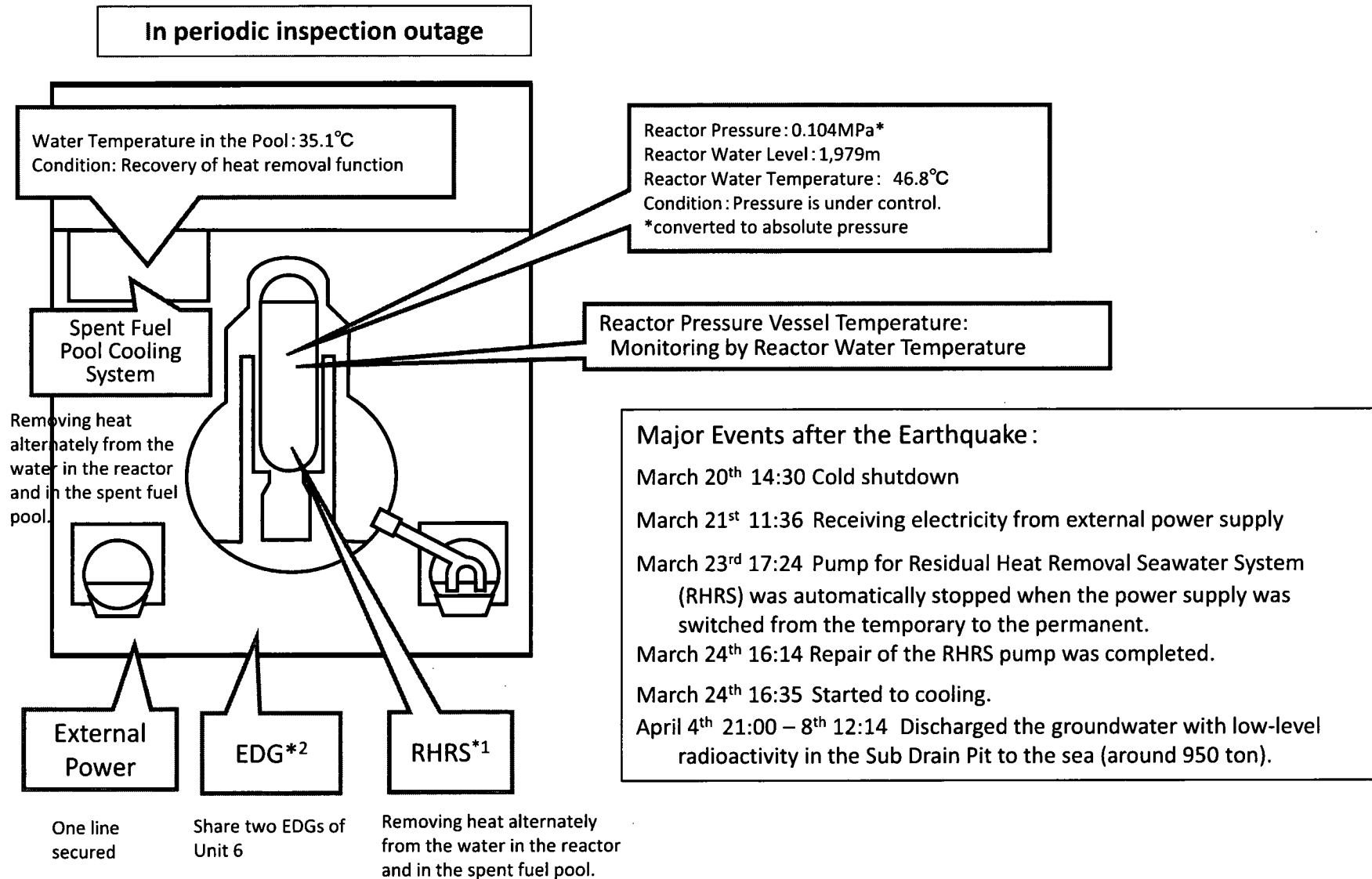
< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53, April 23rd 12:30~16:44, April 24th 12:25~17:07

**Current Conditions : No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 2:00 April 25th, 2011)

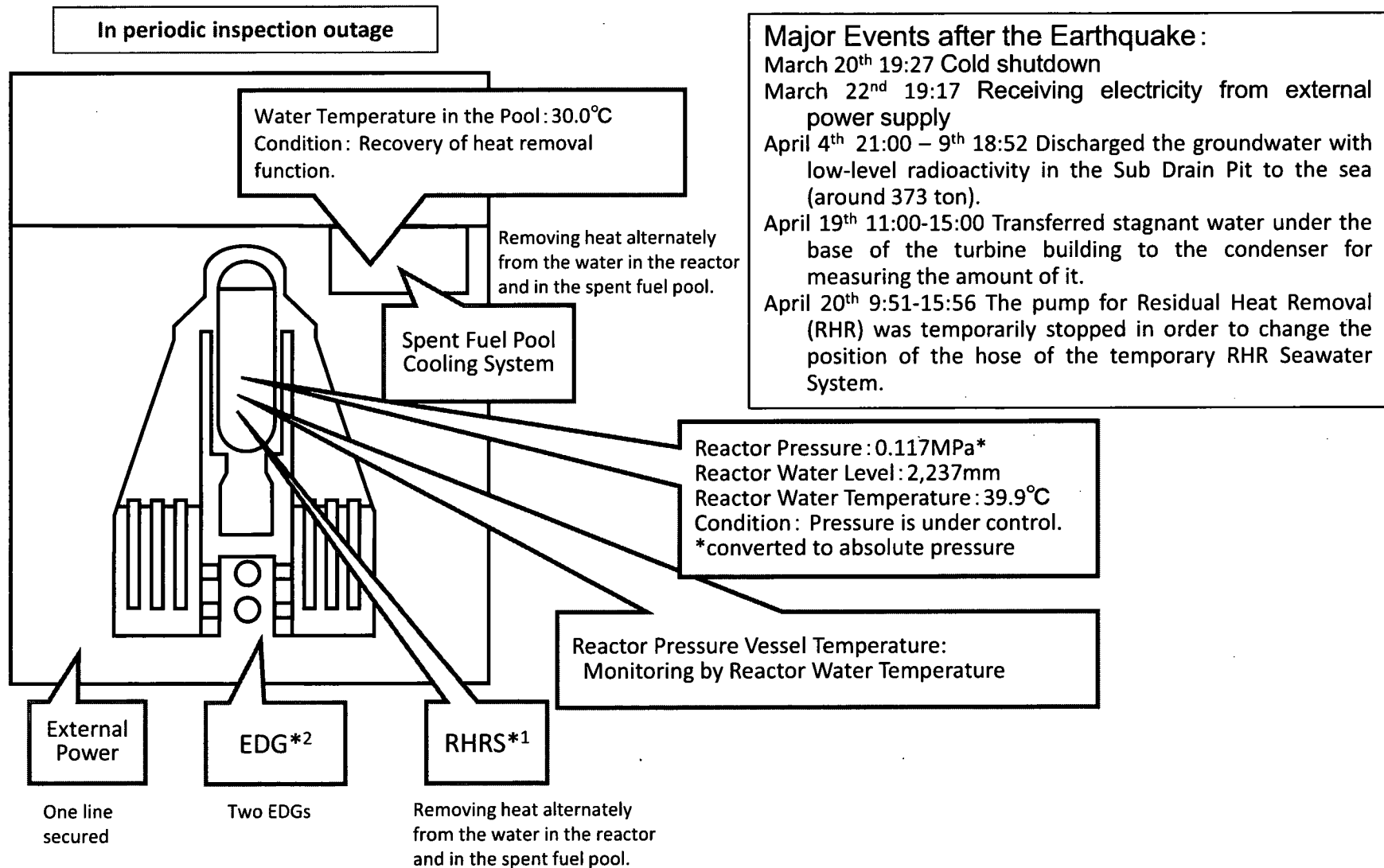


*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 2:00 April 25th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

25 APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES' USE ONLY

(b)(4)

This page represents 27
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Tuesday, April 26, 2011 2:32 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6); clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_26-April_1700_UTC.pdf; No115_info1300_April26_extract_set_.pdf; NISA_115_(Jap)_plant_status_20110426009-3.pdf; NISA_115_(Jap)_monitoring_20110426009-2.pdf; NISA_115_(Jap)_press_release_20110426009-1.pdf; No114_E-Monitoring_Datar.pdf; No114_E-Parameter.pdf; No114E_Conditions.pdf; No114_info0800_April26_extract_set_.pdf; NISA_114_monitoring_(jap)_20110426002-2.pdf; NISA_114_plant_param_(jap)_20110426002-3.pdf; NISA_114_(jap)_20110426002-1.pdf; No113_E-Parameter.pdf; No113E_Conditions.pdf; No113_E-Monitoring_Data_r1.pdf; NISA_contaminated_onsite_water__press_release_.pdf; No105_info0800_April_21_set_.pdf

CG/33

平成23年4月26日
原子力安全・保安院

地震被害情報（第114報） （4月26日8時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・外部電源増強工事に伴い、1号機の原子炉格納容器への窒素封入を一時停止（4月25日14:10～19:10）
- ・外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）
- ・4号機の使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車（62m級）が淡水約210tを放水開始（4月25日18:15～4月26日0:26）
- ・5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約3,800㎡の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月25日10:30～12:30）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月25日9:00～16:00）

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月26日01:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.551(A) 1.274(B)	0.081(A) 0.076(D)	0.046(A) 0.010(C)	—	0.104	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	150	80	104.1	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1650(B)	-1500(A) -2100(B)	-1800(A) -2250(B)	—	1845	2140
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	51.3(A) 51.2(B)	70.9(A) 71.1(B)	41.4(A) 41.4(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	150	計器不良	179.2	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	37.8	32.0
備 考	4/25 23:00 現在の値	4/25 23:00 現在の値	4/25 23:00 現在の値	4/25 現在	4/26 01:00 現在の値	4/26 01:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月12日10:17）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始（3月12日20:20）

- 一時中断 (3月14日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音 (3月12日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月24日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。 (3月25日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月29日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日 17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3月29日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3月31日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水タンクへ (B) に切り替えた後 (3月31日 15:25)、移送を再開し、終了した (4月2日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3月31日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4月2日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4月3日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4月3日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月3日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4月6日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4月7日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4月9日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4月10日 09:30)
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4月11日 17:16 頃)
- ・ 外部電源復旧 (4月11日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4月11日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を開始 (4月11日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4月17日 16:00)

～17:30)

- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4月18日11:50～12:12)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4月25日10:57～18:25)
- ・外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4月25日14:10～19:10)
- ・白煙の吐出確認できず (4月26日6:30現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4月26日8:00現在)

< 2号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報 (3月11日16:36)
- ・ベント開始 (3月13日11:00)
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3月14日11:00過ぎ)
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日13:18)。原子力災害対策特別措置法第15条事象(原子炉冷却機能喪失)である旨、受信 (3月14日13:49)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3月14日16:34)
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日22:50)
- ・ベント開始 (3月15日0:02)
- ・2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール(圧力抑制室)の圧力低下 (3月15日6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3月15日6:20頃)
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3月19日13:30)
- ・使用済燃料プールに海水を40t注水(冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3月20日15:05～17:20)
- ・パワーセンター受電 (3月20日15:46)
- ・白煙が発生 (3月21日18:22)
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少 (3月22日7:11現在)
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水 (3月22日16:07～17:01)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水 (3月25日10:30～12:19)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始 (3月26日10:10)
- ・中央制御室の照明復帰 (3月26日16:46)
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月27日18:31)

- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I (ヨウ素) の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I (ヨウ素) を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告 (3月28日 0:07)
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水 (3月29日 16:30~18:25)
- ・30日 9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日 9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認 (3月30日 12:47、13:10) されたため、注水を中断。淡水の注水を再開 (3月30日 19:05~23:50)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約 70t 注水 (4月1日 14:56~17:05)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送 (3月29日 16:45~4月1日 11:50)
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/h を超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約 20cm の亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認 (4月2日 9:30 頃)。止水処置のため、コンクリートを注入 (4月2日 16:25、19:02)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月2日 17:10)
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置 (4月2日)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4月3日 10:22~12:06)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4月3日 12:12)
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず (3kg/袋) 20袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3袋を投入 (4月3日 13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入 (4月4日 7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約 70 t) を注水 (4月4日 11:05~13:37)
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4月5日 14:15)。ピット

- ・周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日 15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日 5:38 頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日 13:15 完了）
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台 30m³/h）（4月5日 15:40 頃）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約36t）（4月7日 13:39～14:34）
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日 13:10）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約60t）（4月10日 10:37～12:38）
- ・地震発生（4月11日 17:16 頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4月11日 17:16 頃）
- ・外部電源復旧（4月11日 17:56）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4月11日 18:04）
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日 19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日 11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日 15:02に移送を再開し、4月13日 17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約60t）（4月13日 13:15～14:55）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約45t）（4月16日 10:13～11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4月18日 12:13～12:37）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月18日 13:42～14:33）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約17,000L注入（4月18日 9:30～17:40）
- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、¹³¹I（ヨウ素）が $4.1 \times 10^3 \text{ Bq/cm}^3$ 、¹³⁴Cs（セシウム）が $1.6 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ 、¹³⁷Cs（セシウム）が $1.5 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ を検出（4月17日）
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日 10:08～）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約7,000L注入（4月19日 8:00～15:30）

- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 47t）（4 月 19 日 16:08～17:28）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 50t）（4 月 22 日 15:55～17:40）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 38t）（4 月 25 日 10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4 月 25 日 10:57～18:25）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4 月 26 日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4 月 26 日 8:00 現在）

＜3号機関係＞

- ・原子力災害対策特別措置法第 15 条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3 月 13 日 5:10）
- ・ベント開始（3 月 13 日 8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3 月 13 日 11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3 月 13 日 13:12）
- ・3 号機及び 1 号機の注水をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3 月 14 日 1:10）
- ・3 号機の海水の注水を再開（3 月 14 日 3:20）
- ・ベント開始（3 月 14 日 5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3 月 14 日 7:44）。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象である旨、受信（3 月 14 日 7:52）
- ・1 号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3 月 14 日 11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3 月 16 日 8:30 頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3 月 16 日 10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3 月 16 日 11:30）
- ・自衛隊ヘリにより 3 号機への海水の投下を 4 回実施（3 月 17 日 9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3 月 17 日 16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3 月 17 日 19:35）
- ・警察庁機動隊による放水（3 月 17 日 19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車 5 台が放水（3 月 17 日 19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車 6 台（6t 放水／台）が放水（3 月 18 日 14 時前～14:38）
- ・米軍消防車 1 台が放水（3 月 18 日 14:45 終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3 月 20 日 3:40 終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3 月 20 日 11:00、320kPa）。圧力下げるための準備

- を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・ 灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・ 煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・ 灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・ 東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・ 使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・ 原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・ タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・ 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約105t放水（3月31日16:30～19:33）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）

- ・コンクリートポンプ車（52m 級）が淡水約 80t 放水（4 月 10 日 17:15～19:15）
- ・地震発生（4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り）による 1、2 号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4 月 11 日 17:16 頃）
- ・1、2 号機の外部電源の復旧（4 月 11 日 17:56）により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4 月 11 日 18:04）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 35t 放水（4 月 12 日 16:26～17:16）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 25t 放水（4 月 14 日 15:56～16:32）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4 月 17 日 11:30～14:00）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4 月 18 日 12:38～13:05）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 30t 放水（4 月 18 日 14:17～15:02）
- ・燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水（4 月 22 日 13:40～14:00）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 50t 放水（4 月 22 日 14:19～15:40）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4 月 25 日 10:57～18:25）
- ・引き続き白煙の吐出確認（4 月 26 日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4 月 26 日 8:00 現在）

< 4 号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3 月 14 日 4:08 時点 84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3 月 15 日 6:14）
- ・火災発生（3 月 15 日 9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3 月 15 日 11:00 頃）
- ・火災が発生（3 月 16 日 5:45 頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3 月 16 日 6:15 頃）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3 月 20 日 9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3 月 20 日 11:00～16:00）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3 月 20 日 18:30 頃～19:46）
- ・自衛隊消防車 13 台が使用済燃料プールに放水（3 月 21 日 6:37～8:41）
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了（3 月 21 日 15:00 頃）
- ・パワーセンター受電（3 月 22 日 10:35）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 150 t 放水（3 月 22 日 17:17～20:32）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 130 t 放水（3 月 23 日 10:00～13:02）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 150 t 放水（3 月 24 日 14:36～17:30）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 150 t 放水（3 月 25 日 19:05～22:07）

- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水（3月25日 6:05～10:20）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 125t 放水（3月27日 16:55～19:25）
- ・中央制御室の照明復帰（3月29日 11:50）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 140t 放水（3月30日 14:04～18:33）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 180t 放水（4月1日 8:28～14:14）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断（4月4日 9:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 180t 放水（4月3日 17:14～22:16）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 20t 放水（4月5日 17:35～18:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 38 t 放水（4月7日 18:23～19:40）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 90 t 放水（4月9日 17:07～19:24）
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施（4月12日 12:00～13:04）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った（4月13日）。その結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出（4月14日）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 195t 放水（4月13日 0:30～6:57）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4月15日 14:30～18:29）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4月17日 17:39～21:22）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 40t 放水（4月19日 10:17～11:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 100t 放水（4月20日 17:08～20:31）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4月21日 17:14～21:20）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定（4月22日）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 200t 放水（4月22日 17:52～23:53）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t を放水（4月23日 12:30～16:44）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 165t を放水開始（4月24日 12:25～17:07）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 210t を放水開始（4月25日 18:15～4月26日 0:26）
- ・白煙の吐出確認できず（4月26日 6:30 現在）

< 5号機、6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）1台目（B）は運転により電力供給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ

注水

- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2台目 (A) 起動 (3月19日 4:22)
- ・ 5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3月19日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3月19日 22:14) が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却 (電源: 6号の非常用ディーゼル発電機) (3月19日 5:00)
- ・ 5号機、冷温停止 (3月20日 14:30)
- ・ 6号機、冷温停止 (3月20日 19:27)
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電 (3月20日 19:52)
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月21日 11:36)
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出 (5号機 4月4日 21:00~4月8日 12:14(約950t)、6号機 4月4日 21:00~4月9日 18:52(約373t))
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水(約100m³)を復水器へ移送 (4月19日 11:00~15:00)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) のホースの位置を変えるため、残留熱除去系 (RHR) ポンプを一時停止 (4月20日 9:51) し、仮設のRHRS ポンプ移設作業実施後、冷却を再開 (4月20日 15:56)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止 (4月17日 14:34)。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧 (4月17日 17:30)
- ・ 4月25日 6:00 時点でのプール水温度は31℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍) 検出された (3月26日 14:30)
(3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。(3月29

- 日 13:55) 一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同 1,262.5 倍) 検出された。(3月29日 14:10))
- ・福島第一原子力発電所の敷地内 (5 地点) の土壌から、3 月 21 日及び 3 月 22 日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (3 月 28 日 23:45 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
 - ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト (No.1~8) が復旧 (3 月 31 日)。測定値については 1 日 1 回の予定。
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3 月 25 日 (4 地点) 及び 3 月 28 日 (3 地点) に採取した試料 (合計 7 検体) の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4 月 6 日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、前回 (3 月 28 日公表) と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
 - ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の 4385.0 倍) 検出された。(3 月 30 日 13:55)
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている 3 地点の土壌から、3 月 31 日及び 4 月 4 日に採取した試料 (合計 6 検体) のうち、3 検体から ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4 月 14 日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) 6 と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施 (4 月 5 日 15:00~16:30)
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了 (4 月 11 日 10:45)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 1 枚) を設置 (4 月 12 日 12:00~13:00)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 2 枚) を設置 (4 月 13 日 8:30 頃~10:00 頃)
- ・3, 4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了 (4 月 13 日 13:50)
- ・1, 2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシ

ルトフェンスを設置（4月14日12:20）

- ・ 3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・ 2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）
- ・ ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）

<飛散防止剤の散布>

- ・ 共用プールの山側の約500m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月1日15:00～16:05）
- ・ 共用プール山側の約600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月5日13:00～16:30、4月6日12:30～14:30）
- ・ 共用プール山側の約680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月8日11:00～14:00）
- ・ 共用プール山側の約550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月10日13:00～14:00）
- ・ 共用プール山側の約1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月11日12:00～13:00）
- ・ 共用プール山側の約700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始（4月12日12:00～13:00）
- ・ 共用プール山側の約400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月13日11:00～11:30）
- ・ 共用プール山側の約1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月14日12:00～13:30）
- ・ 共用プール山側の約1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月15日11:30～13:00）
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約1,800m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月16日11:00～13:00）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月17日10:00～13:30）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月18日9:00～14:30）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月20日12:00～13:30）
- ・ 共用プール山側の約1,300m²及び5,6号機高圧開閉所山側の約5,100m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月21日12:00～15:00）

- ・ 5号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月24日 11:30～13:00）
- ・ 5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月25日 10:30～12:30）

<がれきの撤去状況>

- ・ リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施（4月10日）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ6個分）を実施（4月13日 11:00～16:10）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日 9:00～15:45）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ8個分）を実施（4月16日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月17日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月18日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ3個分）を実施（4月19日 9:00～15:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月20日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月21日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月22日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ3個分）を実施（4月24日 9:00～16:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月25日 9:00～16:00）

<その他>

- ・ 1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日 15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少（3月31日 9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、

- 身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
 - ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
 - ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
 - ・米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
 - ・集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
 - ・雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
 - ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
 - ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
 - ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
 - ・1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
 - ・3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
 - ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
 - ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
 - ・集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
 - ・1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
 - ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動

画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）

- ・外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月25日18:00現在）

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	℃	24.0	24.4	35.1	27.8
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7796	8785
原子炉格納容器内 サプレッションプール水温	℃	23	24	26	28
原子炉格納容器内 サプレッションプール圧力	kPa (abs)	107	104	110	106
備 考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

<1号機関係>

- ・3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

（5）その他異常等に関する報告

- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）
- ・1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）

- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約0.26 μ Sv/h（4月25日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月24日16:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月24日17:00）

- ・ 東北電力（4月24日16:00現在）

停電戸数：約14万戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約2万7千戸）

宮城県 一部地域で停電（約7万9千戸）

福島県 一部地域で停電（約3万5千戸）

〔参考情報〕停電戸数の状況の分類（4月23日16:00現在）

- ①津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約8万3千戸
- ②がれき撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約4万5千戸
- ③家屋、インフラは健全なものの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：0戸
- ④東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約1万4千戸

- ・ 東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

- ・ 北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

- ・ 中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

〔参考情報〕 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

- ・ 東京電力（4月24日9:00現在）※地震により停止中の発電所
 広野火力発電所 2, 4号機
 常陸那珂火力発電所 1号機
 鹿島火力発電所 6号機
- ・ 東北電力（4月24日16:00現在）
 仙台火力発電所 4号機
 新仙台火力発電所 1, 2号機
 原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月25日10:00現在）

- ・ 供給停止戸数約3千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）
 ※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・ 盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名
 3月14日8:00 デパートの地下での爆発
- ・ 東部ガス（いわき市）死者1名
 3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・ 石巻ガス（石巻市）2,875戸供給停止

○熱供給（4月25日10:00現在）

- ・ 小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・ 福島県いわき市 死者1名
 3月13日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・ いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。
 （4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（4月14日21:00現在）

- ・ コスモ石油千葉製油所（千葉縣市原市）
 LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。

- ・ JX 日鉱日石エネルギー(株) 仙台製油所 (宮城県仙台市)
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3 月 15 日午後鎮火。
 - ・ 福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株) 小名浜工場でガス漏れ、火災が発生
(既に鎮火。けが人なし)
- (4 月 11 日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3 月 11 日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所 1、2 号機にて事業者が同法第 15 条事象(非常用炉心冷却装置注水不能)発生判断(16:45 通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所 1 号機にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所 1、2、4 号機にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 19:03 緊急事態宣言(政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置)
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所 1 号機の半径 2 km の住人に避難指示を出した。(2 km 以内の住人は 1,864 人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第 15 条第 3 項の規定に基づく指示を出した。
 - ・ 福島第一原子力発電所から半径 3 km 圏内の住民に対する避難指示。
 - ・ 福島第一原子力発電所から半径 10 km 圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3 月 12 日】

- 0:49 福島第一原子力発電所 1 号機にて事業者が同法第 15 条事象(格納容器圧力異常上昇)発生判断(01:20 通報)
- 5:22 福島第二原子力発電所 1 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 15 条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:32 福島第二原子力発電所 2 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 15 条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の 10 km 圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所 4 号機にて原子力災害対策特別措置法第 15 条事象(圧力抑制機能喪失)発生
- 6:50 経済産業大臣が原子炉等規制法第 64 条第 3 項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第 1 号機及び第 2 号機に設置された原子炉格納容

器内の圧力を抑制することを命じた。

- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17 : 00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 17 : 39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18 : 25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 05 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。

20 : 20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 38 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(全注水機能喪失)である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。

- 9 : 01 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 9 : 08 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 20 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 30 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示

- 13 : 09 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 12 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 36 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 10 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所

水が少なくなったため停止。

- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所 3 号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所 3 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5
条事象 (格納容器圧力異常上昇) である旨、受信
- 1 3 : 2 5 福島第一原子力発電所 2 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5
条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信
- 2 2 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 2 2 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信

【3 月 15 日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関 (IAEA) 専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣
の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の
派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等について
は、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会 (NRC) 専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 7 : 2 4 (独) 日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイク
ル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 (独) 日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対
策特別措置法第 1 0 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、4
号機の消火及び再臨界の防止、2 号機の原子炉内への早期注水及びド
ライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 1 0 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ
移転することを決定。
- 1 1 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 2 0
k m 圏～3 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 1 6 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象
(敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 2 2 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、4

号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。

- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。
- 17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示

を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二

原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように嚴重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。
①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。
②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施す

ること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力(株)に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力(株)において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に

遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。

- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯館村長及び川俣町長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよ

うに指示。

- ・原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目に取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力（株）からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

<被ばくの可能性（4月26日08:00現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- （3）バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外（宮城県）に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名

ごく小さい値	5名
--------	----

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- （4）3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- （5）福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- （6）福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所（常設）で実施中。4月23日までに170,994人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- （1）福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名

は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。

- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月26日08:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者

- ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
- ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
- ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
- ・協力会社1名（両足骨折で入院中）

- ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
- ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
- ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「（独）放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
 - ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
 - ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行

っていた協力企業社員 1 名の気分が悪くなったため、J ビレッジに搬送後、同日午後 2 時 27 分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。

- ・ 4 月 23 日午後 4 時 30 分頃、発電所構外（楡葉町内生コン工場）において、作業員 1 名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、J ヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くになかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舎に帰宅したが、専門医が不在であったため、4 月 24 日に再診したところ、中等度の結膜炎で 1 週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4 月 24 日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4 月 26 日 08:00 現在）>

3 月 15 日 11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径 20 km から 30 km 圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所 20 km 圏外及び福島第二原子力発電所 10 km 圏外への避難は、措置済。

- ・ 福島第一原子力発電所 20 km から 30 km 圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・ 福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・ 3 月 28 日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径 20 km 圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20 km 圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4 月 21 日 11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径 10 km 圏内から半径 8 km 圏内に変更するよう指示。

4 月 21 日 11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から 20 km 圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4 月 22 日 0:00）

4 月 22 日 9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から 20 km から 30 km 圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、

以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・ 出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・ 暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・ 出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月26日 8:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域※ ¹ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯館村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、しいたけ（飯館村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ホウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	
栃木県	ホウレンソウ（一部地域※ ² を除く）	

※1：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村、

※2：那須塩原市、塩谷町

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月26日 8:00 現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児	飯館村飯館簡易水道事業（福島県飯館村）

・対応を継続している水道事業	
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日11:00～14:00頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

（本発表資料のお問い合わせ）

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

[illegible][illegible]

(注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/25 19:10	23.6	<0.01	晴れ	NE	0.6
西門	2011/4/25 19:20	23.6	<0.01	晴れ	E	0.5
西門	2011/4/25 19:30	23.6	<0.01	晴れ	E	0.5
西門	2011/4/25 19:40	23.6	<0.01	晴れ	NNW	0.8
西門	2011/4/25 19:50	23.6	<0.01	晴れ	SW	0.4
西門	2011/4/25 20:00	23.5	<0.01	晴れ	SSW	0.3
西門	2011/4/25 20:10	23.6	<0.01	晴れ	S	0.4
西門	2011/4/25 20:20	23.6	<0.01	晴れ	SW	0.7
西門	2011/4/25 20:30	23.6	<0.01	晴れ	NE	0.3
西門	2011/4/25 20:40	23.5	<0.01	晴れ	S	1.0
西門	2011/4/25 20:50	23.5	<0.01	晴れ	NE	0.4
西門	2011/4/25 21:00	23.6	<0.01	晴れ	NW	0.5
西門	2011/4/25 21:10	23.6	<0.01	晴れ	E	0.4
西門	2011/4/25 21:20	23.6	<0.01	晴れ	S	0.5
西門	2011/4/25 21:30	23.6	<0.01	晴れ	SSE	0.8
西門	2011/4/25 21:40	23.6	<0.01	晴れ	NW	1.2
西門	2011/4/25 21:50	23.6	<0.01	晴れ	NNW	1.5
西門	2011/4/25 22:00	23.6	<0.01	晴れ	W	1.3
西門	2011/4/25 22:10	23.6	<0.01	晴れ	WSW	0.7
西門	2011/4/25 22:20	23.5	<0.01	晴れ	N	0.7
西門	2011/4/25 22:30	23.6	<0.01	晴れ	W	0.7
西門	2011/4/25 22:40	23.6	<0.01	晴れ	SW	0.5
西門	2011/4/25 22:50	23.5	<0.01	晴れ	W	0.4
西門	2011/4/25 23:00	23.5	<0.01	晴れ	S	0.6
西門	2011/4/25 23:10	23.6	<0.01	晴れ	W	0.8
西門	2011/4/25 23:20	23.4	<0.01	晴れ	W	0.4
西門	2011/4/25 23:30	23.6	<0.01	晴れ	WSW	0.5
西門	2011/4/25 23:40	23.4	<0.01	晴れ	WSW	0.3
西門	2011/4/25 23:50	23.5	<0.01	晴れ	WNW	0.3
西門	2011/4/26 0:00	23.4	<0.01	晴れ	SW	0.4
西門	2011/4/26 0:10	23.5	<0.01	晴れ	SW	0.6
西門	2011/4/26 0:20	23.4	<0.01	晴れ	SW	0.8
西門	2011/4/26 0:30	23.5	<0.01	晴れ	WSW	0.7
西門	2011/4/26 0:40	23.5	<0.01	晴れ	WSW	0.5
西門	2011/4/26 0:50	23.4	<0.01	晴れ	W	0.5
西門	2011/4/26 1:00	23.5	<0.01	晴れ	S	0.5
西門	2011/4/26 1:10	23.4	<0.01	晴れ	WNW	0.5
西門	2011/4/26 1:20	23.5	<0.01	晴れ	NNW	0.9
西門	2011/4/26 1:30	23.4	<0.01	晴れ	SSE	0.7
西門	2011/4/26 1:40	23.5	<0.01	晴れ	SW	0.7
西門	2011/4/26 1:50	23.4	<0.01	晴れ	WSW	0.5
西門	2011/4/26 2:00	23.5	<0.01	晴れ	WNW	0.9

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

(注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

(注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/25 12:10	24.0	<0.01	曇り	SE	2.4
西門	2011/4/25 12:20	23.9	<0.01	雨	WNW	2.2
西門	2011/4/25 12:30	23.6	<0.01	雨	NW	2.8
西門	2011/4/25 12:40	23.2	<0.01	雨	WNW	3.0
西門	2011/4/25 12:50	23.3	<0.01	雨	W	3.7
西門	2011/4/25 13:00	23.4	<0.01	曇り	WNW	2.8
西門	2011/4/25 13:10	23.4	<0.01	曇り	WNW	2.8
西門	2011/4/25 13:20	23.5	<0.01	曇り	NNW	2.0
西門	2011/4/25 13:30	23.5	<0.01	曇り	NNE	1.6
西門	2011/4/25 13:40	23.5	<0.01	曇り	WNW	1.4
西門	2011/4/25 13:50	23.6	<0.01	曇り	WNW	1.6
西門	2011/4/25 14:00	23.6	<0.01	曇り	NW	1.5
西門	2011/4/25 14:10	23.6	<0.01	曇り	W	1.2
西門	2011/4/25 14:20	23.6	<0.01	曇り	SW	1.1
西門	2011/4/25 14:30	23.6	<0.01	曇り	WNW	0.9
西門	2011/4/25 14:40	23.6	<0.01	曇り	NNW	1.3
西門	2011/4/25 14:50	23.7	<0.01	曇り	WSW	1.7
西門	2011/4/25 15:00	23.6	<0.01	曇り	NE	1.7
西門	2011/4/25 15:10	23.6	<0.01	雨	NE	3.8
西門	2011/4/25 15:20	23.6	<0.01	雨	SE	3.1
西門	2011/4/25 15:30	23.5	<0.01	雨	NE	2.6
西門	2011/4/25 15:40	23.7	<0.01	雨	E	1.6
西門	2011/4/25 15:50	23.6	<0.01	晴れ	ENE	2.1
西門	2011/4/25 16:00	23.6	<0.01	晴れ	ENE	3.1
西門	2011/4/25 16:10	23.6	<0.01	晴れ	E	2.5
西門	2011/4/25 16:20	23.7	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/25 16:30	23.6	<0.01	晴れ	SSW	1.2
西門	2011/4/25 16:40	23.6	<0.01	晴れ	W	0.8
西門	2011/4/25 16:50	23.6	<0.01	晴れ	E	0.5
西門	2011/4/25 17:00	23.6	<0.01	晴れ	NW	1.3
西門	2011/4/25 17:10	23.6	<0.01	晴れ	NW	2.3
西門	2011/4/25 17:20	23.6	<0.01	晴れ	W	2.9
西門	2011/4/25 17:30	23.5	<0.01	晴れ	WNW	2.4
西門	2011/4/25 17:40	23.6	<0.01	晴れ	NW	1.8
西門	2011/4/25 17:50	23.7	<0.01	晴れ	W	1.4
西門	2011/4/25 18:00	23.7	<0.01	晴れ	WNW	1.1
西門	2011/4/25 18:10	23.7	<0.01	晴れ	W	1.5
西門	2011/4/25 18:20	23.7	<0.01	晴れ	NW	2.1
西門	2011/4/25 18:30	23.7	<0.01	晴れ	W	2.1
西門	2011/4/25 18:40	23.6	<0.01	晴れ	W	1.5
西門	2011/4/25 18:50	23.7	<0.01	晴れ	NW	1.0
西門	2011/4/25 19:00	23.6	<0.01	晴れ	NW	0.7

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
 (注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/25 5:00	23.9	<0.01	晴れ	SW	0.6
西門	2011/4/25 5:10	24.0	<0.01	晴れ	SW	0.5
西門	2011/4/25 5:20	24.0	<0.01	晴れ	W	0.4
西門	2011/4/25 5:30	24.0	<0.01	晴れ	SW	0.4
西門	2011/4/25 5:40	23.9	<0.01	晴れ	SW	0.5
西門	2011/4/25 5:50	23.9	<0.01	晴れ	W	0.5
西門	2011/4/25 6:00	23.9	<0.01	晴れ	SW	0.4
西門	2011/4/25 6:10	23.8	<0.01	晴れ	SW	0.3
西門	2011/4/25 6:20	24.0	<0.01	晴れ	W	0.5
西門	2011/4/25 6:30	24.0	<0.01	晴れ	W	0.5
西門	2011/4/25 6:40	24.0	<0.01	晴れ	WSW	0.4
西門	2011/4/25 6:50	24.0	<0.01	晴れ	SE	0.7
西門	2011/4/25 7:00	24.0	<0.01	晴れ	SSE	0.7
西門	2011/4/25 7:10	23.9	<0.01	晴れ	SE	0.8
西門	2011/4/25 7:20	23.9	<0.01	晴れ	E	0.9
西門	2011/4/25 7:30	23.9	<0.01	晴れ	E	0.7
西門	2011/4/25 7:40	24.0	<0.01	晴れ	E	1.0
西門	2011/4/25 7:50	24.0	<0.01	晴れ	ESE	1.4
西門	2011/4/25 8:00	23.9	<0.01	晴れ	SE	1.5
西門	2011/4/25 8:10	23.9	<0.01	晴れ	ESE	1.7
西門	2011/4/25 8:20	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.3
西門	2011/4/25 8:30	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.5
西門	2011/4/25 8:40	24.0	<0.01	晴れ	SSE	1.8
西門	2011/4/25 8:50	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.9
西門	2011/4/25 9:00	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.8
西門	2011/4/25 9:10	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.7
西門	2011/4/25 9:20	24.0	<0.01	晴れ	ESE	2.2
西門	2011/4/25 9:30	24.0	<0.01	晴れ	ESE	2.5
西門	2011/4/25 9:40	24.0	<0.01	晴れ	SE	1.7
西門	2011/4/25 9:50	24.0	<0.01	晴れ	SE	2.2
西門	2011/4/25 10:00	24.0	<0.01	晴れ	ESE	2.3
西門	2011/4/25 10:10	23.9	<0.01	晴れ	ESE	2.1
西門	2011/4/25 10:20	24.0	<0.01	晴れ	ESE	2.4
西門	2011/4/25 10:30	24.0	<0.01	晴れ	E	3.1
西門	2011/4/25 10:40	24.0	<0.01	晴れ	E	2.9
西門	2011/4/25 10:50	24.0	<0.01	晴れ	E	3.0
西門	2011/4/25 11:00	23.9	<0.01	晴れ	E	3.5
西門	2011/4/25 11:10	24.0	<0.01	晴れ	ESE	3.2
西門	2011/4/25 11:20	24.0	<0.01	晴れ	E	3.7
西門	2011/4/25 11:30	24.0	<0.01	晴れ	E	3.3
西門	2011/4/25 11:40	24.0	<0.01	晴れ	E	3.3
西門	2011/4/25 11:50	24.4	<0.01	晴れ	ESE	2.8
西門	2011/4/25 12:00	24.0	<0.01	晴れ	ESE	2.2

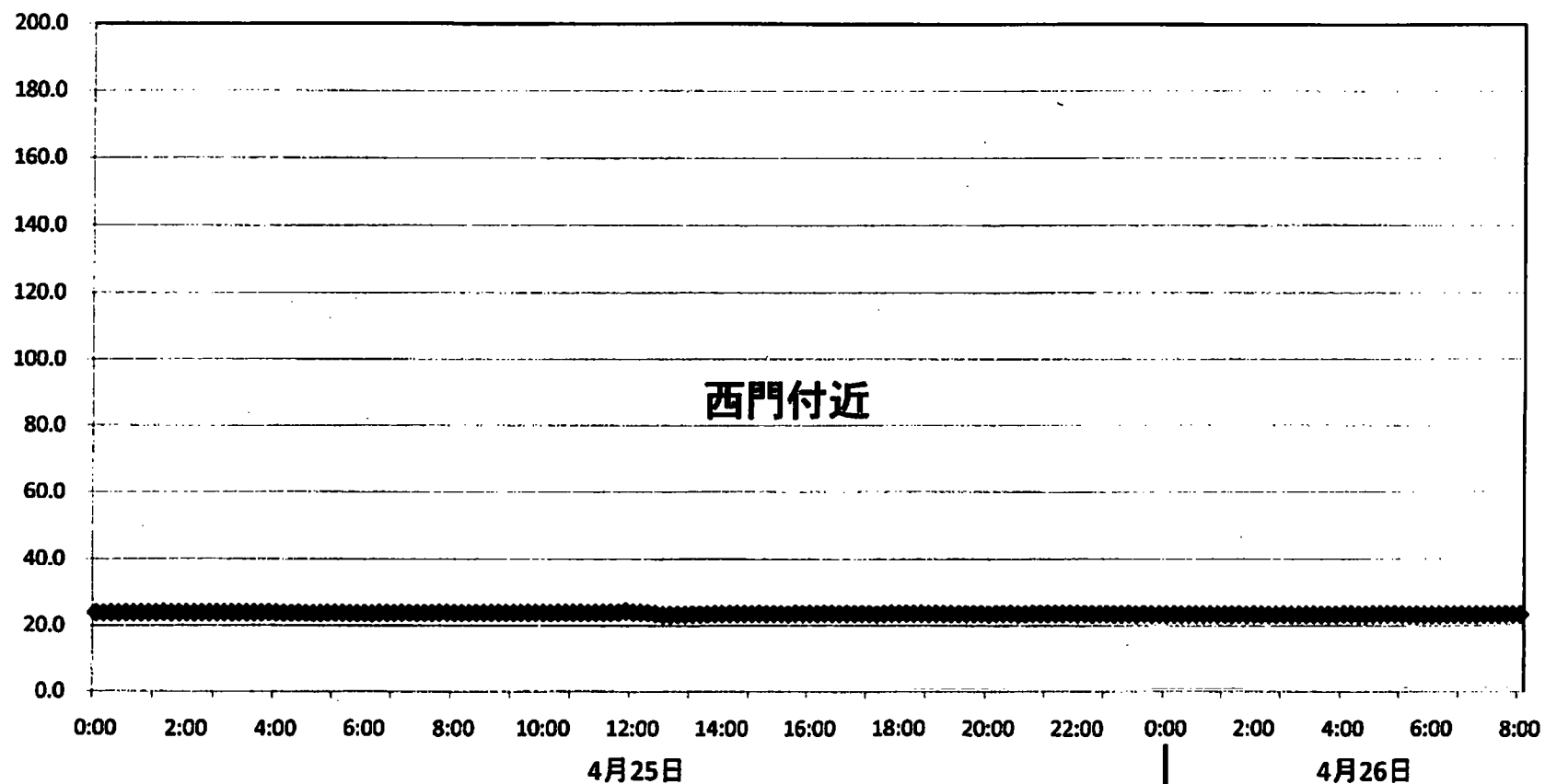
福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

μSv/h



福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/26 2:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:20	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:30	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:40	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:50	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 3:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 3:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 3:20	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 3:30	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 3:40	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 3:50	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:20	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:30	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:40	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 4:50	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 5:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 5:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 5:20	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 5:30	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 5:40	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 5:50	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 6:00	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 6:10	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 6:20	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 6:30	8	29	23	22	32	60	156	149
2011/4/26 6:40	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 6:50	8	29	23	22	33	60	155	149
2011/4/26 7:00	8	29	23	22	33	60	155	149
2011/4/26 7:10	8	29	23	22	32	60	156	149
2011/4/26 7:20	8	29	23	22	32	60	156	149
2011/4/26 7:30	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 7:40	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 7:50	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:00	8	29	23	22	33	60	156	149

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/25 19:10	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 19:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 19:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 19:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 19:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:00	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:10	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 20:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:00	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:10	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 21:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:00	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:10	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 22:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:00	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:10	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 23:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:20	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:30	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:40	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 0:50	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:00	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:10	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:20	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:30	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:40	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 1:50	8	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 2:00	8	29	23	22	33	60	157	149

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/25 12:10	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 12:20	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 12:30	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 12:40	8	29	24	22	33	61	158	149
2011/4/25 12:50	8	29	24	22	33	60	156	147
2011/4/25 13:00	8	29	24	22	33	60	156	147
2011/4/25 13:10	8	29	24	22	33	60	156	147
2011/4/25 13:20	8	29	24	22	33	60	157	148
2011/4/25 13:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 13:40	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 13:50	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 14:00	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 14:10	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 14:20	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 14:30	8	29	24	22	33	60	157	149
2011/4/25 14:40	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 14:50	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 15:00	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 15:10	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 15:20	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 15:30	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 15:40	8	29	24	22	33	61	158	149
2011/4/25 15:50	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:00	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:10	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:20	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:30	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:40	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 16:50	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:00	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:10	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:20	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:30	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:40	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 17:50	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:00	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:10	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:20	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:30	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:40	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 18:50	8	29	24	22	33	60	158	149
2011/4/25 19:00	8	29	24	22	33	60	158	149

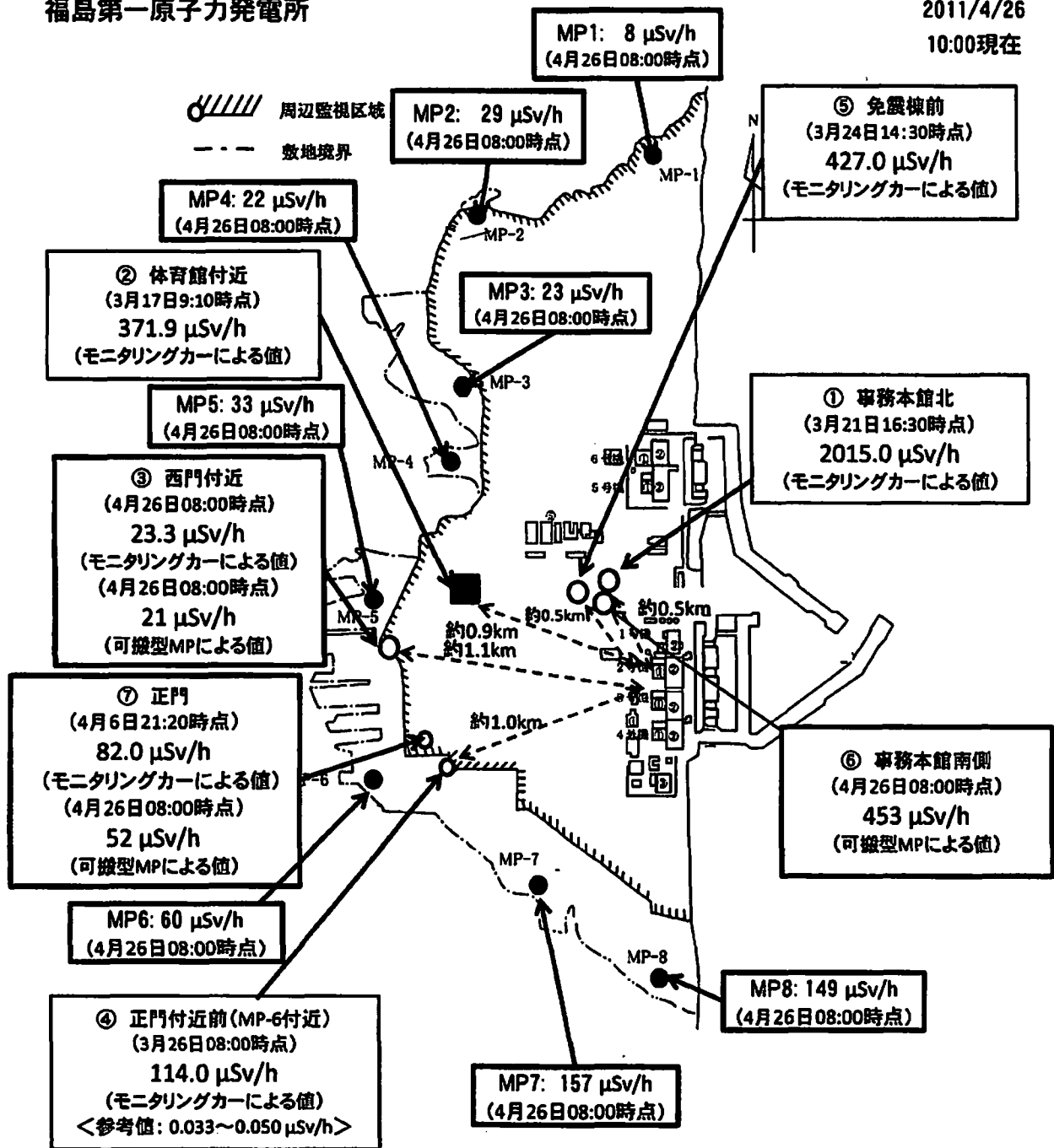
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/25 5:00	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 5:10	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 5:20	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 5:30	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 5:40	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 5:50	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 6:00	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 6:10	8	29	24	22	34	61	158	149
2011/4/25 6:20	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 6:30	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 6:40	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 6:50	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:00	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:10	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:20	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:30	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:40	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 7:50	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 8:00	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 8:10	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 8:20	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 8:30	8	29	24	22	34	61	158	150
2011/4/25 8:40	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 8:50	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:00	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:10	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:20	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:30	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:40	8	29	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 9:50	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:00	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:10	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:20	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:30	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:40	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 10:50	8	30	24	22	34	61	159	150
2011/4/25 11:00	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 11:10	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 11:20	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 11:30	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 11:40	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 11:50	8	30	24	22	34	61	159	151
2011/4/25 12:00	8	30	24	22	34	61	159	151

福島第一原子力発電所

2011/4/26

10:00現在



								単位m/s		天候
単位: μ Sv/h								スタック		
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/26 2:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南西	6.6	晴
2011/4/26 2:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	7.1	-
2011/4/26 2:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	6.3	-
2011/4/26 2:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.2	晴
2011/4/26 2:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.4	-
2011/4/26 2:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.1	-
2011/4/26 3:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.4	晴
2011/4/26 3:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	西南西	3.8	-
2011/4/26 3:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.7	-
2011/4/26 3:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.4	晴
2011/4/26 3:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.4	-
2011/4/26 3:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.1	-
2011/4/26 4:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.1	晴
2011/4/26 4:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.9	-
2011/4/26 4:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	6.8	-
2011/4/26 4:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	7.3	晴
2011/4/26 4:40	2.2	1.7	2.3	2.0	1.9	1.9	-	西南西	7.4	-
2011/4/26 4:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	6.7	-
2011/4/26 5:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.8	晴
2011/4/26 5:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.6	-
2011/4/26 5:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	西	4.5	-
2011/4/26 5:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.5	晴
2011/4/26 5:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	西南西	4.7	-
2011/4/26 5:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	4.2	-
2011/4/26 6:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.9	晴
2011/4/26 6:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.4	-
2011/4/26 6:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	6.1	-
2011/4/26 6:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.0	晴
2011/4/26 6:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.4	-
2011/4/26 6:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.4	-
2011/4/26 7:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南西	3.8	晴
2011/4/26 7:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	2.5	-
2011/4/26 7:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.2	-
2011/4/26 7:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.1	晴
2011/4/26 7:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.5	-
2011/4/26 7:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.2	-
2011/4/26 8:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	6.0	晴

日時	単位: $\mu\text{Sv/h}$							単位: m/s		天候
	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/25 19:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	6.2	-
2011/4/25 19:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	4.1	-
2011/4/25 19:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	3.5	晴
2011/4/25 19:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	2.2	-
2011/4/25 19:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	4.1	-
2011/4/25 20:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	3.1	晴
2011/4/25 20:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	4.6	-
2011/4/25 20:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	北	5.1	-
2011/4/25 20:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	4.0	晴
2011/4/25 20:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	2.0	-
2011/4/25 20:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	2.5	-
2011/4/25 21:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	3.3	晴
2011/4/25 21:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	1.9	-
2011/4/25 21:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西北西	2.8	-
2011/4/25 21:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	1.6	晴
2011/4/25 21:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	2.9	-
2011/4/25 21:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	3.0	-
2011/4/25 22:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	1.9	晴
2011/4/25 22:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	3.8	-
2011/4/25 22:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	3.6	-
2011/4/25 22:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	4.3	晴
2011/4/25 22:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	3.8	-
2011/4/25 22:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.3	-
2011/4/25 23:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.8	晴
2011/4/25 23:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	2.5	-
2011/4/25 23:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.8	-
2011/4/25 23:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	5.2	晴
2011/4/25 23:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.6	-
2011/4/25 23:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.5	-
2011/4/26 0:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.0	晴
2011/4/26 0:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	2.3	-
2011/4/26 0:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.1	-
2011/4/26 0:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.3	晴
2011/4/26 0:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.8	-
2011/4/26 0:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	3.8	-
2011/4/26 1:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.1	晴
2011/4/26 1:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.1	-
2011/4/26 1:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.4	-
2011/4/26 1:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.0	晴
2011/4/26 1:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	5.3	-
2011/4/26 1:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	6.6	-
2011/4/26 2:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南西	6.6	晴

単位: $\mu\text{Sv/h}$								単位 m/s		天候
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		
								風向	風速	
2011/4/25 12:10	2.3	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	6.3	-
2011/4/25 12:20	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	5.2	-
2011/4/25 12:30	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	西北西	5.5	雨
2011/4/25 12:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	北北西	12.5	-
2011/4/25 12:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	西北西	8.4	-
2011/4/25 13:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	西	13.8	雨
2011/4/25 13:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	14.4	-
2011/4/25 13:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西北西	12.8	-
2011/4/25 13:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	西	13.7	晴
2011/4/25 13:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	8.8	-
2011/4/25 13:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	8.8	-
2011/4/25 14:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	8.6	晴
2011/4/25 14:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	8.8	-
2011/4/25 14:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西北西	9.9	-
2011/4/25 14:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西北西	8.1	晴
2011/4/25 14:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	6.8	-
2011/4/25 14:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	6.2	-
2011/4/25 15:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	5.5	晴
2011/4/25 15:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	6.0	-
2011/4/25 15:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	7.8	-
2011/4/25 15:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	8.2	晴
2011/4/25 15:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	8.3	-
2011/4/25 15:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	6.8	-
2011/4/25 16:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東北東	9.5	晴
2011/4/25 16:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	7.7	-
2011/4/25 16:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	5.0	-
2011/4/25 16:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	1.5	晴
2011/4/25 16:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東南東	1.7	-
2011/4/25 16:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東	4.7	-
2011/4/25 17:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東	0.8	晴
2011/4/25 17:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	1.6	-
2011/4/25 17:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	4.9	-
2011/4/25 17:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	8.2	晴
2011/4/25 17:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	9.4	-
2011/4/25 17:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	6.8	-
2011/4/25 18:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	5.5	晴
2011/4/25 18:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	7.3	-
2011/4/25 18:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	4.5	-
2011/4/25 18:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北西	4.2	晴
2011/4/25 18:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	3.7	-
2011/4/25 18:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	2.0	-
2011/4/25 19:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	1.1	晴

単位: $\mu\text{Sv/h}$								単位: m/s		天候
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		
								風向	風速	
2011/4/25 5:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南東	2.6	晴
2011/4/25 5:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南東	2.7	-
2011/4/25 5:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南東	2.1	-
2011/4/25 5:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南東	1.4	晴
2011/4/25 5:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	3.3	-
2011/4/25 5:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	4.6	-
2011/4/25 6:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	4.7	晴
2011/4/25 6:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	4.3	-
2011/4/25 6:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	4.5	-
2011/4/25 6:30	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南西	4.3	晴
2011/4/25 6:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南西	4.4	-
2011/4/25 6:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南西	4.6	-
2011/4/25 7:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南西	4.4	晴
2011/4/25 7:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	3.3	-
2011/4/25 7:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	4.3	-
2011/4/25 7:30	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	4.5	晴
2011/4/25 7:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	5.3	-
2011/4/25 7:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.5	-
2011/4/25 8:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	5.2	晴
2011/4/25 8:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	3.8	-
2011/4/25 8:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.0	-
2011/4/25 8:30	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.9	晴
2011/4/25 8:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.8	-
2011/4/25 8:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.3	-
2011/4/25 9:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	1.3	南	7.5	晴
2011/4/25 9:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	8.3	-
2011/4/25 9:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	7.0	-
2011/4/25 9:30	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	5.7	晴
2011/4/25 9:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	6.4	-
2011/4/25 9:50	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	6.8	-
2011/4/25 10:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	7.2	晴
2011/4/25 10:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	9.3	-
2011/4/25 10:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	8.5	-
2011/4/25 10:30	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	8.5	晴
2011/4/25 10:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	8.5	-
2011/4/25 10:50	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	8.0	-
2011/4/25 11:00	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	8.0	晴
2011/4/25 11:10	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	8.6	-
2011/4/25 11:20	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	5.9	-
2011/4/25 11:30	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	5.1	晴
2011/4/25 11:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	5.0	-
2011/4/25 11:50	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	5.2	-
2011/4/25 12:00	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	1.9	-	南	6.5	晴

福島第二原子力発電所

2011/4/26
10:00現在

MP1: $2.2 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.035 \sim 0.054 \mu\text{Sv/h}$)

MP2: $1.7 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.042 \sim 0.062 \mu\text{Sv/h}$)

MP3: $2.3 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.036 \sim 0.052 \mu\text{Sv/h}$)

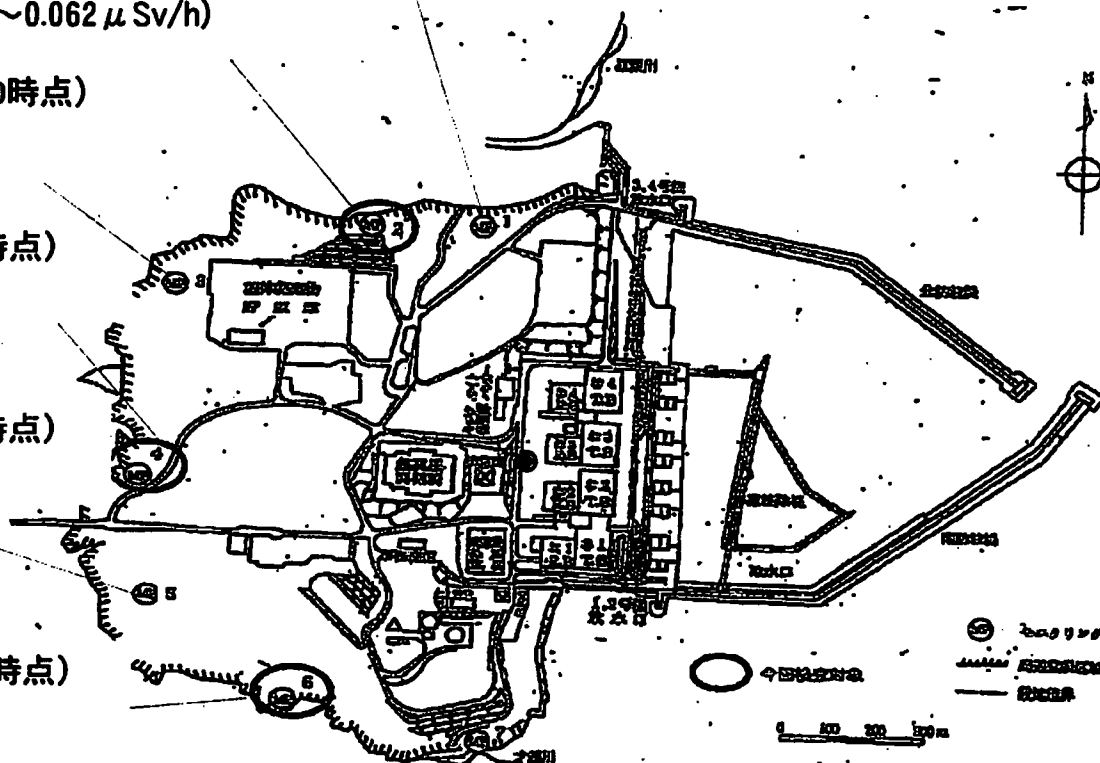
MP4: $1.9 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.036 \sim 0.052 \mu\text{Sv/h}$)

MP5: $1.9 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.041 \sim 0.058 \mu\text{Sv/h}$)

MP6: $1.9 \mu\text{Sv/h}$ (4月26日08:00時点)
(参考値: $0.044 \sim 0.063 \mu\text{Sv/h}$)

MP7: $1.3 \mu\text{Sv/h}$ (4月25日09:00時点)
(参考値: $0.043 \sim 0.062 \mu\text{Sv/h}$)

モニタリングポスト配置図 2F



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月25日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.038	0.038	0.039	0.043	0.044	0.038	0.034	0.032	0.031	0.031	0.034	0.033
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.023	0.023	0.028	0.032	0.036	0.027	0.02	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.084	0.071	0.073	0.070	0.067	0.065	0.066	0.066	0.065	0.066	0.069	0.066
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.324	0.320	0.320	0.325	0.320	0.322	0.321	0.323	0.322	0.322	0.321	0.321
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.072	0.071	0.072	0.072	0.073	0.072	0.073	0.073	0.072	0.075	0.076
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.043
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.034	0.033	0.034	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.031	0.030	0.030	0.031	0.031	0.031	0.029	0.029	0.029	0.030	0.030	0.029
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.071	0.072	0.071	0.072	0.073	0.071	0.071	0.072	0.072	0.071	0.074	0.077
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.026	0.026	0.027	0.026	0.026	0.025	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.036	0.037	0.036	0.037	0.040	0.040	0.040	0.040	0.037	0.036	0.037	0.036
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.021	0.022	0.023	0.026	0.028	0.021	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.017
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.028	0.028	0.030	0.032	0.034	0.028	0.024	0.022	0.023	0.022	0.023	0.023

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月25日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.032	0.034	0.034	0.041	0.043	0.043	0.036	0.033	0.032		
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26		
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.017	0.031	0.022	0.019	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066		
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.322	0.325	0.324	0.324	0.321	0.319	0.317	0.317	0.315	0.313		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.076	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073		
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.029	0.030		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.073	0.072	0.071	0.072	0.072	0.071	0.073	0.072	0.073	0.073		
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043		
0.036~0.040		大飯発電所	0.036	0.035	0.039	0.036	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.038	0.036	0.037	0.037	0.036	0.037	0.041	0.037	0.038	0.037		
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.018	0.025	0.020	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.022	0.023	0.031	0.025	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022		

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/25 21:00現在

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月26日 01:00 現在

【重要事項】

各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を越えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測の不確かさも考慮し、必要に応じて、複数の計測器から得られる情報を使用して変化の傾向にも注目して総合的に判断している。

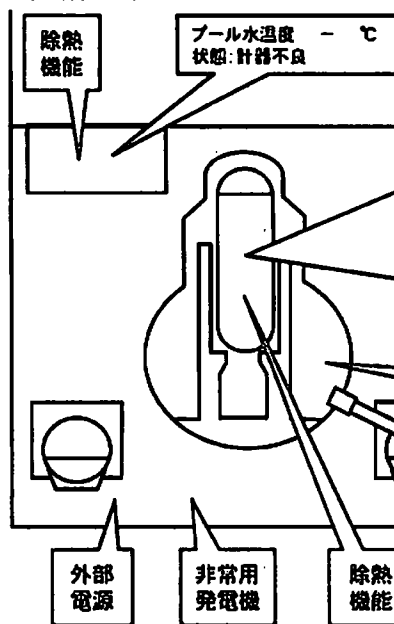
号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.1m³/h (4/25 2300 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7.0m³/h (4/25 2300 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.8m³/h (4/25 2300 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/25 2300 現在)	燃料域A: -1600mm 燃料域B: -2100mm (4/25 2300 現在)	燃料域A: -1800mm 燃料域B: -2250mm (4/25 2300 現在)		停止域 1845mm (4/26 01:00 現在)	停止域 2140mm (4/26 01:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.450MPa g (A) B系 1.173MPa g (B) ※3 (4/25 2300 現在)	A系 0.020MPa g (A) ※3 B系 0.025MPa g (D) ※3 (4/25 2300 現在)	A系 0.055MPa g (A) ※3 B系 0.091MPa g (C) ※3 (4/25 2300 現在)		0.003MPa g (4/26 01:00 現在)	0.013MPa g (4/26 01:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				50.5℃ (4/26 01:00 現在)	26.3℃ (4/26 01:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/戻り温度: 133.3℃ ※3 圧力容器下部温度: 111.3℃ (4/25 2300 現在)	給水/戻り温度: 121.9℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/25 2300 現在)	給水/戻り温度: 84.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 109.8℃ (4/25 2300 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.150MPa abs S/C 0.150MPa abs (4/25 2300 現在)	D/W 0.080MPa abs S/C ※1 (4/25 2300 現在)	D/W 0.1041MPa abs S/C 0.1792MPa abs (4/25 2300 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 雰囲気温度	RPVベロ-シール: 113.7℃ HMV戻り: 97.0℃ (4/25 2300 現在)	RPVベロ-シール: ※1 HMV戻り: 114℃ (4/25 2300 現在)	RPVベロ-シール: 103.1℃ ※3 HMV戻り: 64.5℃ (4/25 2300 現在)			
CAMS 放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.10×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.75×10⁵Sv/h ※3 (4/25 2300 現在)	D/W (A) 2.31×10⁵Sv/h (B) 2.60×10⁵Sv/h S/C (A) 4.83×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.05×10⁵Sv/h ※3 (4/25 2300 現在)	D/W (A) 1.46×10⁵Sv/h (B) 1.10×10⁵Sv/h S/C (A) 5.51×10⁵Sv/h ※3 (B) 5.15×10⁵Sv/h ※3 (4/25 2300 現在)			
S/C 温度	A系: 51.3℃ B系: 51.2℃ (4/25 2300 現在)	A系: 70.9℃ B系: 71.1℃ (4/25 2300 現在)	A系: 41.4℃ B系: 41.4℃ (4/25 2300 現在)			
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/25 2300 現在)	※1	※1	37.8℃ (4/26 01:00 現在)	32.0℃ (4/26 01:00 現在)
FPC 貯蔵タンク レベル	4550mm (4/25 2300 現在)	6100mm (4/25 2300 現在)	※1	4250mm (4/25 2300 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 31℃ (4/25 600)	5u: SHCモード (4/25 2258~)	6u: SHCモード (4/25 1019~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月26日 1:00現在)

コンクリートポンプ車
により淡水を放水



2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動ポンプにより
淡水を注水

原子炉圧力A 0.551MPa^a
原子炉圧力B 1.274MPa^a
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1650mm
原子炉水位B -1650mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 -℃
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 133.3℃
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 111.3℃

原子炉格納容器圧力:
0.150MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温A 51.3℃
S/P水温B 51.2℃
状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.150MPa
状態: 大きな変動なし

主要な出来事

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10線通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15号事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15号事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びボウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復旧
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源
から仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況

(4月26日 1:00現在)

仮設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温度 71.0℃

原子炉圧力A 0.081MPa^a
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.076MPa^a
(状況推移を継続確認中)

状態: 低下傾向
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
原子炉水位B -2100mm
状態: 燃料格納容器から上記水位が冠水していない。

原子炉炉水温度 -℃
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 121.9℃
圧力容器下部温度 -℃
(計器不良)

原子炉格納容器圧力:
0.080MPa
状態: 大きな変動なし

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温度A 70.9℃
S/P水温度B 71.1℃
状態: 低下傾向

S/P圧力 -Mpa
(計器不良)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事1/2

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により満水を確認。)
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- 4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
- 4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 10:08 タービン建屋トレンチから集中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連係強化作業が完了
- 4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連係)を実施

福島第一原子力発電所3号機の状況

(4月26日 1:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C

状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.046MPa^g
(状況推移を継続確認中)

原子炉圧力C 0.010MPa^g
(状況推移を継続確認中)

状態: 大きな変動なし

※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1800mm

原子炉水位B -2250mm

状態: 燃料頂部から上記水位

が冠水していない。

原子炉水温度 - °C

状態: データなし

原子炉圧力容器温度:

給水/スル温度 84.9°C

(状況推移を継続確認中)

圧力容器下部温度 109.8°C

原子炉格納容器圧力:

0.1041MPa

状態: 大きな変動なし

S/P水温A 41.4°C

S/P水温B 41.4°C

状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.1792MPa

状態: 大きな変動なし

2回線確保

電源車

仮設DG

仮設電動

ポンプにより

淡水を注水

外部

電源

非常用

発電機

除熱

機能

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止

3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)

3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)

3/13 08:41 ベント開始

3/13 13:12 海水及びホウ酸の炉心注水開始

3/14 05:20 ベント開始

3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)

3/14 11:01 爆発音

3/16 08:30頃 白煙が発生

3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水

3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水

3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水

3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水

3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水

3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水

3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下

3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水

3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認

3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水

3/22 22:46 中央制御室の照明復旧

3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水

3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認

3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水

3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水

3/25 18:02 淡水の炉心注水開始

3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)

3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送

3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替

4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替

4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止

4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開

4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施

4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連鎖強化作業が完了

4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水

4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

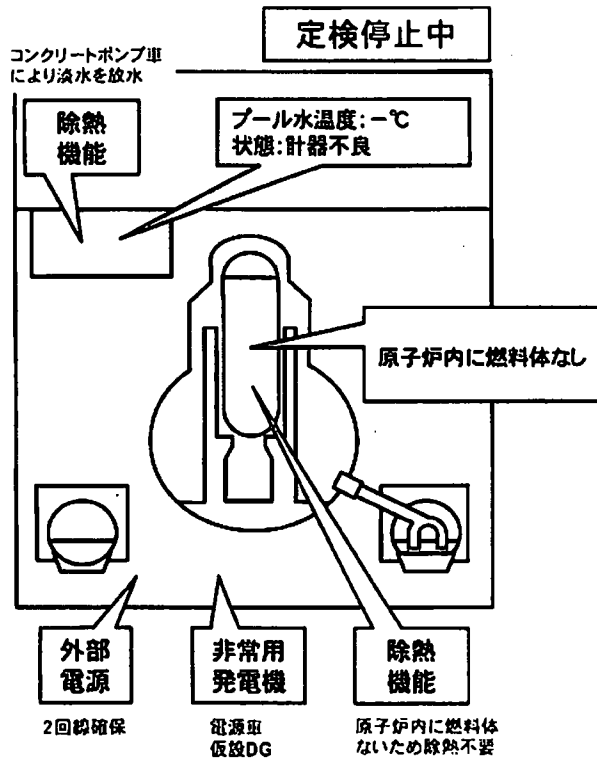
3/29 14:17~18:18, 3/31 16:30~19:33, 4/2 09:52~12:54, 4/4 17:03~19:19,

4/7 06:53~8:53, 4/8 17:06~20:00, 4/10 17:15~19:15, 4/12 16:26~17:16,

4/14 15:56~16:32, 4/18 14:17~15:02, 4/22 14:19~15:40

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月26日 1:00現在)

主要な出来事



現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、

3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

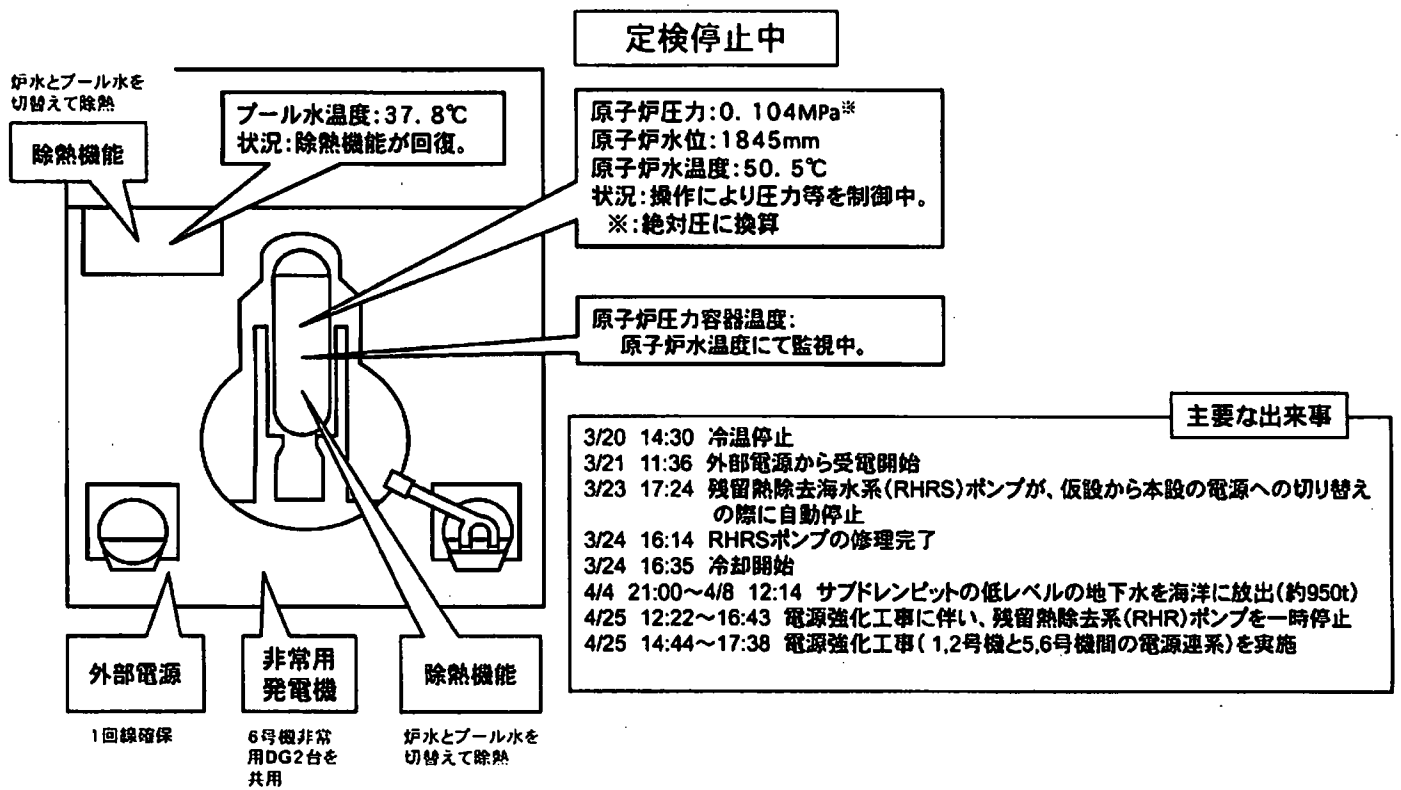
3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、

4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29、

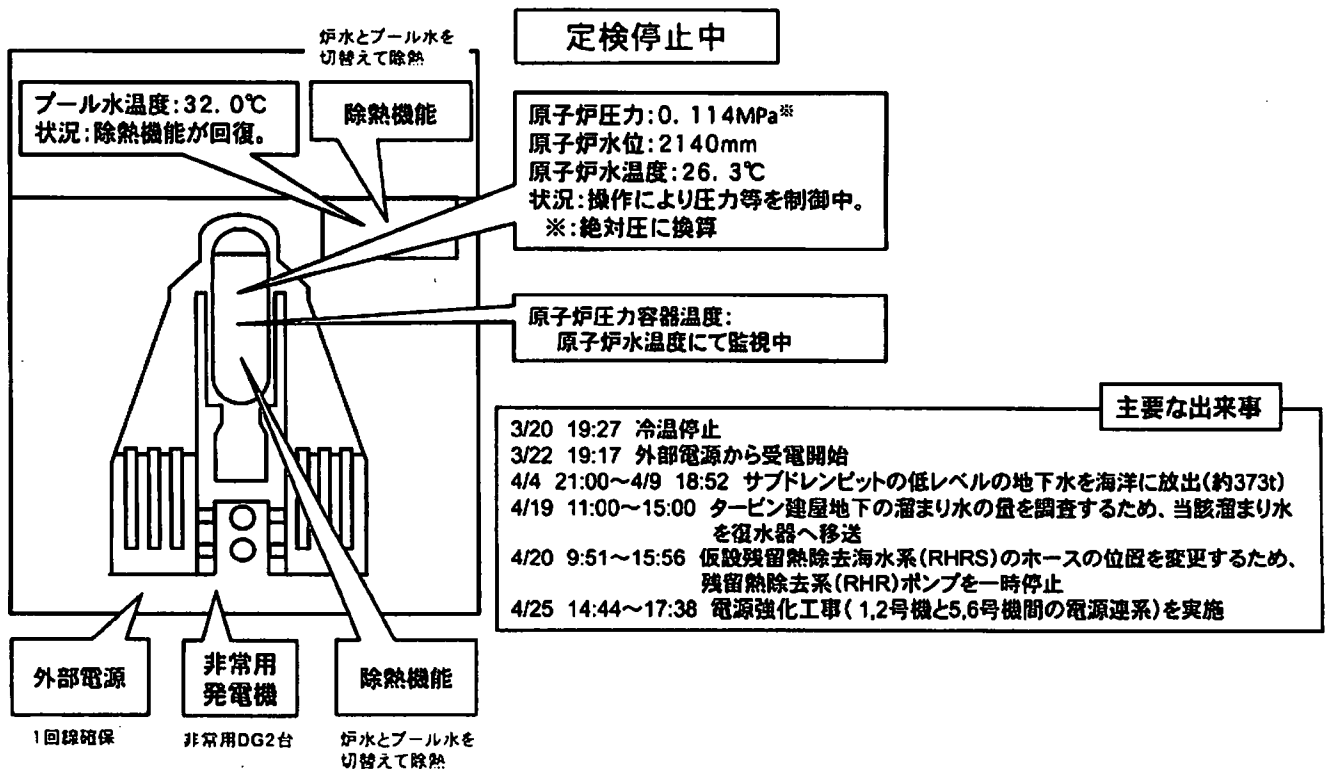
4/17 17:39~21:22、4/19 10:17~11:35、4/20 17:08~20:31、4/21 17:14~21:20、

4/22 17:52~23:53、4/23 12:30~16:44、4/24 12:25~17:07、4/25 18:15~翌0:26

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月26日 1:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月26日 1:00現在)



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月25日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.032	0.034	0.034	0.041	0.043	0.043	0.038	0.033	0.032	0.032	0.032
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.28	0.28	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.017	0.031	0.022	0.019	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066	0.065	0.065
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.322	0.325	0.324	0.324	0.321	0.319	0.317	0.317	0.315	0.313	0.317	0.318
0.039~0.110		駿河発電所	0.078	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.074
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.073	0.072	0.071	0.072	0.072	0.071	0.073	0.072	0.073	0.073	0.071	0.071
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042
0.036~0.040		大飯発電所	0.036	0.035	0.039	0.036	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014	0.014
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.036	0.036	0.037	0.037	0.036	0.037	0.041	0.037	0.038	0.037	0.037	0.037
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.018	0.025	0.020	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.022	0.023	0.031	0.025	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023	0.022

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

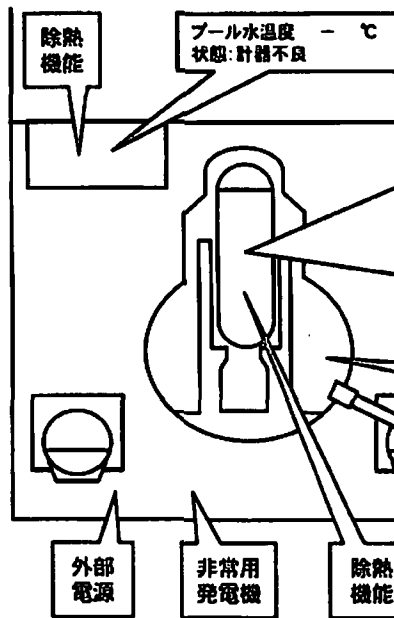
通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月26日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023～0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.035	0.034	0.032	0.034	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033		
0.024～0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28		
0.012～0.080		東通原子力発電所	0.017	0.018	0.017	0.017	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.018		
0.033～0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036～0.052		福島第二原子力発電所												
0.011～0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.065	0.066	0.065	0.065	0.065	0.065	0.066	0.066	0.067	0.066		
0.036～0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.315	0.313	0.314	0.315	0.316	0.317	0.316	0.316	0.319	0.318		
0.039～0.110		駿河発電所	0.073	0.072	0.072	0.074	0.071	0.072	0.072	0.072	0.074	0.075		
0.064～0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043		
0.0207～0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.028～0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.029	0.030	0.030	0.030	0.031	0.034	0.036	0.037	0.035	0.034		
0.070～0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.072	0.071	0.073	0.073	0.071	0.072	0.072	0.074	0.074	0.074		
0.045～0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.044	0.051	0.050	0.046	0.046		
0.036～0.040		大飯発電所	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.044	0.044	0.038	0.041		
0.011～0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014		
0.023～0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034～0.120		川内原子力発電所	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.039	0.036	0.038	0.038		
0.009～0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017		
0.009～0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022		

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/26 9:00現在

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月26日 6:00現在)

コンクリートポンプ車
により淡水を放水



2回給電確保

電源車
仮設DG

仮設電動ポンプにより
淡水を注水

主要な出来事

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及び海水酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消防系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源
から仮設D/Gに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月26日 6:00現在)

主要な出来事1/2

仮設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温度 71.0℃

原子炉圧力A 0.081MPa^a
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.076MPa^a
(状況推移を継続確認中)
状態:低下傾向
※:絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
原子炉水位B -2100mm
状態:燃料頂部から上配水位が冠水していない。

原子炉水温度 -℃
状態:データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 121.2℃
圧力容器下部温度 -℃
(計器不良)

原子炉格納容器圧力:
0.080MPa
状態:大きな変動なし

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温A 70.8℃
S/P水温B 70.9℃
状態:低下傾向
S/P圧力 -Mpa
(計器不良)

現状:プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 11:00 ベント開始
3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
3/14 16:34 海水の炉心注水開始
3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/15 00:02 ベント開始
3/15 06:10 爆発音発生
3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/20 15:46 パワーセンター受電
3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
3/22 16:07 SFPに海水を注水
3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
4/4 07:08~07:11 トレーサー(入溶剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
4/11 17:56 外部電源復旧
4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により海水を確認。)
4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 10:08 タービン建屋トレンチから風中廃棄物処理施設へ高放射量汚水の移送開始
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連供強化作業が完了
4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月26日 6:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.046MPa^a
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.014MPa^a
(状況推移を継続確認中)

状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 67.9°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 110.4°C

原子炉格納容器圧力:
0.1043MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 41.4°C
S/P水温度B 41.4°C
状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.1794MPa
状態: 大きな変動なし

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及び水ウエルの炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警隊の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復旧
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源選換強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替

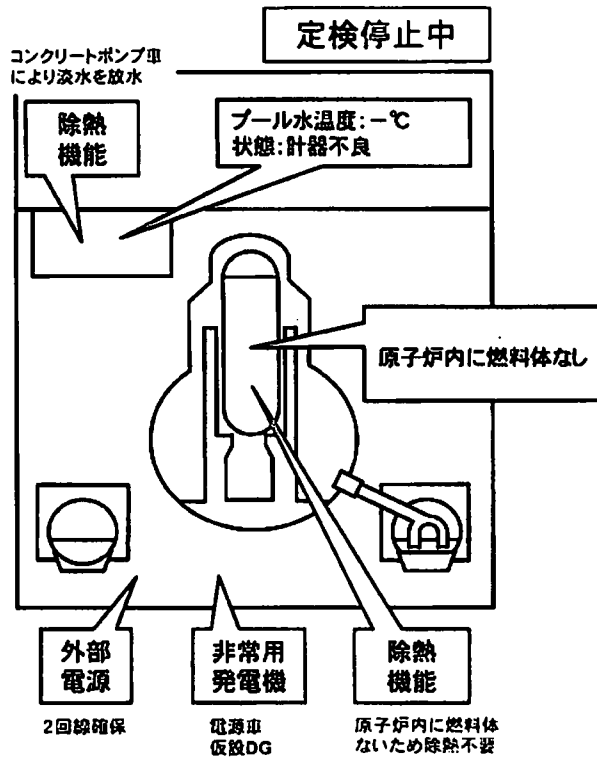
主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月26日 6:00現在)

主要な出来事



現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者にすると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、

3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの
水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

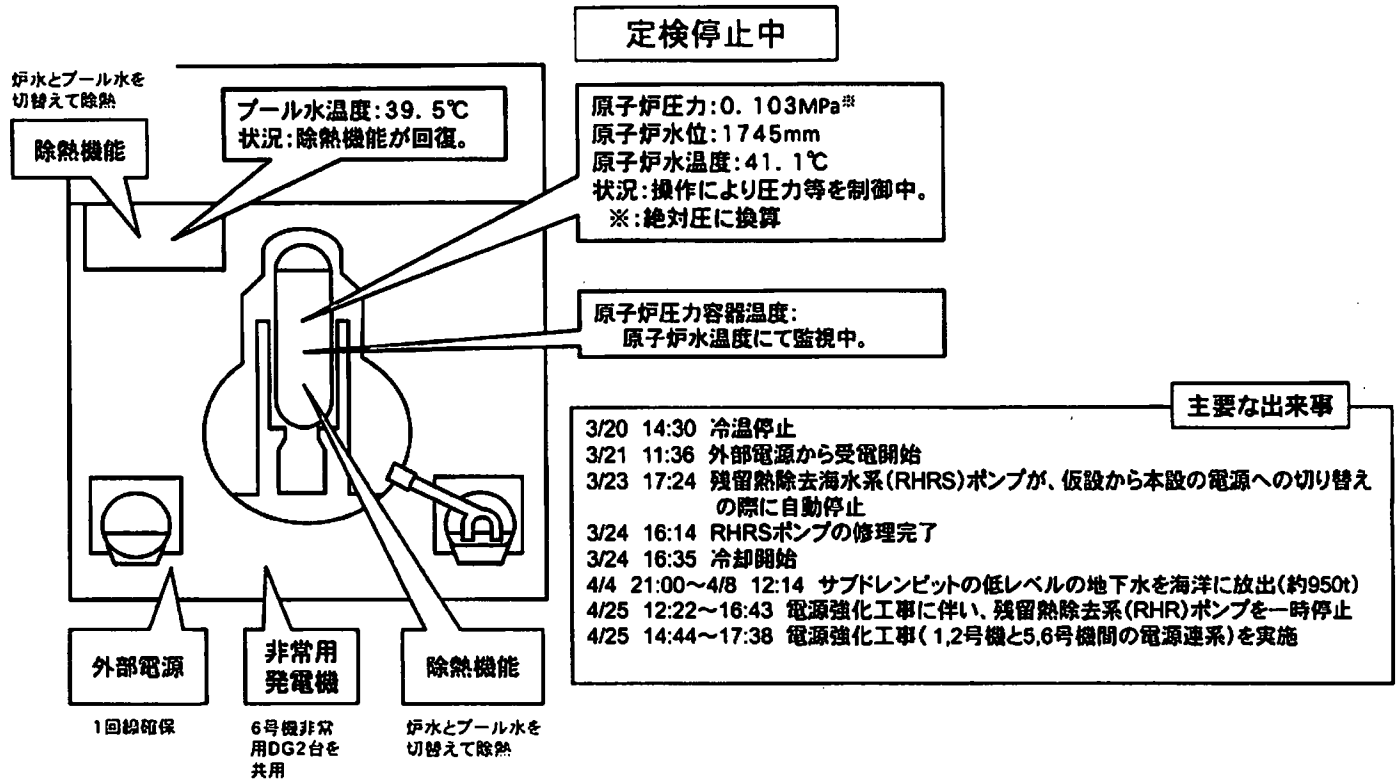
3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、

4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29、

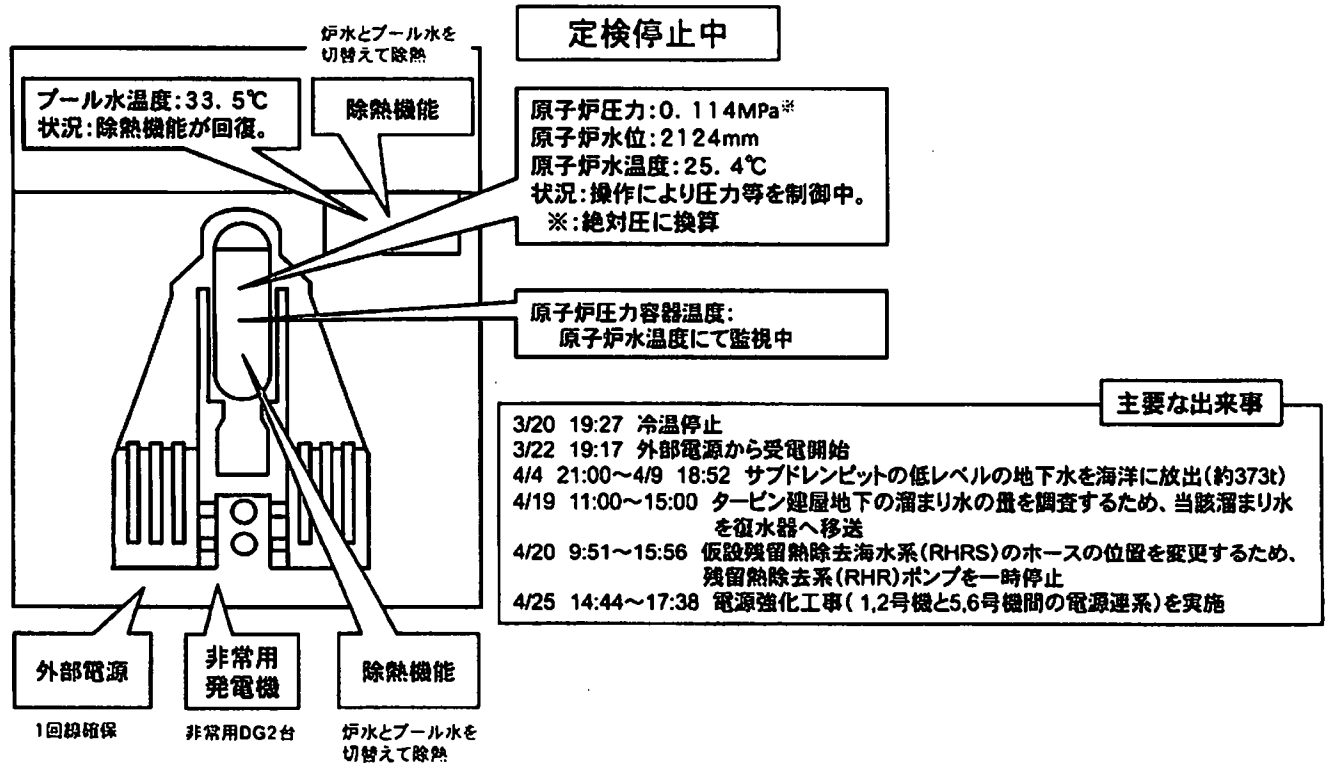
4/17 17:39~21:22、4/19 10:17~11:35、4/20 17:08~20:31、4/21 17:14~21:20、

4/22 17:52~23:53、4/23 12:30~16:44、4/24 12:25~17:07、4/25 18:15~翌0:26

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月26日 6:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月26日 6:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月26日 06:00 現在

【留意事項】
各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた減水注入中。 流量 6.0m³/h (4/26 05:00 現在)	消火ポンプを用いた減水注入中。 流量 7.0m³/h (4/26 05:00 現在)	消火ポンプを用いた減水注入中。 流量 6.8m³/h (4/26 05:00 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、 減水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/26 05:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/26 05:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/26 05:00 現在)		停止域 1745mm (4/26 05:00 現在)	停止域 2124mm (4/26 05:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.445MPa g (A) ※3 B系 1.185MPa g (B) ※3 (4/26 05:00 現在)	A系 0.020MPa g (A) ※3 B系 0.025MPa g (D) ※3 (4/26 05:00 現在)	A系 0.055MPa g (A) ※3 B系 0.087MPa g (C) ※3 (4/26 05:00 現在)		0.002MPa g (4/26 05:00 現在)	0.013MPa g (4/26 05:00 現在)
原子炉水温度	系統流量がないため採取不可				41.1℃ (4/26 05:00 現在)	25.4℃ (4/26 05:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水圧力温度: 134.7℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.9℃ (4/26 05:00 現在)	給水圧力温度: 121.2℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/26 05:00 現在)	給水圧力温度: 67.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.4℃ (4/26 05:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C圧力	D/W 0.150MPa abs S/C 0.150MPa abs (4/26 05:00 現在)	D/W 0.080MPa abs S/C ※1 (4/26 05:00 現在)	D/W 0.1043MPa abs S/C 0.1794MPa abs (4/26 05:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているため監視対象外)	
D/W 旁路気温度	RPVペロシーラ: 113.4℃ HVH戻り: 96.9℃ (4/26 05:00 現在)	RPVペロシーラ: ※1 HVH戻り: 113℃ (4/26 05:00 現在)	RPVペロシーラ: 117.9℃ ※3 HVH戻り: 67.3℃ (4/26 05:00 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.11×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.74×10⁵Sv/h ※3 (4/26 05:00 現在)	D/W (A) 2.30×10⁵Sv/h (B) 2.59×10⁵Sv/h S/C (A) 4.80×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.04×10⁵Sv/h ※3 (4/26 05:00 現在)	D/W (A) 1.46×10⁵Sv/h (B) 1.10×10⁵Sv/h S/C (A) 5.50×10⁵Sv/h ※3 (B) 5.14×10⁵Sv/h ※3 (4/26 05:00 現在)			
S/C温度	A系: 51.3℃ B系: 51.9℃ (4/26 05:00 現在)	A系: 70.8℃ B系: 70.9℃ (4/26 05:00 現在)	A系: 41.4℃ B系: 41.4℃ (4/26 05:00 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W設計使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/26 05:00 現在)	※1	※1	39.5℃ (4/26 05:00 現在)	33.5℃ (4/26 05:00 現在)
RPCスレーナ出力	4550mm (4/26 05:00 現在)	6100mm (4/26 05:00 現在)	※1	4250mm (4/26 05:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)	外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 31℃ (4/25 6:00)	5u: SHCモード (4/25 22:58~)	6u: SHCモード (4/25 10:19~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続監視中

平成23年4月26日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第115報）

（4月26日13時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 3号機について、燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を注水開始（4月26日12:25～）
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止（4月25日12:22～16:43）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月26日06:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.546(A) 1.286(B)	0.081(A) 0.076(D)	0.046(A) 0.014(C)	—	0.103	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	150	80	104.3	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1650(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	1745	2124
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	51.3(A) 51.9(B)	70.8(A) 70.9(B)	41.4(A) 41.4(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	150	計器不良	179.4	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	39.5	33.5
備 考	4/26 05:00 現在の値	4/26 05:00 現在の値	4/26 05:00 現在の値	4/26 現在	4/26 06:00 現在の値	4/26 06:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月12日10:17）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始（3月12日20:20）

- 一時中断 (3月14日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音 (3月12日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月24日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。 (3月25日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月29日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日 17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3月29日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3月31日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水タンクへ (B) に切り替えた後 (3月31日 15:25)、移送を再開し、終了した (4月2日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3月31日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4月2日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4月3日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4月3日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月3日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4月6日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4月7日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4月9日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4月10日 09:30)
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4月11日 17:16 頃)
- ・ 外部電源復旧 (4月11日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4月11日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を開始 (4月11日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4月17日 16:00)

～17:30)

- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4月18日11:50～12:12)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4月25日10:57～18:25)
- ・外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4月25日14:10～19:10)
- ・白煙の吐出確認できず (4月26日6:30現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4月26日13:00現在)

<2号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報 (3月11日16:36)
- ・ベント開始 (3月13日11:00)
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3月14日11:00過ぎ)
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日13:18)。原子力災害対策特別措置法第15条事象(原子炉冷却機能喪失)である旨、受信 (3月14日13:49)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3月14日16:34)
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日22:50)
- ・ベント開始 (3月15日0:02)
- ・2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール(圧力抑制室)の圧力低下 (3月15日6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3月15日6:20頃)
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3月19日13:30)
- ・使用済燃料プールに海水を40t注水(冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3月20日15:05～17:20)
- ・パワーセンター受電 (3月20日15:46)
- ・白煙が発生 (3月21日18:22)
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少 (3月22日7:11現在)
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水 (3月22日16:07～17:01)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水 (3月25日10:30～12:19)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始 (3月26日10:10)
- ・中央制御室の照明復帰 (3月26日16:46)
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月27日18:31)

- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I (ヨウ素) の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I (ヨウ素) を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告 (3月28日0:07)
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水 (3月29日16:30~18:25)
- ・30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認 (3月30日12:47、13:10) されたため、注水を中断。淡水の注水を再開 (3月30日19:05~23:50)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水 (4月1日14:56~17:05)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送 (3月29日16:45~4月1日11:50)
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認 (4月2日9:30頃)。止水処置のため、コンクリートを注入 (4月2日16:25、19:02)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月2日17:10)
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置 (4月2日)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4月3日10:22~12:06)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4月3日12:12)
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず (3kg/袋) 20袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3袋を投入 (4月3日13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入 (4月4日7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約70t) を注水 (4月4日11:05~13:37)
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4月5日14:15)。ピット

- 周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日5:38頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日13:15完了）
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台 30m³/h）（4月5日15:40頃）
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約36t）（4月7日13:39～14:34）
 - ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日13:10）
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約60t）（4月10日10:37～12:38）
 - ・地震発生（4月11日17:16頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4月11日17:16頃）
 - ・外部電源復旧（4月11日17:56）
 - ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4月11日18:04）
 - ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日15:02に移送を再開し、4月13日17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約60t）（4月13日13:15～14:55）
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約45t）（4月16日10:13～11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
 - ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4月18日12:13～12:37）
 - ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月18日13:42～14:33）
 - ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約17,000L注入（4月18日9:30～17:40）
 - ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、¹³¹I（ヨウ素）が4.1×10³Bq/cm³、¹³⁴Cs（セシウム）が1.6×10⁵Bq/cm³、¹³⁷Cs（セシウム）が1.5×10⁵Bq/cm³を検出（4月17日）
 - ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日10:08～）
 - ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約7,000L注入（4月19日8:00～15:30）

- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 47t）（4 月 19 日 16:08～17:28）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 50t）（4 月 22 日 15:55～17:40）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 38t）（4 月 25 日 10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4 月 25 日 10:57～18:25）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4 月 26 日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4 月 26 日 13:00 現在）

< 3号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第 15 条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3 月 13 日 5:10）
- ・ベント開始（3 月 13 日 8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3 月 13 日 11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3 月 13 日 13:12）
- ・3 号機及び 1 号機の注水をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3 月 14 日 1:10）
- ・3 号機の海水の注水を再開（3 月 14 日 3:20）
- ・ベント開始（3 月 14 日 5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3 月 14 日 7:44）。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象である旨、受信（3 月 14 日 7:52）
- ・1 号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3 月 14 日 11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3 月 16 日 8:30 頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3 月 16 日 10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3 月 16 日 11:30）
- ・自衛隊ヘリにより 3 号機への海水の投下を 4 回実施（3 月 17 日 9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3 月 17 日 16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3 月 17 日 19:35）
- ・警察庁機動隊による放水（3 月 17 日 19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車 5 台が放水（3 月 17 日 19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車 6 台（6t 放水／台）が放水（3 月 18 日 14 時前～14:38）
- ・米軍消防車 1 台が放水（3 月 18 日 14:45 終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3 月 20 日 3:40 終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3 月 20 日 11:00、320kPa）。圧力下げるための準備

- を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・ 灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・ 煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・ 灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・ 東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・ 使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・ 原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・ タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・ 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約105t放水（3月31日16:30～19:33）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）

- ・コンクリートポンプ車（52m 級）が淡水約 80t 放水（4 月 10 日 17:15～19:15）
- ・地震発生（4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り）による 1、2 号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4 月 11 日 17:16 頃）
- ・1、2 号機の外部電源の復旧（4 月 11 日 17:56）により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4 月 11 日 18:04）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 35t 放水（4 月 12 日 16:26～17:16）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 25t 放水（4 月 14 日 15:56～16:32）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4 月 17 日 11:30～14:00）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4 月 18 日 12:38～13:05）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 30t 放水（4 月 18 日 14:17～15:02）
- ・燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水（4 月 22 日 13:40～14:00）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 50t 放水（4 月 22 日 14:19～15:40）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4 月 25 日 10:57～18:25）
- ・燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を注水開始（4 月 26 日 12:25～）
- ・引き続き白煙の吐出確認（4 月 26 日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4 月 26 日 13:00 現在）

< 4 号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3 月 14 日 4:08 時点 84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3 月 15 日 6:14）
- ・火災発生（3 月 15 日 9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3 月 15 日 11:00 頃）
- ・火災が発生（3 月 16 日 5:45 頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3 月 16 日 6:15 頃）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3 月 20 日 9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3 月 20 日 11:00～16:00）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3 月 20 日 18:30 頃～19:46）
- ・自衛隊消防車 13 台が使用済燃料プールに放水（3 月 21 日 6:37～8:41）
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了（3 月 21 日 15:00 頃）
- ・パワーセンター受電（3 月 22 日 10:35）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 150 t 放水（3 月 22 日 17:17～20:32）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が海水約 130 t 放水（3 月 23 日 10:00～13:02）

- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が海水約 150 t 放水(3 月 24 日 14:36~17:30)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が海水約 150 t 放水(3 月 25 日 19:05~22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水(3 月 25 日 6:05~10:20)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が海水約 125t 放水(3 月 27 日 16:55~19:25)
- ・中央制御室の照明復帰(3 月 29 日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 140t 放水(3 月 30 日 14:04~18:33)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 180t 放水(4 月 1 日 8:28~14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯(4 月 2 日)
- ・4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断(4 月 4 日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 180t 放水(4 月 3 日 17:14~22:16)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 20t 放水(4 月 5 日 17:35~18:22)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 38 t 放水(4 月 7 日 18:23~19:40)
- ・コンクリートポンプ車(58m 級)が淡水約 90 t 放水(4 月 9 日 17:07~19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施(4 月 12 日 12:00~13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った(4 月 13 日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素)が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム)が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム)が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出(4 月 14 日)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 195t 放水(4 月 13 日 0:30~6:57)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 140t 放水(4 月 15 日 14:30~18:29)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 140t 放水(4 月 17 日 17:39~21:22)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 40t 放水(4 月 19 日 10:17~11:35)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 100t 放水(4 月 20 日 17:08~20:31)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 140t 放水(4 月 21 日 17:14~21:20)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定(4 月 22 日)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 200t 放水(4 月 22 日 17:52~23:53)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 140t を放水(4 月 23 日 12:30~16:44)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 165t を放水(4 月 24 日 12:25~17:07)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)が淡水約 210t を放水(4 月 25 日 18:15~4 月 26 日 0:26)
- ・白煙の吐出確認できず(4 月 26 日 6:30 現在)

<5 号機、6 号機関係>

- ・6 号機の非常用ディーゼル発電機(D/G) 1 台目(B)は運転により電力供

給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水

- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）2台目（A）起動（3月19日4:22）
- ・ 5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）（3月19日5:00）及び6号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（B）（3月19日22:14）が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3月19日5:00）
- ・ 5号機、冷温停止（3月20日14:30）
- ・ 6号機、冷温停止（3月20日19:27）
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3月20日19:52）
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月21日11:36）
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月22日19:17）
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3月23日17:24）
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプの修理が完了（3月24日16:14）し、冷却を再開（3月24日16:35）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え（3月25日15:38、15:42）
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日21:00～4月8日12:14（約950t）、6号機 4月4日21:00～4月9日18:52（約373t））
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水（約100m³）を復水器へ移送（4月19日11:00～15:00）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）のホースの位置を変えるため、残留熱除去系（RHR）ポンプを一時停止（4月20日9:51）し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開（4月20日15:56）
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止（4月25日12:22～16:43）

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水（3月21日10:37～15:30）
- ・ 電源供給を開始（3月24日15:37）し、冷却を開始（3月24日18:05）
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日14:34）。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧（4月17日17:30）
- ・ 4月25日6:00時点でのプール水温度は31℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の 1850.5 倍）検出された（3 月 26 日 14:30）
（3 月 29 日に計測した結果、水中濃度限度の 3,355.0 倍となった。（3 月 29 日 13:55）一方、1F 放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同 1,262.5 倍）検出された。（3 月 29 日 14:10））
- ・福島第一原子力発電所の敷地内（5 地点）の土壌から、3 月 21 日及び 3 月 22 日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（3 月 28 日 23:45 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3 月 31 日）。測定値については 1 日 1 回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3 月 25 日（4 地点）及び 3 月 28 日（3 地点）に採取した試料（合計 7 検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4 月 6 日 18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3 月 28 日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の 4385.0 倍）検出された。（3 月 30 日 13:55）
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている 3 地点の土壌から、3 月 31 日及び 4 月 4 日に採取した試料（合計 6 検体）のうち、3 検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4 月 14 日 18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6 と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4 月 5 日 15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4 月 11 日 10:45）
- ・2号機パースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板 7 枚中 1 枚）を設置（4 月 12 日 12:00～13:00）
- ・2号機パースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板 7 枚中 2 枚）を設置（4 月 13 日 8:30 頃～10:00 頃）

- ・ 3, 4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了 (4月13日13:50)
- ・ 1, 2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置 (4月14日12:20)
- ・ 3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置 (4月15日14:30~15:45)
- ・ 2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板7枚中4枚) を設置 (4月15日9:00~14:15)
- ・ ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置 (4月17日9:00~11:15)

＜飛散防止剤の散布＞

- ・ 共用プールの山側の約500m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月1日15:00~16:05)
- ・ 共用プール山側の約600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月5日13:00~16:30、4月6日12:30~14:30)
- ・ 共用プール山側の約680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月8日11:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月10日13:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月11日12:00~13:00)
- ・ 共用プール山側の約700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始 (4月12日12:00~13:00)
- ・ 共用プール山側の約400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月13日11:00~11:30)
- ・ 共用プール山側の約1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月14日12:00~13:30)
- ・ 共用プール山側の約1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月15日11:30~13:00)
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約1,800m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月16日11:00~13:00)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月17日10:00~13:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月18日9:00~14:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約1,900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月20日12:00~13:30)

- ・共用プール山側の約 1,300 m²及び5, 6号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月21日 12:00～15:00）
- ・5号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月24日 11:30～13:00）
- ・5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月25日 10:30～12:30）

<がれきの撤去状況>

- ・リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施（4月10日）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ6個分）を実施（4月13日 11:00～16:10）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日 9:00～15:45）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ8個分）を実施（4月16日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月17日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月18日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ3個分）を実施（4月19日 9:00～15:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月20日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月21日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月22日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ3個分）を実施（4月24日 9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月25日 9:00～16:00）

<その他>

- ・1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日 15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから

- 約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
 - ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
 - ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
 - ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
 - ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
 - ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
 - ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
 - ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
 - ・ 4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
 - ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
 - ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
 - ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
 - ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
 - ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）

- ・集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月26日06:00現在）

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
原子炉水温	℃	24.0	24.3	32.5	27.6
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7786	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	23	24	26	28
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	109	104	110	106
備 考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

<1号機関係>

- ・3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

（5）その他異常等に関する報告

- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）

- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約0.26 μ Sv/h（4月25日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月24日16:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月24日17:00）

- ・ 東北電力（4月24日16:00現在）

停電戸数：約14万戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約2万7千戸）

宮城県 一部地域で停電（約7万9千戸）

福島県 一部地域で停電（約3万5千戸）

〔参考情報〕停電戸数の状況の分類（4月23日16:00現在）

- ①津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約8万3千戸
- ②がれき撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約4万5千戸
- ③家屋、インフラは健全なものの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：0戸
- ④東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約1万4千戸

- ・ 東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

- ・ 北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

・東京電力（4月24日9:00現在）※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

・東北電力（4月24日16:00現在）

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月26日10:00現在）

・供給停止戸数約3千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

・東部ガス（いわき市）死者1名

3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

・石巻ガス（石巻市）2,639戸供給停止

○熱供給（4月26日10:00現在）

・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

・福島県いわき市 死者1名

3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（4月14日21:00現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉県市原市）
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）
（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条

事象（圧力抑制機能喪失）発生

- 6 : 5 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 5 5 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 0 5 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。

20 : 2 0 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象

(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(格納容器圧力異常上昇)である旨、受信
- 13 : 2 5 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(原子炉冷却機能喪失)である旨、受信
- 22 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関(IAEA)専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会(NRC)専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 7 : 2 4 (独)日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 4 4 (独)日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 10 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 10 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20km圏～30km圏内の住民に対する屋内退避を指示

- 16:30 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川

内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

- 17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

- 11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発

出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6

日 12:40)。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じ
て安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②
当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施す
ること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出
する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、
更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散
による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向
けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖
地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非
常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各
電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の
指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に
滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋
への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保
管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文
書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第
67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評
価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果につい
て報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北
地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検
討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力(株)に対し、女川原子力発電所
1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城
県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重
要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設
内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が
1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図
るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、厳重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び

緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。

- ・原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目に取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力（株）からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

<被ばくの可能性（4月26日 13:00 現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- （3）バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外（宮城県）に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名

30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。

- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所（常設）で実施中。4月24日までに172,381人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を

行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/c㎡または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月26日13:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者

- ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
- ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
- ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「（独）放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
 - ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれ

たマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。

- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・4月23日午後4時30分頃、発電所構外（楢葉町内生コン工場）において、作業員1名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、Jヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くになかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舍に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4月26日13:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行う

よう指示。

＜飲食物への指示＞

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・ 出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・ 暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・ 出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月26日 13:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域 ^{※1} を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯舘村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ホウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	
栃木県	ホウレンソウ（一部地域 ^{※2} を除く）	

※1：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村、

※2：那須塩原市、塩谷町

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月26日 13:00 現在)

制限範囲	水道事業 (対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業 (福島県飯舘村)
・対応を継続している水道用水 供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長 (いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村) 宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

April 25, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

**Regarding the contaminated water including
radioactive materials with high concentration that
flowed out from Unit 2 of Fukushima Dai-ichi Nuclear
Power Station**

Regarding the contaminated water including radioactive materials with high concentration (hereafter “the contaminated water”) that flowed out from Unit 2 of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station, Nuclear and Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO) submitted the report to Industrial Safety Agency (NISA) on April 21st.

Today, NISA’s evaluation on the report is informed as attached.

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone: +81-(0)3-3501-1087

April 21, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 105th Release)
(As of 15:30 April 21st, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- In order to cool the Spent Fuel Pool of Unit 4, the Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:08 till 20:31 April 20th)
- The pump for Residual Heat Removal (RHR) was temporarily stopped in order to change the position of the hose of the temporary RHR Seawater System of Unit 6. (09:51 April 20th) After carrying out the work of transferring of the pump for temporary Residual Heat Removal (RHR), cooling was resumed (15:56 April 20th).
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 12:00 till 13:30 April 20th).
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 20th)

(Attached sheet)

1. The state of operation at NPS (Number of automatic shutdown units: 10)

● Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO

(Okuma Town and Futaba Town, Futaba County, Fukushima Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (460MWe): automatic shutdown
 Unit 2 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 3 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 4 (784MWe): in periodic inspection outage
 Unit 5 (784MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 14:30 March 20th
 Unit 6 (1,100MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 19:27 March 20th

(2) Major Plant Parameters (As of 07:00 April 21st)

	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Reactor Pressure* ¹ [MPa]	0.526(A) 1.204(B)	0.078(A) 0.072(D)	0.058(A) 0.016(C)	—	0.103	0.122
CV Pressure (D/W) [kPa]	160	80	106.1	—	—	—
Reactor Water Level* ² [mm]	-1,700(A) -1,650(B)	-1,500(A) -2,050(B)	-1,850(A) -2,250(B)	—	1,897	2,503
Suppression Pool Water Temperature (S/C) [°C]	53.0(A) 52.4(B)	72.9(A) 73.2(B)	42.6(A) 42.6(B)	—	—	—
Suppression Pool Pressure (S/C) [kPa]	160	Indicator Failure	176.8	—	—	—
Spent Fuel Pool Water Temperature [°C]	Indicator Failure	64.0	Indicator Failure	Indicator Failure	36.9	26.5
Time of Measurement	06:00 April 21th	06:00 April 21th	06:00 April 21th	April 21th	07:00 April 21th	07:00 April 21th

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (10:17 March 12th)
- Seawater injection to the Reactor Pressure Vessel (RPV) via the Fire Extinguish Line was started. (20:20 March 12th)
→Temporary interruption of the injection (01:10 March 14th)
- The sound of explosion in Unit 1 occurred. (15:36 March 12th)
- The amount of injected water to the Reactor Core was increased by utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h→18m³/h). (02:33 March 23rd) Later, it was switched to the Feedwater Line only (around 11m³/h). (09:00 March 23rd)
- Lighting in the Central Operation Room was recovered. (11:30 March 24th)
- Fresh water injection to RPV was started. (15:37 March 25)
- As the result of concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building, $2.1 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³¹I (Iodine) and $1.8 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³⁷Cs (Caesium) were detected as major radioactive nuclides.
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (08:32 March 29th.)
- The Stagnant water on the basement floor of the turbine building was started to be transferred to the Condenser around 17:00 March 24. As the Condenser was confirmed to be almost filled with water, pumping out of the water to the Condenser was stopped. (07:30 March 29th) In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank started to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (A) (12:00 March 31th), after switching the place where the water was to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (B) (15:25 March 31th), the transfer was

- resumed and finished. (15:26 April 2nd)
- Water spray of around 90t (fresh water) over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 13:03 till 16:04 March 31st) A test water spray using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out in order to confirm the appropriate position for water spray. (From 17:16 till 17:19 April 2nd)
 - Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
 - In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (10:42 to 11:52 April 3rd)
 - The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:02 April 3rd)
 - In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (13:55 April 3rd)
 - Aiming at reducing the possibility of hydrogen combustion in the Primary Containment Vessel (PCV), the operations for the injection of nitrogen to PCV were started. (22:30 April 6th)
 - The start of nitrogen injection to PCV was confirmed. (01:31 April 7th)
 - The nitrogen injection to PCV was switched to the generator of high purity nitrogen. (04:10 April 9th)
 - The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (09:30 April 10th)
 - Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost and the fresh water injection to RPV and the nitrogen injection to PVC were suspended. (Around 17:16 April 11th)
 - The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
 - Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
 - The nitrogen injection to PCV was started. (23:34 April 11th)
 - Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 16:00 till 17:30 April 17th)
 - In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (From 11:50 till 12:12 April 18th)

- White smoke was not confirmed to generate. (As of 06:30 April 21st)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 21st)

<Unit 2>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (11:00 March 13th)
- The Blow-out Panel of reactor building was opened due to the explosion in the reactor building of Unit 3. (After 11:00 March 14th)
- Reactor water level tended to decrease. (13:18 March 14th) TEPCO reported to NISA the event (Loss of reactor cooling functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:49 March 14th)
- Seawater injection to RPV via the Fire Extinguish line was started. (16:34 March 14th)
- Water level in RPV tended to decrease. (22:50 March 14th)
- Started to vent (0:02 March 15th)
- A sound of explosion was made in Unit 2. As the pressure in Suppression Pool (Suppression Chamber) decreased (06:10 March 15th), there was a possibility that an incident occurred in the Chamber. (About 06:20 March 15th)
- Electric power receiving at the emergency power source transformer from the external transmission line was completed. The work for laying the electric cable from the facility to the load side was carried out. (13:30 March 19th)
- Seawater injection of 40t to the Spent Fuel Pool was started. (From 15:05 till 17:20 March 20th)
- Power Center received electricity (15:46 March 20th)
- White smoke generated. (18:22 March 21st)
- White smoke was died down and almost invisible. (As of 07:11 March 22nd)
- Seawater injection of 18t to the Spent Fuel Pool was carried out. (From 16:07 till 17:01 March 22nd)

- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:30 till 12:19 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (10:10 March 26th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered (16:46 March 26th)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (18:31 March 27th)
- Regarding the result of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, TEPCO reported to NISA that as the result of analysis and evaluation through re-sampling, judging the measured value of ^{134}I (Iodine) was wrong, the concentrations of gamma nuclides including ^{134}I (Iodine) were less than the detection limit. (00:07 March 28).
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool using the Fire Pump Truck was switched to the fresh water injection using the temporary motor-driven pump. (From 16:30 till 18:25 March 29th)
- As the malfunction of the temporary motor-driven pump, which had been injecting to the Spent Fuel Pool since 09:25 March 30th, was confirmed at 09:45 March 30th, the injection pump was switched to the Fire Pump Truck. However, because cracks were confirmed in the hose (12:47 and 13:10 March 30th), the injection was suspended. Fresh water injection was resumed. (From 19:05 till 23:50 March 30th)
- Fresh water injection of around 70t to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 14:56 till 17:05 April 1st)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank was transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 16:45 March 29th till 11:50 April 1st)
- The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000 mSv/h, was confirmed to be collected in the pit (a vertical portion of an underground structure) for laying electric cables, located near the Intake Channel. In addition, the outflow from the crack with a length of around 20 cm in the concrete portion of the lateral surface of the pit into the sea was confirmed. (Around 09:30 April 2nd) In order to stop the

outflow, concrete was poured into the pit. (16:25, 19:02 April 2nd)

- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (17:10 April 2nd)
- The cameras for monitoring the water levels in the vertical part of the trench outside of the turbine building and on the basement floor of the turbine building were installed. (April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:22 till 12:06 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
- As the measure to prevent the outflow of the water accumulated in the Pits for Conduit in the area around the Inlet Bar Screen, the upper part of the Power Cable Trench for power source at Intake Channel was crushed and 20 bags of sawdust (3 kg/bag), 80 bags of high polymer absorbent (100 g/bag) and 3 bags of cutting-processed newspaper (Large garbage bag) were put inside. (From 13:47 till 14:30 April 3rd)
- Approximately 13kg of tracer (milk white bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe. (From 07:08 till 07:11 April 4th)
- Fresh water injection (Around 70t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 11:05 till 13:37 April 4th)
- The tracer solution was put in from the two holes dug around the Pit for the Conduit near the Inlet Bar Screen of Unit 2 and was confirmed to be flowed out from the crack to the sea. (14:15 April 5th) The coagulant (soluble glass) started to be injected from the holes around the Pit in order to prevent the outflow of the water. (15:07 April 5th) The outflow of the water was confirmed to stop. (Around 05:38 April 6th) In addition, it was confirmed that the water level in the turbine building did not rise. Furthermore, the measurements to stop water by means of rubber board and jig (prop) were implemented at the outflowing point. (Finished at 13:15 April 6th)

- One more pump for the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was installed. (Two pumps in total: 30 m³/h) (Around 15:40 April 5th)
- Fresh water injection (Around 36t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 13:39 till 14:34 April 7th)
- The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (13:10 April 9th)
- Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:37 till 12:38 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
- The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
- Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- The stagnant water in the trench of the turbine building was started to be transferred to the Hot Well of the Condenser using a submersible pump (19:35 April 12th) Thereafter it was confirmed that no leakage was found, the transfer of stagnant water resumed from 15:02 April 13th and was stopped 17:04 April 13th. The amount of transfer was about 660t.
- Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Cooling Line was carried out. (From 13:15 till 14:55 April 13th)
- Fresh water injection (Around 45t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:13 till 11:54 April 16th. Due to the occurrence of earthquake at around 11:19, the temporary motor-driven pump was stopped at 11:39. The Spent Fuel Pool was confirmed to be filled with water by the increase of Skimmer Level at 11:54.)
- In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (From 12:13 till 12:37 April 18th)
- Confirmation of situations, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 13:42 till 14:33 April 18th)
- Injection of around 17,000L of the coagulant (soluble glass) to the Power Cable Trench was carried out. (From 09:30 till 17:40 April 18th)

- The work of sampling water that flowed out in the Skimmer Surge Tank from the Spent Fuel Pool was carried out in order to grasp the condition of water in the pool. (April 16th) As a result of nuclide analysis of radioactive materials regarding the sampled water of the pool, $4.1 \times 10^3 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine), $1.6 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{134}Cs (Cesium), $1.5 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Cesium) were detected. (April 17th)
- The stagnant water (stagnant water with high-level radioactivity) in the trench of the turbine building was started to be transferred to the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 10:08 April 19th)
- Fresh water injection (Around 47t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 16:08 till 17:28 April 19th)
- Injection of around 7,000L of the coagulant (soluble glass) to the Power Cable Trench was carried out. (From 08:00 till 15:30 April 19th)
- White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 21st)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 21st)

<Unit 3>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (05:10 March 13th)
- Started to vent (08:41 March 13th)
- Fresh water started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (11:55 March 13th)
- Seawater started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (13:12 March 13th)
- Seawater injection for Units 1 and 3 was suspended due to the lack of seawater in pit. (01:10 March 14th)
- Seawater injection to RPV for Unit 3 was resumed. (03:20 March 14th)
- Started to vent. (05:20 March 14th)
- PCV rose unusually. (07:44 March 14th) TEPCO reported to NISA on the event falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (7:52 March 14th)

- The explosion like Unit 1 occurred around the reactor building (11:01 March 14th)
- The white smoke like steam generated. (08:30 March 16th)
- Because of the possibility that PCV was damaged, the workers evacuated from the main control room (common control room). (10:45 March 16th) Thereafter the operators returned to the room and resumed the operation of water injection. (11:30 March 16th)
- Seawater was discharged 4 times to Unit 3 by the helicopters of the Self-Defence Force. (9:48, 9:52, 9:58 and 10:01 March 17th)
- The riot police arrived at the site for the water spray from the grand. (16:10 March 17th)
- The Self-Defence Force started the water spray using a fire engine. (19:35 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the riot police. (From 19:05 till 19:13 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the Self-Defense Force using 5 fire engines. (19:35, 19:45, 19:53, 20:00 and 20:07 March 17th)
- The water spray from the ground using 6 fire engines (6 tons of water spray per engine) was carried out by the Self-Defence Force. (From before 14:00 till 14:38 March 18th)
- The water spray from the ground using a fire engine provided by the US Military was carried out. (Finished at 14:45 March 18th)
- Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department carried out the water spray. (Finished at 03:40 March 20th)
- The pressure in PCV rose (320 kPa at 11:00 March 20th). Preparation to lower the pressure was carried out. Judging from the situation, immediate pressure relief was not required. Monitoring the pressure continues. (120 kPa at 12:15 March 21st)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 3 by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department was carried out. (From 21:30 March 20th till 03:58 March 21st)
- Grayish smoke generated. (Around 15:55 March 21st)
- The smoke was confirmed to be died down. (17:55 March 21st)

- Grayish smoke changed to be whitish and seems to be ceasing. (As of 07:11 March 22nd)
- Water spray (Around 180t) by Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau was carried out. (From 15:10 till 16:00 March 22nd)
- Lighting was recovered in the Central Operation Room. (22:43 March 22nd)
- Seawater injection of 35t to the Spent Fuel Pool via the Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 11:03 till 13:20 March 23rd)
Around 120t of seawater was injected. (From around 5:35 till around 16:05 March 24th)
- Slightly blackish smoke generated from the reactor building. (Around 16:20 March 23rd) Around 23:30 March 23rd and around 4:50 March 24th, it was reported that the smoke seemed to cease.
- As the results of the survey of the stagnant water, into which workers who were laying electric cable on the ground floor and the basement floor of the turbine building walked, the dose rate on the water surface was around 400mSv/h, and as the result of gamma-ray analysis of the sampling water, the totaled concentration of each nuclide of the sampling water was around 3.9×10^6 Bq/cm³.
- Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department was carried out. (From 13:28 till 16:00 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (18:02 March 25th)
- Seawater spray of around 100t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 12:34 till 14:36 March 27th)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank is being transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 17:40 March 28th till around 8:40 March 31st)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (20:30 March 28th)
- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 14:17 till 18:18 March 29th)
- Fresh water spray of around 105t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 16:30 till 19:33 March 31st)

- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 09:52 till 12:54 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- The camera for monitoring the water level in the vertical part of the trench outside of the turbine building was installed. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:03 till 12:16 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:18 April 3rd)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:03 till 19:19 April 4th)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 06:53 till 08:53 April 7th)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:06 till 20:00 April 8th)
- Fresh water spray of around 80t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:15 till 19:15 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply for Units 1 and 2 was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
- Because the external power supply for Units 1 and 2 was recovered (17:56 April 11th), fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- Fresh water spray of around 35t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 16:26 till 17:16 April 12th)
- Fresh water spray around 25t using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 15:56 till 16:32 April 14th)
- Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 11:30 till 14:00 April 17th)
- In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (12:38 till 13:05 April 18th)

- Fresh water spray of around 30t over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 14:17 till 15:02 April 18th)
- White smoke was confirmed to generate continuously (As of 06:30 April 21st)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 21st)

<Unit 4>

- Because of the replacement work of the Shroud of RPV, no fuel was inside the RPV.
- The temperature of water in the Spent Fuel Pool had increased. (84 °C at 04:08 March 14th)
- It was confirmed that a part of wall in the operation area was damaged. (06:14 March 15th)
- The fire occurred. (09:38 March 15th) TEPCO reported that the fire was extinguished spontaneously. (Around 11:00 March 15th)
- The fire occurred. (05:45 March 16th) TEPCO reported that no fire could be confirmed on the ground. (Around 06:15 March 16th)
- The Self-Defence Force started water spray over the Spent Fuel Pool. (09:43 March 20th)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defense Force was started. (From around 18:30 till 19:46 March 20th).
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defence Force using 13 fire engines was started (From 06:37 till 08:41 March 21st).
- Works for laying electric cable to the Power Center was completed. (Around 15:00 March 21st)
- Power Center received electricity. (10:35 March 22nd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:17 till 20:32 March 22nd)
- Seawater spray of around 130t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 10:00 till 13:02 March 23rd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 14:36 till 17:30 March 24th)

- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 19:05 till 22:07 March 25th)
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 06:05 till 10:20 March 25th)
- Seawater spray of around 125t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 16:55 till 19:25 March 27th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered. (11:50 March 29th)
- Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 14:04 till 18:33 March 30th)
- Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 08:28 till 14:14 April 1st)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- From 2 April, the stagnant water in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was being transferred to the turbine building of Unit 4. As the water level in the vertical portion of the trench for Unit 3 rose from 3 April, by way of precaution, the transfer was suspended notwithstanding that the path of the water was not clear. (09:22 April 4th)
- Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:14 till 22:16 April 3rd)
- Fresh water spray of around 20t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:35 till 18:22 April 5th)
- Fresh water spray of around 38t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 18:23 till 19:40 April 7th)
- Fresh water spray of around 90t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:07 till 19:24 April 9th)
- The work for sampling water in the Spent Fuel Pool was carried out in order to grasp the conditions of the fuels that are kept in the pool. (From 12:00 till 13:04 April 12th) Nuclide analysis of radio active materials was carried out regarding the sampled water of the Spent Fuel Pool. (April 13th) As a result of nuclide analysis, $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine), $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{134}Cs (Caesium), $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Caesium) were detected. (April 14th)
- Fresh water spray of around 195t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 0:30 till 6:57 April 13th)
- Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m

- class) was carried out. (From 14:30 till 18:29 April 15th)
- Fresh waster spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:39 till 21:22 April 17th)
- Fresh water spray of around 40t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 10:17 till 11:35 April 19th)
- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:08 till 20:31 April 20th)
- White smoke was confirmed to generate. (As of 06:30 April 21st)

<Units 5 and 6>

- The first unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (B) for Unit 6 is operating and supplying electricity. Water injection to RPV and the Spent Fuel Pool through the system of Make up Water Condensate (MUWC) is being carried out.
- The second unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (A) for Unit 6 started up. (04:22 March 19th)
- The pumps for Residual Heat Removal (RHR) (C) for Unit 5 (05:00 March 19th) and RHR (B) for Unit 6 (22:14 March 19th) started up and recovered heat removal function. It cools Spent Fuel Pool with priority. (Power supply : Emergency Diesel Generator for Unit 6) (05:00 March 19th)
- Unit 5 under cold shut down (14:30 March 20th)
- Unit 6 under cold shut down (19:27 March 20th)
- Receiving electricity reached to the transformer of starter. (19:52 March 20th)
- Power supply to Unit 5 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (11:36 March 21st)
- Power supply to Unit 6 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (19:17 March 22nd)
- The temporary pump for RHR Seawater System (RHRS) of Unit 5 was automatically stopped when the power supply was switched from the temporary to the permanent. (17:24 March 23rd)
- Repair of the temporary pump for RHRS of Unit 5 was completed (16:14 March 24th) and cooling was started again. (16:35 March 24th)
- Power supply for the temporary pump for RHRS of Unit 6 was switched from the temporary to the permanent. (15:38 and 15:42 March 25th)

- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was started to be discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (21:00 April 4th)
- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (Unit5 from 21:00 April 4th till 12:14 April 8th (Around 950t), Unit6 from 21:00 April 4th till 18:52 April 9th (Around 373t))
- The stagnant water in the basement floor of the turbine building of Unit 6 (Around 100 m³) was transferred to the Condenser. (From 11:00 till 15:00 April 19th)
- The pump for Residual Heat Removal (RHR) was temporarily stopped in order to change the position of the hose of the temporary RHR Seawater System of Unit 6. (From 09:51 April 20th) After carrying out the work of transferring of the pump for temporary Residual Heat Removal (RHR), cooling was resumed (15:56 April 20th).

<Common Spent Fuel Pool>

- It was confirmed that the water level of Spent Fuel Pool was maintained almost full at after 06:00 March 18th.
- Water spray over the Common Spent Fuel Pool was started. (From 10:37 till 15:30 March 21st)
- The power was started to be supplied (15:37 March 24th) and cooling was also started.(18:05 March 24th)
- The power supply was stopped due to short-circuiting of the end of the power supply circuit. (14:34 April 17th) Thereafter the facility inspection was carried out and the power supply was recovered. (17:30 April 17th)
- As of 08:00 April 20th, water temperature of the pool was around 30°C.

<Seawater and Soil Monitoring>

- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³¹I (Iodine) (1,850.5 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected. (14:30 March 26th)

- (As the result of measurement on 29 March, it was detected as 3,355.0 times higher than the limit in water (13:55 March 29th). On the other hand, as the result of the analysis at the northern side of the Water Discharge Canal of the NPS, $4.6 \times 10^1 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,262.5 times higher than the limit in water) was detected. (14:10 March 29th)
- In the samples of soil collected on 21 and 22 March on the site (at 5 points) of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (23:45 March 28th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
 - As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $1.8 \times 10^2 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (4,385.0 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected (13:55 March 30th).
 - The permanent monitoring posts (No.1 to 8) installed near the Site Boundary were recovered. (March 31st) They are measuring once a day.
 - In the samples of soil (7 samples in total) collected on 25 March (at 4 points) and 28 March (at 3 points) on the site of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (18:30 April 6th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was, in the same as the last one (Announced on 28 March), at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
 - In the 3 soil samples (6 samples in total) collected on 31 March and 4 April from the soil at the 3 points on the site of Fukushima Dai-ichi NPS where the regular sampling is to be carried out, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected. (18:30 April 14th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was

not at the level of having harmful influence on human body.

<Prevention of the Spread of Contaminated Water>

- In order to prevent the outflow of the contaminated water from the exclusive port, the work for stopping water by means of large-sized sandbags was implemented around the seawall on the south side of the NPS. (From 15:00 till 16:30 April 5th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were completed to be doubly installed at the appropriate part of the seawall on the south side of the NPS. (10:45 April 11th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary board to stop water (one of the 7 steel plates) was installed. (From 12:00 till 13:00 April 12th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary boards to stop water (2 of the 7 steel plates) was installed. (From around 8:30 till around 10:00 April 13th)
- The silt fence to prevent the spread of the contaminated water was completed to be installed in front of the Screen of Units 3 and 4. (13:50 April 13th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were installed at the Curtain Wall and in front of the Screen of Units 1 and 2. (12:20 April 14th)
- 3 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 3 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 4. (From 14:30 till 15:45 April 15th)
- Temporary boards to stop water (4 steel plates out of 7) were installed on the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2. (From 9:00 till 14:15 April 15th)
- 2 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 1 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and 5 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and the Inlet Screen Pump room of Unit 3. (From 9:00 till 11:15 April 17th)

<Spray of Anti-scattering Agent>

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the

spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 500 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 15:00 till 16:05 April 1st)

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 16:30 April 5th, From 12:30 till 14:30 April 6th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 680 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 14:00 April 8th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 550 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 14:00 April 10th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,200 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:00 April 11th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 700 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:00 April 12th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 400 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 11:30 April 13th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:30 April 14th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:30 till 13:00 April 15th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the

spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,800 m² on the mountain-side of the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 11:00 till 13:00 April 16th)

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities. (From 10:00 till 13:30 April 17th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1200 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities. (From 09:00 till 14:30 April 18th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 12:00 till 13:30 April 20th)

<Situation of Removal of the Rubble>

- Removal of the rubble using remote-control heavy machineries was carried out. (April 10th)
- Removal of rubble (Amounts equivalent to 6 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 11:00 till 16:10 April 13th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 09:00 till 15:45 April 15th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to 8 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 16th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to 2 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 17th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to 4 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 18th)
- Removal of rubble (Amounts equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 15:00 April 19th)

April 19th)

- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 20th)

<Other>

- The water was confirmed to be collected in the vertical parts of the trenches (an underground structure for laying pipes, shaped like a tunnel) outside of the turbine building of Units 1 to 3. The dose rates on the water surface were 0.4 mSv/h of the Unit 1's trench and 1,000 mSv/h of the Unit 2's trench. The rate of the Unit 3's trench could not measure because of the rubble. (Around 15:30 March 27th) The collected water in the vertical part of the trench outside of the turbine building of Unit 1 was transferred to the storage tank in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities by the temporary pump. Thereafter the water level from the top of the vertical part went down from approximately -0.14m to approximately -1.14m. (From 09:20 till 11:25 March 31st)
- When removing the flange of pipes of Residual Heat Removal Seawater System outside the building of Unit 3, three subcontractor's employees were wetted by the water remaining in the pipe. However, as the result of wiping the water off, no radioactive materials were attached to their bodies. (12:03 March 29th)
- On March 28th, the stagnant water was confirmed in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities. As the result of analysis of radioactivity, the total amount of the radioactivity 1.2×10^1 Bq/cm³ in the controlled area and that of 2.2×10^1 Bq/cm³ in the non-controlled area were detected in March 29th.
- The barge (the first ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (15:42 March 31st) The transfer of fresh water from the barge (the first ship) to the Filtrate Tank was started. (15:58 April 1st) Thereafter it was suspended due to the malfunction of the hose (16:25 April 1st), but was resumed on April 2nd. (From 10:20 till 16:40 April 2nd)
- The barge (the second ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station,

- being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (9:10 April 2nd)
- The freshwater was transferred from the barge (the second ship) of the US armed force to the barge (the first ship). (From 09:52 till 11:15 April 3rd)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was started to be discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea, using the first pump. (19:03 April 4th) Further, the discharge using 10 pumps in total was carried out (19:07 April 4th) and stopped discharging to the sea using submersible pumps at 17:40 April 10th. Confirmation of the remaining water is being carried out. (Total amount of discharged water is around 9,070t.)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Building of Miscellaneous Solid Waste Volume Reduction Processing was discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea using 5 pumps. (From 17:20 April 6th till 18:20 April 7th)
 - In order to prepare to transfer the stagnant water in the turbine buildings to the Radioactive Waste Treatment Facilities, drilling the outer walls of the turbine buildings of Units 2 to 4 was carried out. (April 7th)
 - The pumping out of the water in the Radioactive Waste Treatment Facilities, which was suspended by the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred at 11:32 April 7th, was resumed. (14:30 April 8th)
 - Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 15:59 till 16:28 April 10th)
 - It was confirmed that a fire occurred at the Building for Water Discharge Canal Sampling for Units 1 to 4. (Around 6:38 April 12th) It was confirmed that there were no fire and smoke as a result of the initial activity of fire fighting. (Just before 07:00 on the same day) The fire was then confirmed to be completely under control. (09:12 on the same day)
 - Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 3 and 4. (From 10:17 till 12:25 April 14th)
 - Videotaping using an unmanned helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 08:02 till

09:55 April 15th)

- As a countermeasure for tsunami, the distribution boards, etc. for the pumps injecting water to the reactors of Units 1 to 3 were transferred to a hill. (From 10:19 till 17:00 April 15th)
- The watertight measures in the buildings of the Radioactive Waste Treatment Facilities were completed. (April 18th)
- Work of strengthening connection of the power supplies between Units 1, 2 and Units 3, 4 was completed. (10:23 April 19th)

● Fukushima Dai-ichi NPS (TEPCO)

(Naraha Town / Tomioka Town, Futaba County, Fukushima Prefecture.)

(1) The state of operation

Unit1 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 17:00, March 14th
 Unit2 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 18:00, March 14th
 Unit3 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 12:15, March 12th
 Unit4 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 07:15, March 15th

(2) Major plant parameters (As of 06:00 April 21st)

	Unit	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4
Reactor Pressure*1	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
Reactor water temperature	°C	24.2	24.5	32.8	28.2
Reactor water level*2	mm	9,346	10,296	7,789	8,785
Suppression pool water temperature	°C	23	24	26	29
Suppression pool pressure	kPa (abs)	105	104	110	107
Remarks		cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- Around 17:56 March 30th, smoke was rising from the power distribution panel on the first floor of the turbine building of Unit 1. However, when the power supply was turned off, the smoke stopped to generate. It was judged by the fire station at 19:15 that this event was caused by the malfunction of the power distribution panel and was not a fire.
- The Residual Heat Removal System (B) to cool the reactor of Unit 1 became to be able to receive power from the emergency power supply as well as the external power supply. This resulted in securing the backup power supplies (emergency power supplies) of Residual Heat Removal System (B) for all Units. (14:30 March 30th)

(4) Report concerning other incidents

- TEPCO reported to NISA the event in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (18:08 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the events in accordance with the Article 10 regarding Units 1, 2 and 4. (18:33 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (5:22 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 2. (5:32 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 4 of Fukushima Dai-ni NPS. (6:07 March 12th)

● Onagawa NPS (Tohoku Electric Power Co. Inc.)

(Onagawa Town, Oga County and Ishinomaki City, Miyagi Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (524MWe): automatic shutdown, cold shut down at 0:58, March 12th

Unit 2 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at earthquake
Unit 3 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at 1:17, March 12th

(2) Readings of monitoring post, etc.

MP2 (Monitoring at the Northern End of Site Boundary)

Approx. 0.28μ SV/h (16:00 April 20th) (Approx. 0.29μ SV/h (16:00 April 19th))

(3) Report concerning other incidents

- Fire Smoke on the first basement of the Turbine Building was confirmed to be extinguished. (22:55 on March 11th)
- Tohoku Electric Power Co. reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:09 March 13th)

2. Action taken by NISA

(March 11th)

- 14:46 Set up of the NISA Emergency Preparedness Headquarters (Tokyo) immediately after the earthquake
- 15:42 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 16:36 TEPCO recognized the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS. (Reported to NISA at 16:45)
- 18:08 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 18:33 Regarding Units 1, 2 and 4 of Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 19:03 The Government declared the state of nuclear emergency. (Establishment of the Government Nuclear Emergency Response

Headquarters and the Local Nuclear Emergency Response Headquarters)

20:50 Fukushima Prefecture's Emergency Response Headquarters issued a direction for the residents within 2 km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate. (The population of this area is 1,864.)

21:23 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayor of Okuma Town and the Mayor of Futaba Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO, in accordance with the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:

- Direction for the residents within 3km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate
- Direction for the residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to stay in-house

24:00 Vice Minister of Economy, Trade and Industry, Ikeda arrived at the Local Nuclear Emergency Response Headquarters

(March 12th)

0:49 Regarding Units 1 TEPCO Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Unusual rise of the pressure in PCV) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 01:20)

05:22 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 06:27)

05:32 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

05:44 Residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS shall evacuate by the Prime Minister Directive.

06:07 Regarding of Unit 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the

event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

06:50 In accordance with the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued by the Minister of Economy, Trade and Industry to control the internal pressure of PCV of Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS.

07:45 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Hirono Town, Naraha Town, Tomioka Town and Okuma Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO, pursuant to the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:

- Direction for the residents within 3km radius from Fukushima Dai-ni NPS to evacuate
- Direction for the residents within 10km radius from Fukushima Dai-ni NPS to stay in-house

17:00 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

17:39 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 10 km radius from Fukushima Dai-ni NPS.

18:25 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 20km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.

19:55 Directives from the Prime Minister was issued regarding seawater injection to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS.

20:05 Considering the Directives from the Prime Minister and pursuant to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued by the Minister of Economy, Trade and Industry to inject seawater to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS and so on.

20:20 At Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, seawater injection was started.

(March 13th)

05:38 TEPCO reported to NISA the event (Total loss of coolant injection function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures

Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS. Recovering efforts by TEPCO of the power source and coolant injection function and the work on venting were under way.

09:01 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

09:08 Pressure suppression and fresh water injection was started for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.

09:20 The Pressure Vent Valve of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was opened.

09:30 Directive was issued for the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Okuma Town, Futaba Town, Tomioka Town and Namie Town in accordance with the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness on the contents of radioactivity decontamination screening.

13:09 Tohoku Electric Power Co. reported to NISA that Onagawa NPS reached a situation specified in the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

13:12 Fresh water injection was switched to seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.

14:36 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 14th)

01:10 Seawater injection for Units 1 and 3 of Fukushima Dai-ichi NPS were temporarily interrupted due to the lack of seawater in pit.

03:20 Seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was resumed.

04:40 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

- 05:38 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:52 TEPCO reported to NISA the event (Unusual rise of the pressure in PCV) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 13:25 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognised the event (Loss of reactor cooling function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 22:13 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 22:35 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 15th)

- 00:00: The acceptance of experts from International Atomic Energy Agency (IAEA) was decided. NISA agreed to accept the offer of dispatching of the expert on NPS damage from IAEA considering the intention by Mr. Amano, Director General of IAEA. Therefore, the schedule of expert acceptance will be planned from now on according to the situation.
- 00:00: NISA also decided the acceptance of experts dispatched from U.S. Nuclear Regulatory Commission (NRC).
- 07:21 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:24 Incorporated Administration Agency, Japan Atomic Energy Agency (JAEA) reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness

regarding Nuclear Fuel Cycle Engineering Laboratories, Tokai Research and Development Centre.

07:44 JAEA reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Science Research Institute.

08:54 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

10:30 According to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the directions as follows.

For Unit 4: To extinguish fire and to prevent the occurrence of re-criticality

For Unit 2: To inject water to reactor vessel promptly and to vent Drywell.

10:59 Considering the possibility of lingering situation, it was decided that the function of the Local Nuclear Emergency Response Headquarters was moved to the Fukushima Prefectural Office.

11:00 The Prime Minister directed the in-house stay area.

In-house stay was additionally directed to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS considering in-reactor situation.

16:30 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

22:00 According to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the following direction.

For Unit 4: To implement the water injection to the Spent Fuel Pool.

23:46 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 18th)

13:00 Ministry of Education, Culture, Sports, Science and Technology decided to reinforce the nation-wide monitoring survey in the emergency of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPS.

15:55 TEPCO reported to NISA on the accidents and failure at Units 1, 2, 3 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS (Leakage of the radioactive materials inside of the reactor buildings to non-controlled area of radiation) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

16:48 Japan Atomic Power Co. reported to NISA accidents and failures in Tokai NPS (Failure of the seawater pump motor of the Emergency Diesel Generator 2C) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

(March 19th)

07:44 The second unit of Emergency Diesel Generator (A) for Unit 6 started up.

TEPCO reported to NISA that the pump for RHR (C) for Unit 5 started up and started to cooling Spent Fuel Storage Pool. (Power supply: Emergency Diesel Generator for Unit 6)

08:58 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 20th)

23:30 Directive from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisoma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village) was issued regarding the change of the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity.

(March 21st)

07:45 Directive titled as “Administration of the stable Iodine” was issued from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the

Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and the heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

- 16:45 Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” was issued from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.
- 17:50 Directive from the Director-general of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Gunma was issued, which direct the above-mentioned governors to issue a request to relevant businesses and people to suspend shipment of spinach, *Kakina* (a green vegetable) and raw milk for the time being.

(March 22nd)

- 16:00 NISA received the response (Advice) from Nuclear Safety Commission Emergency Technical Advisory Body to the request for advice made by NISA, regarding the report from TEPCO titled as “The Results of Analysis of Seawater” dated March 22nd.

(March 25th)

NISA directed orally to the TEPCO regarding the exposure of workers at the turbine building of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station occurred on March 24th, to review immediately

and to improve its radiation control measures from the viewpoint of preventing a recurrence.

(March 28th)

Regarding the mistake in the evaluation of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, NISA directed TEPCO orally to prevent the recurrence of such a mistake.

13:50 Receiving the suggestion by the special meeting of Nuclear Safety Commission (NSC) (Stagnant water on the underground floor of the turbine building at Fukushima Dai-ichi Plant Unit 2), NISA directed TEPCO orally to add the sea water monitoring points and carry out the groundwater monitoring.

Regarding the delay in the reporting of the water confirmed outside of the turbine buildings, NISA directed TEPCO to accomplish the communication in the company on significant information in a timely manner and to report it in a timely and appropriate manner.

(March 29th)

11:16 The report was received, regarding the accident and trouble etc. in Onagawa NPS of Tohoku Electric Power Co. Inc. (the trouble of pump of component cooling water system etc. in Unit 2 and the fall of heavy oil tank for auxiliary boiler of Unit 1 by tsunami), pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act and the Article 3 of the Ministerial Ordinance for the Reports related to Electricity.

In order to strengthen the system to assist the nuclear accident sufferers, the "Team to Assist the Lives of the Nuclear Accident Sufferers" headed by the Minister of Economy, Trade and Industry was established and the visits, etc. by the team to relevant cities, towns and villages were carried out.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.1 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(March 30th)

Directions as to the implementation of the emergency safety measures for the other power stations considering the accident of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPSs in 2011 was issued and handed to each electric power company and the relevant organization.

(March 31st)

Regarding the break-in of the propaganda vehicle to Fukushima Dai-ni NPS on 31 March, NISA directed TEPCO orally to take the carefully thought-out measures regarding physical protection, etc.

NISA alerted TEPCO to taking the carefully thought-out measures regarding radiation control for workers.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.2 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(April 1st)

NISA strictly alerted TEPCO to taking appropriate measures concerning the following three matters regarding the mistake in the result of nuclide analysis.

- Regarding the past evaluation results on nuclide analysis, all the nuclides erroneously evaluated should be identified and the re-evaluation on them should be promptly carried out.
- The causes for the erroneous evaluation should be investigated and the thorough measures for preventing the recurrence should be taken.
- Immediate notification should be done in the stage when any erroneous evaluation results, etc. are identified.

(April 2nd)

Regarding the outflow of the liquid including radioactive materials from the area around the Intake Channel of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, NISA directed TEPCO orally to carry out nuclide analysis of the liquid sampled, to confirm whether there are other outflows from the same parts of the facilities as the one, from which

the outflow was confirmed around the Unit 2, and to strengthen monitoring through sampling water at more points around the facilities concerned.

(April 4th)

On the imperative execution of the discharge to the sea as an emergency measure, NISA requested the technical advice of NSC and directed TEPCO to survey and confirm the impact of the spread of radioactive materials caused by the discharge, by ensuring continuity of the sea monitoring currently underway and enhancing it (Increase of the frequency of measuring as well as the number of monitoring points), disclose required information, as well as to enhance the strategy to minimize the discharge amount.

(April 5th)

Directions as to the implementation of advance notification and contact to the local governments with regard to taking measures related to discharge of radioactive materials from Fukushima Dai-ichi NPS, which have a possible impact on the environment, was issued.

(April 6th)

On the implementation of the nitrogen injection to PCV of Unit 1, NISA directed TEPCO on the following three points. (12:40 April 6th)

1. Properly control the plant parameters, and take measures appropriately to ensure safety in response to changes in the parameters.
2. Establish and implement an organizational structure and so on that will ensure the safety of the workers who will engage in the operation.
3. As the possibility of leakage of the air in PCV to the outside due to the nitrogen injection cannot be ruled out, through the judicious and further enhanced monitoring, TEPCO shall survey and confirm the impact of the release and spreading of radioactive materials due to the nitrogen injection, and strive to disclose information.

(April 7th)

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.3 for the residents within the area from 20km to 30km radius. (April 7th)

(April 9th)

Due to the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 April 7th, all the Emergency Diesel Generators for Unit 1 of the Higashidori NPS of Tohoku Electric Power Co., Inc. were not workable. Considering this event, NISA issued the letters of direction titled "Regarding the Treatment of Emergency Power Generating Facilities in Terms of Safety Regulations (Directions)" to each Electricity Utility and other organizations concerned.

In accordance with the Paragraph 1, the Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the evaluation of necessity and safety, and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 10th)

In accordance with Article 67, paragraph 1 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the necessity, the evaluation of safety and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 13th)

- In accordance with paragraph 1, Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA directed TEPCO to report the result of implementation on seismic safety evaluation as well as the result of consideration on the measurement of effective seismic reinforcement work, etc., regarding the buildings of Fukushima Dai-ichi NPS.

- NISA directed TEPCO to implement detailed analysis and consideration regarding the tsunami caused by the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake.
- NISA directed Tohoku Electric Power Co. Inc. to report the analysis of seismic data observed when the 2011 Earthquake off the Coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 on 7 April and the assessment on seismic impact on the facilities that are important from the seismic safety viewpoints.

(April 14th)

- NISA directed TEPCO orally to strengthen the monitoring of the Sub Drain (the groundwater collected and controlled in the facilities) of Units 1 and 2, because the radioactive concentration of the water sampled on 13 April rose one digit up in comparison with the preceding result.

(April 15th)

- NISA strictly alerted TEPCO and directed it orally to prepare the measures for preventing the recurrence regarding the delay in the notification of the dismissal of Nuclear Emergency Preparedness Manager, accompanied with the personnel changes dated on 1 April, in accordance with Article 9, paragraph 5 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- NISA directed General Electricity Utilities and other organizations concerned to consider the measures to ensure reliability on external power supply due to the temporary loss of external power supply at NPSs, etc., caused by ground faults in part of electric power system when the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred on April 7, 2011.

(April 18th)

- NISA accepted (18 April) and confirmed (19 April) the report from TEPCO, in accordance with the direction for the collection of report issued on 10 April, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

< Possibility on radiation exposure (As of 08:00 April 21st) >

1. Exposure of residents

- (1) Including the about 60 evacuees from Futaba Public Welfare Hospital to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre, as the result of measurement of 133 persons at the Centre, 23 persons counted more than 13,000 cpm were decontaminated.
- (2) The 35 residents transferred from Futaba Public Welfare Hospital to Kawamata Town Saiseikai Kawamata Hospital by private bus arranged by Fukushima Prefecture were judged to be not contaminated by the Prefectural Response Centre.
- (3) As for the about 100 residents in Futaba Town evacuated by bus, the results of measurement for 9 of the 100 residents were as follows. The evacuees, moving outside the Prefecture (Miyagi Prefecture), were divided into two groups, which joined later to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre.

No. of Counts	No. of Persons
18,000 cpm	1
30,000-36,000 cpm	1
40,000 cpm	1
little less than 40,000 cpm*	1
very small counts	5

*(These results were measured without shoes, though the first measurement exceeded 100,000 cpm.)

- (4) The screening was started at the Off site Centre in Okuma Town from March 12th to 15th. 162 people received examination until now. At the beginning, the reference value was set at 6,000 cpm. 110 people were at the level below 6,000 cpm and 41 people were at the level of 6,000 cpm or more. When the reference value was increased to 13,000 cpm afterward, 8 people were at the level below 13,000 cpm and 3 people are at the level of 13,000 cpm or more.

The 5 out of 162 people examined were transported to hospital after

being decontaminated.

- (5) The Fukushima Prefecture carried out the evacuation of patients and personnel of the hospitals located within 10km area. The screening of all the members showed that 3 persons have the high counting rate. These members were transported to the secondary medical institute of exposure. As a result of the screening on 60 fire fighting personnel involved in the transportation activities, the radioactivity higher than twice of the back ground was detected on 3 members. Therefore, all the 60 members were decontaminated.
- (6) Fukushima Prefecture has started the screening from 13 March. It is carried out at the evacuation sites and the 11 places (set up permanently) such as health offices. Up until April 18th, the screening was done to 161,181 people. Among them, 102 people were above the 100,000 cpm, but when measured these people again without clothes, etc., the counts decreased to 100,000 cpm and below, and there was no case which affects health.

2. Exposure of workers

As for the workers conducting operations in Fukushima Dai-ichi NPS, the total number of people who were at the level of exposure more than 100 mSv becomes 29.

For two out of the three workers who were confirmed to be at the level of exposure more than 170 mSv on March 24, the attachment of radioactive material on the skin of both legs was confirmed. As the two workers were judged to have a possibility of beta ray burn, they were transferred to the Fukushima Medical University Hospital, and after that, on March 25th, all of the three workers arrived at the National Institute of Radiological Sciences in the Chiba Prefecture. As the result of examination, the level of exposure of their legs was estimated to be from 2 to 3 Sv. The level of exposure of both legs and internal did not require medical treatment, but they decided to monitor the progress of all three workers in the hospital. All the three workers have been discharged from the hospital around the noon on 28 March. The three workers had the second medical examination at the National Institute of Radiological

Sciences on 11 April, as a result, there was no problem regarding the condition of their health. The two workers who had been partially exposed to radiation on their skin of both legs were judged that any conditions of burn or red spots were not found on their skin.

At around 11:35 April 1st, a worker fell into the sea when he went on board the barge of the US Armed forces in order to adjust the hose. He was rescued immediately by other workers around without any injury and external contamination. In order to make double sure, the measurement by a whole-body counter was implemented. As a result, it was evaluated that there was no internal radionuclide contaminant on April 12th.

3. Others

- (1) 4 members of Self-Defence Force who worked in Fukushima Dai-ichi NPS were injured by explosion. One member was transferred to National Institute of Radiological Sciences. After the examination, judged that there were wounds but no risk for health from the exposure, the one was released from the hospital on March 17th. No other exposure of the Self-Defence Force member was confirmed at the Ministry of Defence.
- (2) As for policeman, the decontaminations of two policemen were confirmed by the National Police Agency. Nothing unusual was reported.
- (3) On March 24th, examinations of thyroid gland for 66 children aged from 1 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town public health Center. The result was at not at the level of having harmful influence.
- (4) From March 26th to 27th, examinations of thyroid gland for 137 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Iwaki City Public Health Center. The result was not at the level of having harmful influence.
- (5) From March 28th to 30th, examinations of thyroid gland for 946 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town Community Center and the Iitate Village Office. The result was not at the level of having harmful influence.

<Directive of screening levels for decontamination of radioactivity>

- (1) On March 20th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the directive to change the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity as the following to the Prefectural

Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village).

Old: 40 Bq/cm² measured by a gamma-ray survey meter or 6,000 cpm

New: 1 μ Sv/hour (dose rate at 10cm distance) or 100,000cpm equivalent

<Directives of administrating stable Iodine during evacuation>

- (1) On March 16th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued “Directive to administer the stable Iodine during evacuation from the evacuation area (20 km radius)” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village).
- (2) On March 21st, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued Directive titled as “Administration of the stable Iodine” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

<Situation of the injured (As of 08:00 April 21st)>

1. Injury in Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS due to earthquake on 11 March
 - Two employees (slightly, have already returned to work)
 - Two employees (a cut by a broken glass by earthquake and tsunami, have already returned to work)
 - One employee (a scratch when evacuating, has already returned to work)
 - One subcontract employee (fracture in both legs, be in hospital)
 - Two died (After the earthquake, two TEPCO's employees missed and had been searched continuously. In the afternoon of March 30th, the two

employees were found on the basement floor of the turbine building of Unit 4 and were confirmed dead by April 2nd.)

2. Injury due to the explosion of Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS on 12 March
 - Four employees (two TEPCO's employees and two subcontractor's employees) were injured at the explosion and smoke of Unit 1 around the turbine building (non-controlled area of radiation) and were examined by Kawauchi Clinic. Two TEPCO's employees return to work again and two subcontractors' employees are under home treatment.
3. Injury due to the explosion of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS on 14 March.
 - Four TEPCO's employees (They have already returned to work.)
 - Three subcontractor's employees (They have already returned to work.)
 - Four members of Self-Defence Force (one of them was transported to National Institute of Radiological Sciences considering internal possible exposure. The examination resulted in no internal exposure. The member was discharged from the institute on March 17th.)
4. Other injuries
 - On the earthquake on 11 March, one subcontractor's employees (a crane operator) died in Fukushima Dai-ichi NPS. (It seems that the tower crane broke and the operator room was crushed and the person was hit on the head.)
 - One subcontractor's employee was transported to the hospital on March 11th. (Later, turned out a cerebral infarction)
 - One emergency patient on 12 March. (a cerebral stroke, transported by the ambulance, be in hospital)
 - Ambulance was requested for one employee complaining the pain at left chest outside of control area on March 12. (Conscious, under home treatment)
 - One employee suffered lacerations on his left arm and was transported to the hospital for treatment on March 12th. (Has already returned to work)

- Two employees complaining discomfort wearing full-face mask in the main control room were transported to Fukushima Dai-ni NPS for a consultation with an industrial doctor on 13 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- Two subcontractor's employees were injured during working at temporary control panel of power source in the Common Spent Fuel Pool, transported to where were industrial medical doctors the Fukushima Dai-ni NPS on 22 and 23 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- On the afternoon of 7 April, a worker who was making sandbags at the soil disposal yard (spoil bank) on the north side of Fukushima Dai-ichi NPS got sick and was transported to J-Village for the body survey of contamination of radioactive materials. Being confirmed to be free from contamination, the worker was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance. On 8 April, the worker was diagnosed as dehydration and transient unconsciousness.
- At 09:19 April 9th, one subcontractor's employee was transported to a hospital as the worker wearing full-face mask felt discomfort during the work for cable processing in the Building of Water Processing, stepped on the manhole outside the building, which lid was shifted, and injured. As a result of medical examination, the worker was diagnosed as a right knee contusion and suspect of right knee medial collateral ligament injury. Furthermore, as a result of the body survey, it was confirmed that the worker was free from contamination of radioactive materials.
- Around 11:10 April 10th, a subcontractor's employee who was conducting the operations of laying drain hoses in the yard of Unit 2 got sick and was transported to J-Village. Thereafter the employee was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance at 14:27 on the same day. It was confirmed that the employee was free from adhesion of radioactive materials to his body

<Situation of resident evacuation (As of 08:00 April 21st)>

At 11:00 March 15th, the Prime Minister directed in-house stay to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS. The directive was conveyed to Fukushima Prefecture and related municipalities.

Regarding the evacuation as far as 20-km from Fukushima Dai-ichi NPS and 10-km from Fukushima Dai-ni NPS, necessary measures have already been taken.

- The in-house stay in the area from 20 km to 30 km from Fukushima Dai-ichi NPS is made fully known to the residents concerned.
- Cooperating with Fukushima Prefecture, livelihood support to the residents in the in-house stay area are implemented.
- On March 28th, Chief Cabinet Secretary mentioned the continuation of the limited-access within the area of 20 km from Fukushima Dai-ichi NPS. On the same day, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters notified the related municipalities of forbidding entry to the evacuation area within the 20 km zone.

<Directives regarding foods and drinks>

Directive from the Director-General of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Chiba was issued, which directed above-mentioned governors to suspend shipment and so on of the following products for the time being.

The Government Nuclear Emergency Response Headquarters organized the thoughts of imposing and lifting restrictions on shipment as follows, considering the NSC's advice.

- The area where restrictions on shipment to be imposed or lifted could be decided in units of the area where a prefecture is divided into, such as cities, towns, villages and so on, considering the spread of the contamination affected area and the actual situation of produce collection, etc.
- The restriction on shipment of the item, of which the result of the sample test exceeded the provisional regulation limits, shall be decided by judging in a comprehensive manner considering the regional spread of the contamination impact.
- Lifting the restrictions on shipment shall be implemented when a series of three results of nearly weekly tests for the item or the area falls below the provisional regulation limits, considering the situation of the Fukushima Dai-ichi NPS.

- However, the tests shall be carried out nearly weekly after the lifting, while the release of the radioactive materials from the NPS continues.

(1) Items under the suspension of shipment and restriction of intake (As of 08:00 April 21st)

Prefectures	Suspension of shipment	Restriction of intake
Fukushima Prefecture	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> *, Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.), Turnip, Raw milk (Except some areas**) and Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Date-City, Souma-City, Minamisouma-City, Tamura-City, Iwaki-City, Sinchi-Town, Kawamata-Town, Namie-Town, Futaba-Town, Ookuma-Town, Tomioka-Town, Naraha-Town, Hirono-Town, Iitate-Village, Katsurao-Village, Kawauchi-Village and Fukushima-City), Juvenile sand lance (Kounago)	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> , Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.), Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Iitate-Village), Juvenile sand lance (Kounago)
Ibaraki	Spinach (only ones	

Pref.	produced in Kitaibaraki City and Takahagi City)	
Tochigi Pref.	Spinach	
Chiba Pref.	- Spinach from Katori-City and Tako-Town - Spinach, Qing-geng-cai, Garland chrysanthemum, Sanchu Asian lettuce, Celery and Parsley from Asahi City	

*a green vegetable

**Kitakata-City, Bandai-Town, Inawashiro-Town, Mishima-Town, Aizumisato-Town, Shimogo-Town, Minamiaizu-Town, Fukushima-City, Nihonmatsu-City, Date-City, Motomiya-City, Koriyama-City, Sukagawa-City, Tamura-City (except former Miyakoji-Village area), Shirakawa-City, Iwaki-City, Kunimi-Town, Kagami-ishi-Town, Ishikawa-Town, Asakawa-Town, Furudono-Town, Miharu-Town, Ono-Town, Yabuki-Town, Yamatsuri-Town, Hanawa-Town, Otama-Village, Hirata-Village, Nishigo-Village, Izumizaki-Village, Nakajima-Village, Samegawa-Village

(2) Request for restriction of drinking for tap-water (As of 8:00 April 21stth)

Scope under restriction	Water service (Local governments requested for restriction)
All residents	None
Babies • Water services that continue to respond to the directive • Tap-water supply service that continues to respond to the directive	<Fukushima Prefecture> Iitate small water service (Iitate Village, Fukushima Prefecture) None

<Directive regarding the ventilation when using heating equipments in the area of indoor evacuation >

On March 21st, Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Iwaki City, Tamura City, Minamisouma City, Hirono Town, Kawauchi Village, Namie Town, Katsurao Village, and Iitate Village) was issued, which directs those governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

< Fire Bureaus’ Activities>

- From 11:00 till around 14:00 on March 22nd, Niigata-City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the set up of large decontamination system.
- From 8:30 till 9:30, from 13:30 till 14:30 on March 23rd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the operation of large decontamination system.

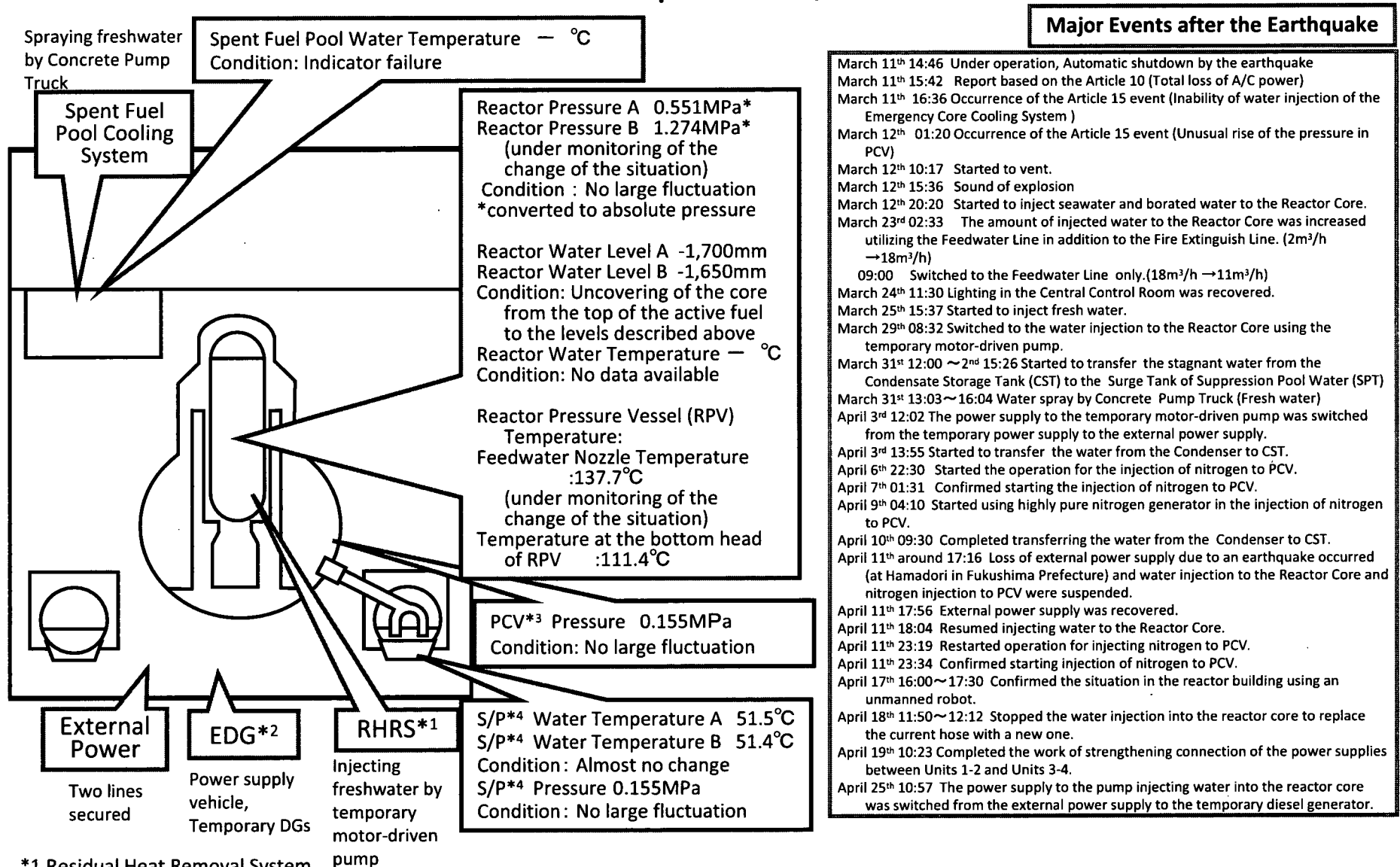
(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone:+81-(0)3-3501-1087

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 8:00 April 25th, 2011)



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

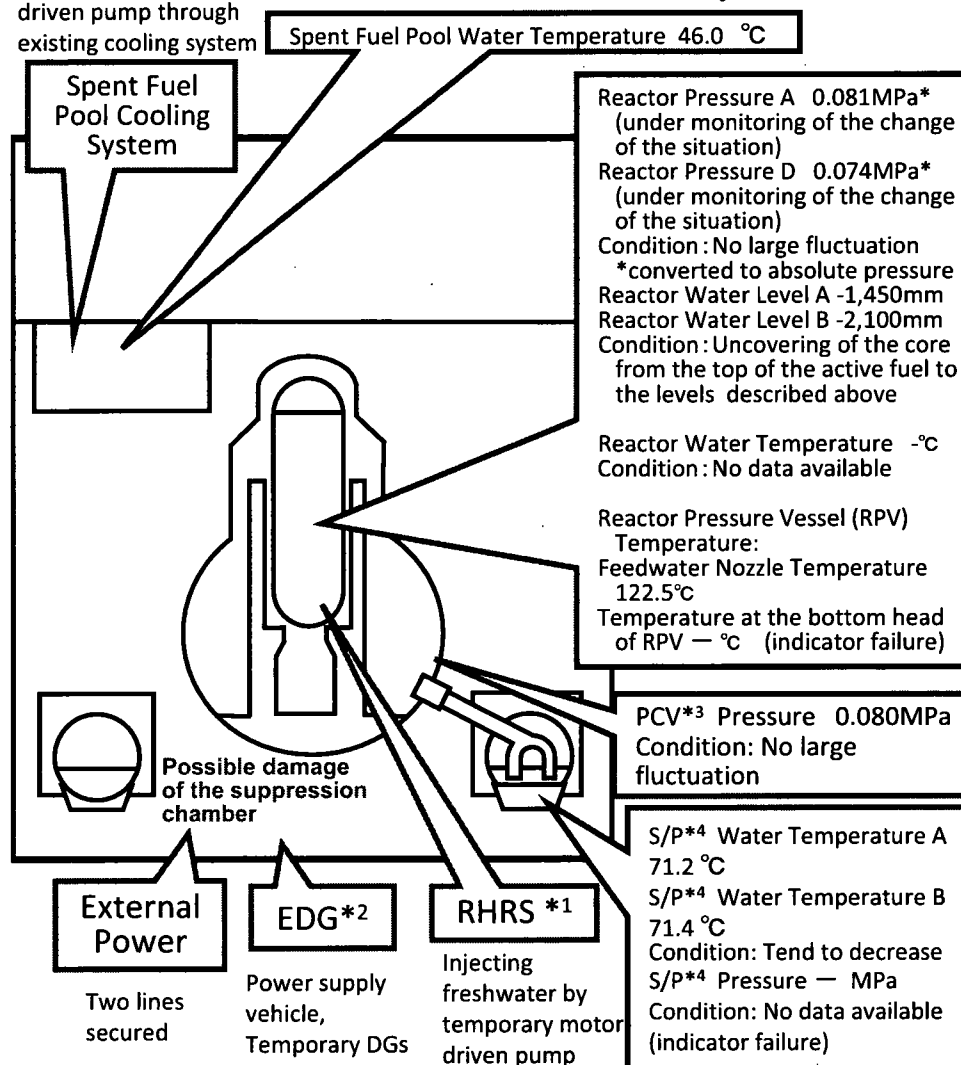
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 8:00 April 25th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2

Spraying freshwater
by temporary motor-
driven pump through
existing cooling system



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

April 18th 09:30~17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 08:00~15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 10:08~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 19th 16:08~17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

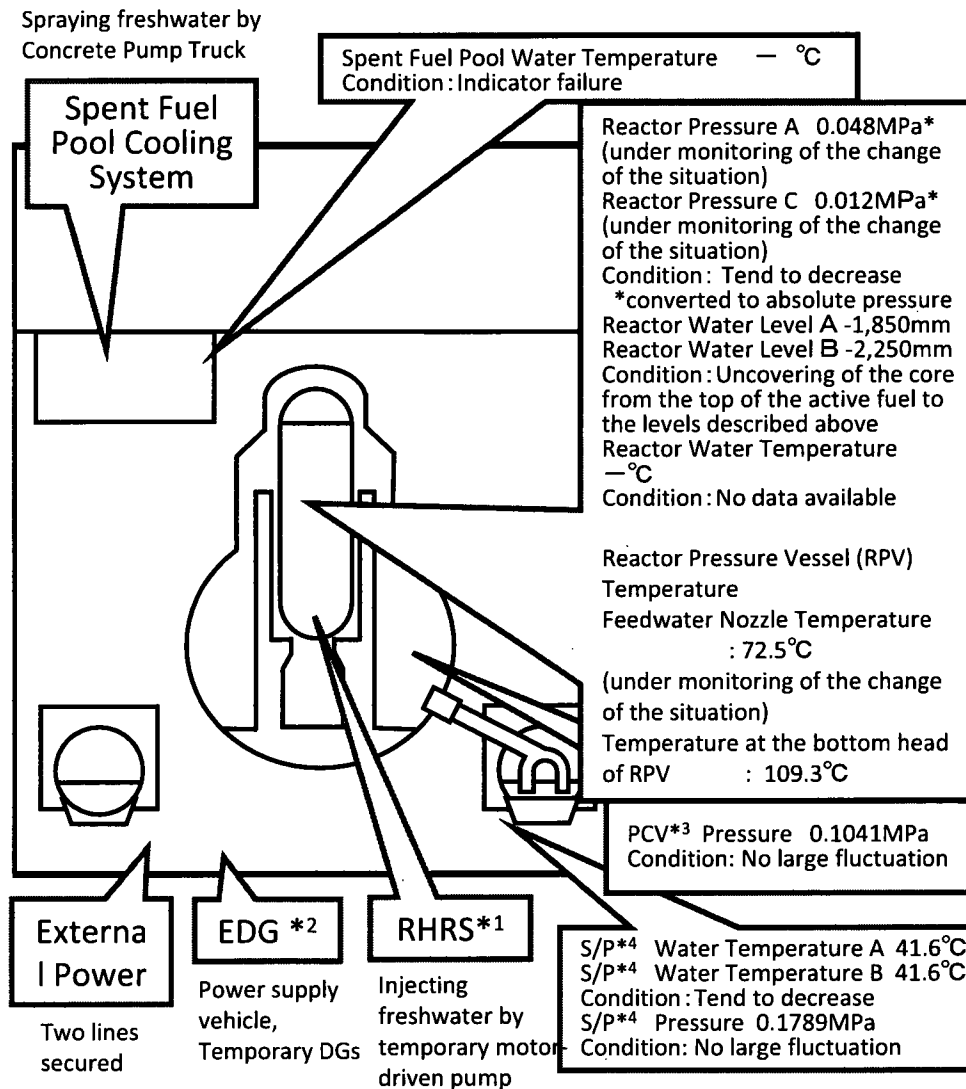
April 22nd 15:55~17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 10:12~ Started injecting freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 10:57 The power supply to the pump injecting water into the reactor core was switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 8:00 April 25th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48 ~ 10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05 ~ 19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35 ~ 20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00 ~ 14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~ 14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~ 01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose (320kPa). Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~ 13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35 ~ 16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28 ~ 16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34 ~ 14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40 ~ 31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 17th 11:30 ~ 14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
 April 18th 12:38 ~ 13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 22nd 13:40 ~ 14:00 Tentatively Injected freshwater to SFP via the Fuel Pool Coolant Purification Line.
 April 25th 10:57 The power supply to the pump injecting water into the reactor core was switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

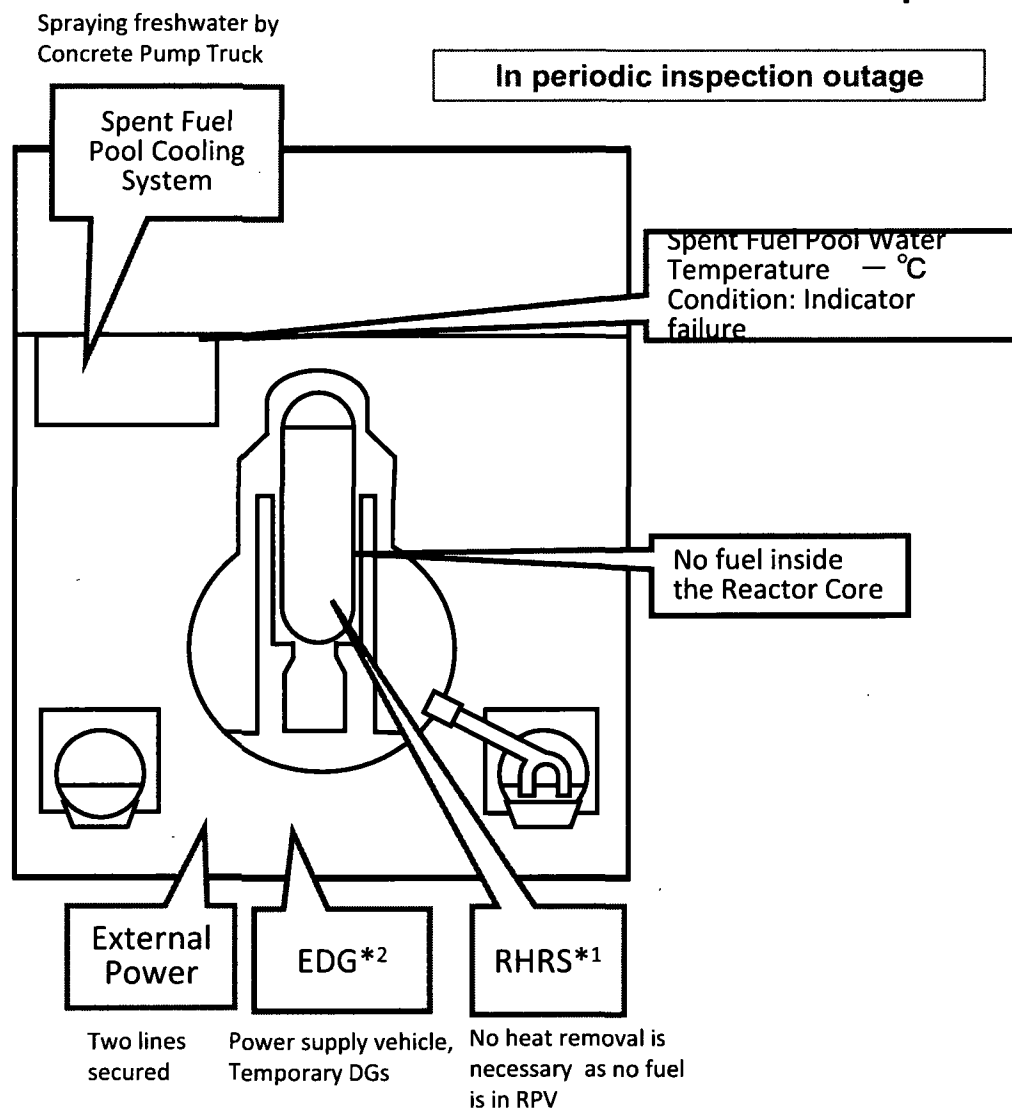
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~ 08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17 ~15:02, April 22nd 14:19~15:40

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 8:00 April 25th, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53, April 23rd 12:30~16:44, April 24th 12:25~17:07

**Current Conditions: No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

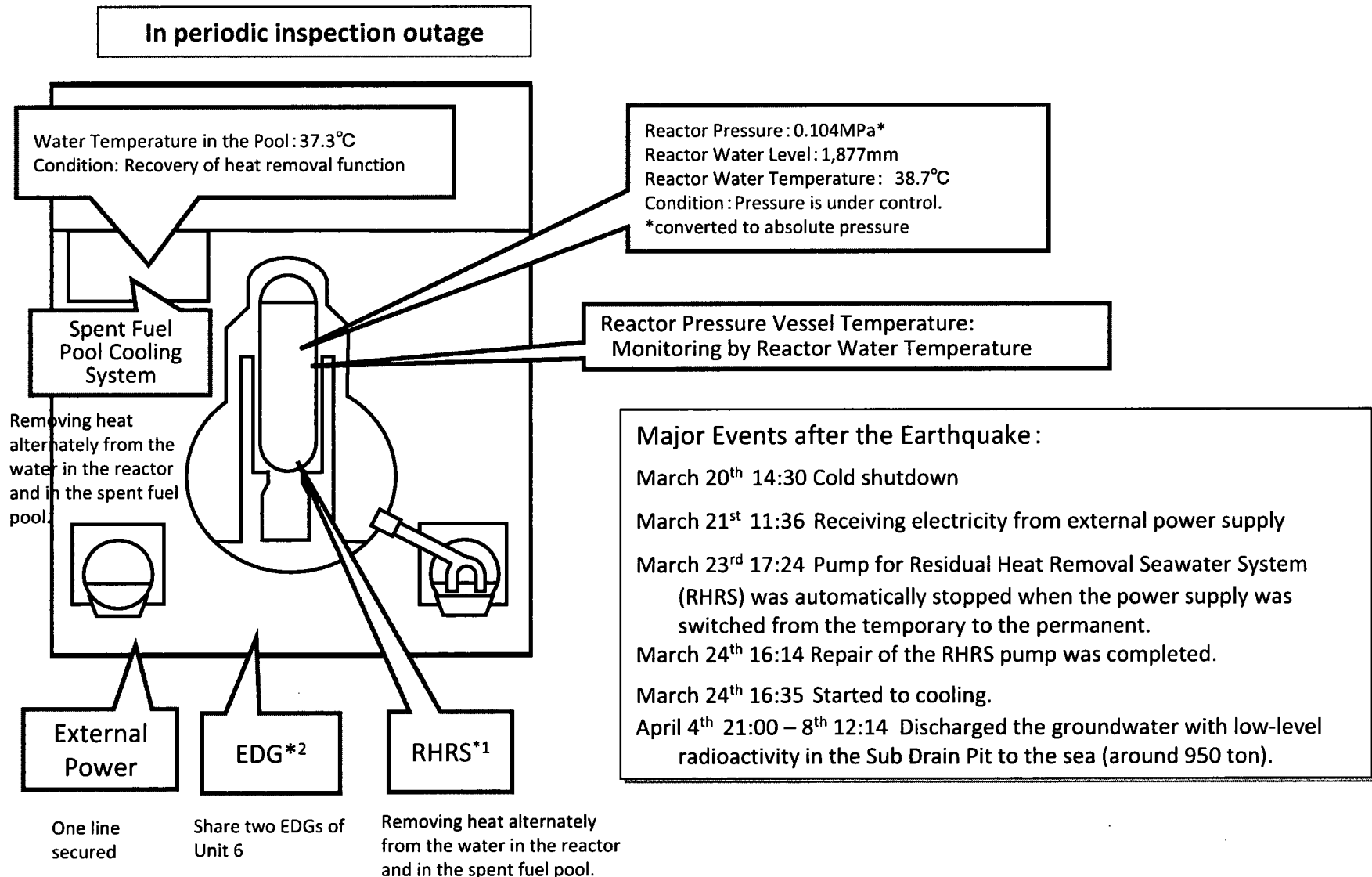
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 8:00 April 25th, 2011)

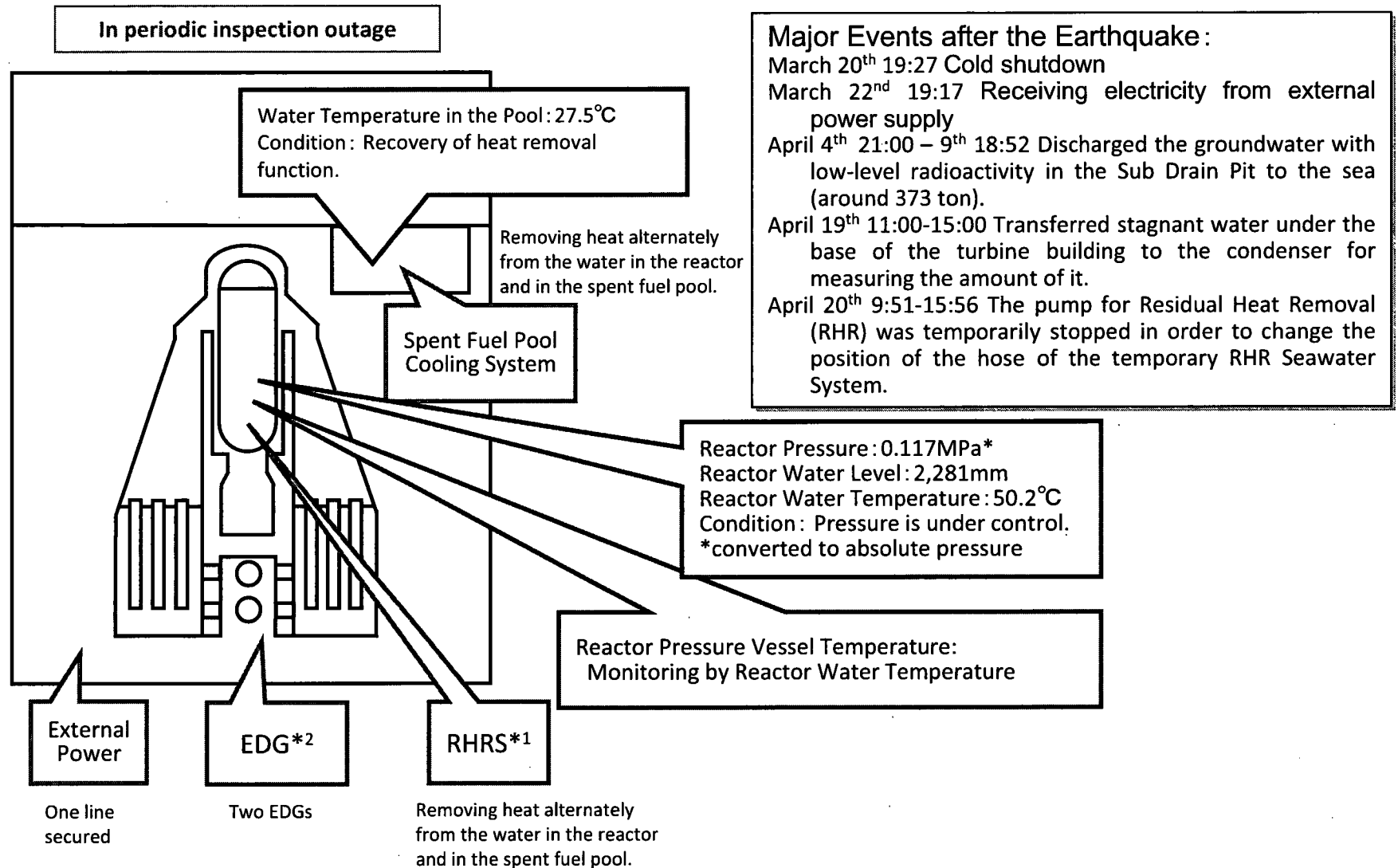


*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 8:00 April 25th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

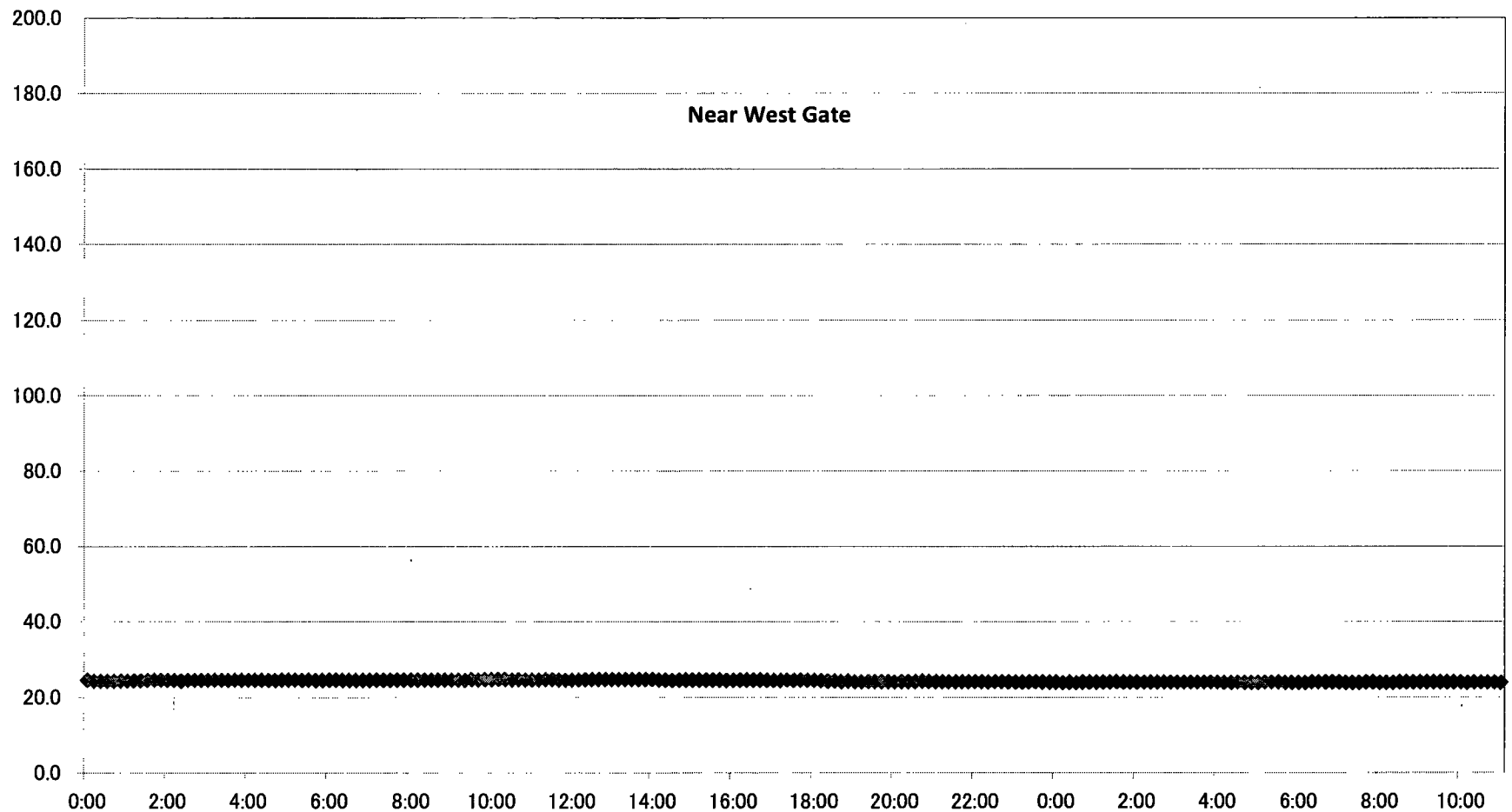
*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Dose Rate in the Fukushima Dai—ichi NPS

(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



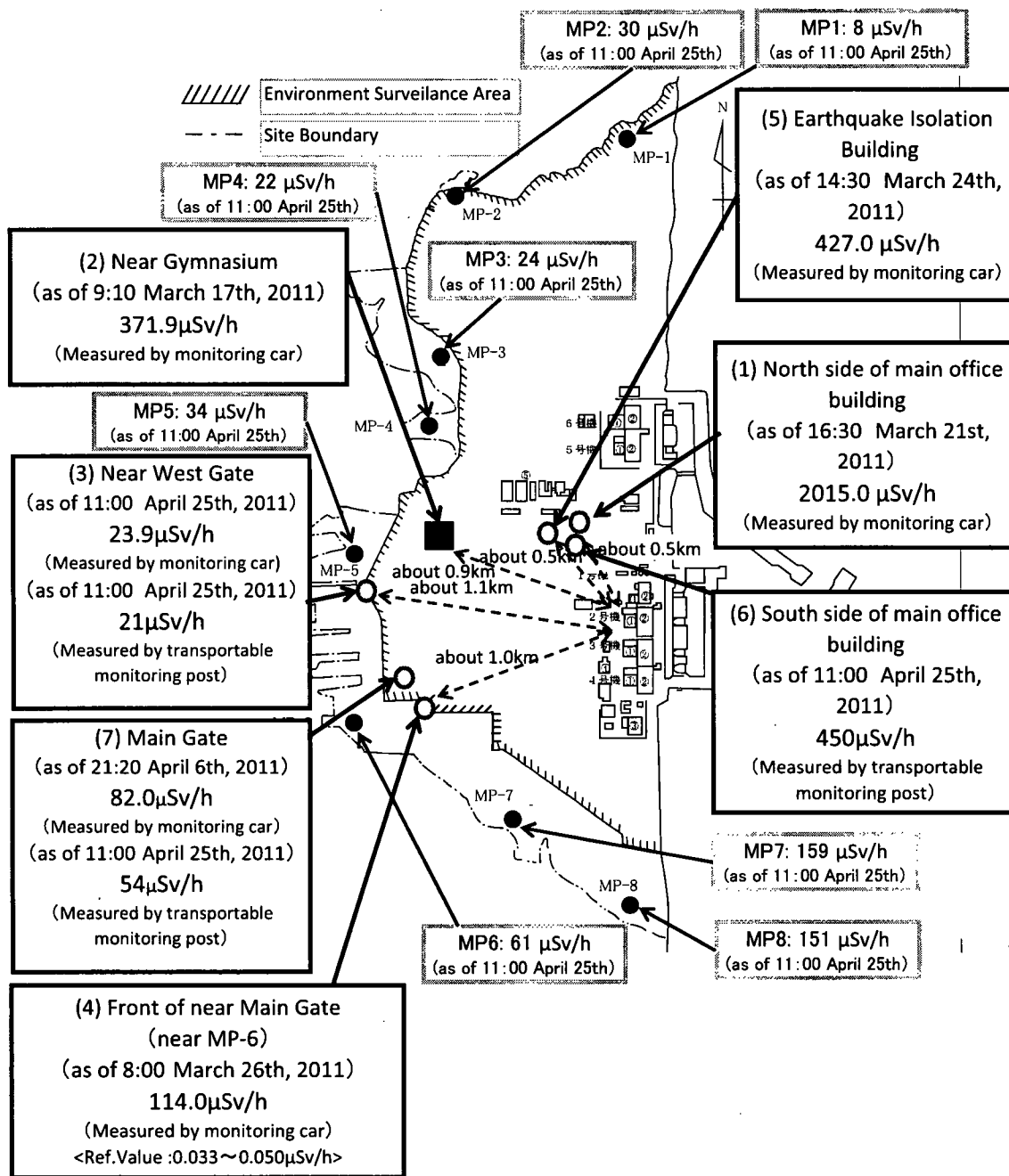
Near West Gate

April 24th

April 25th

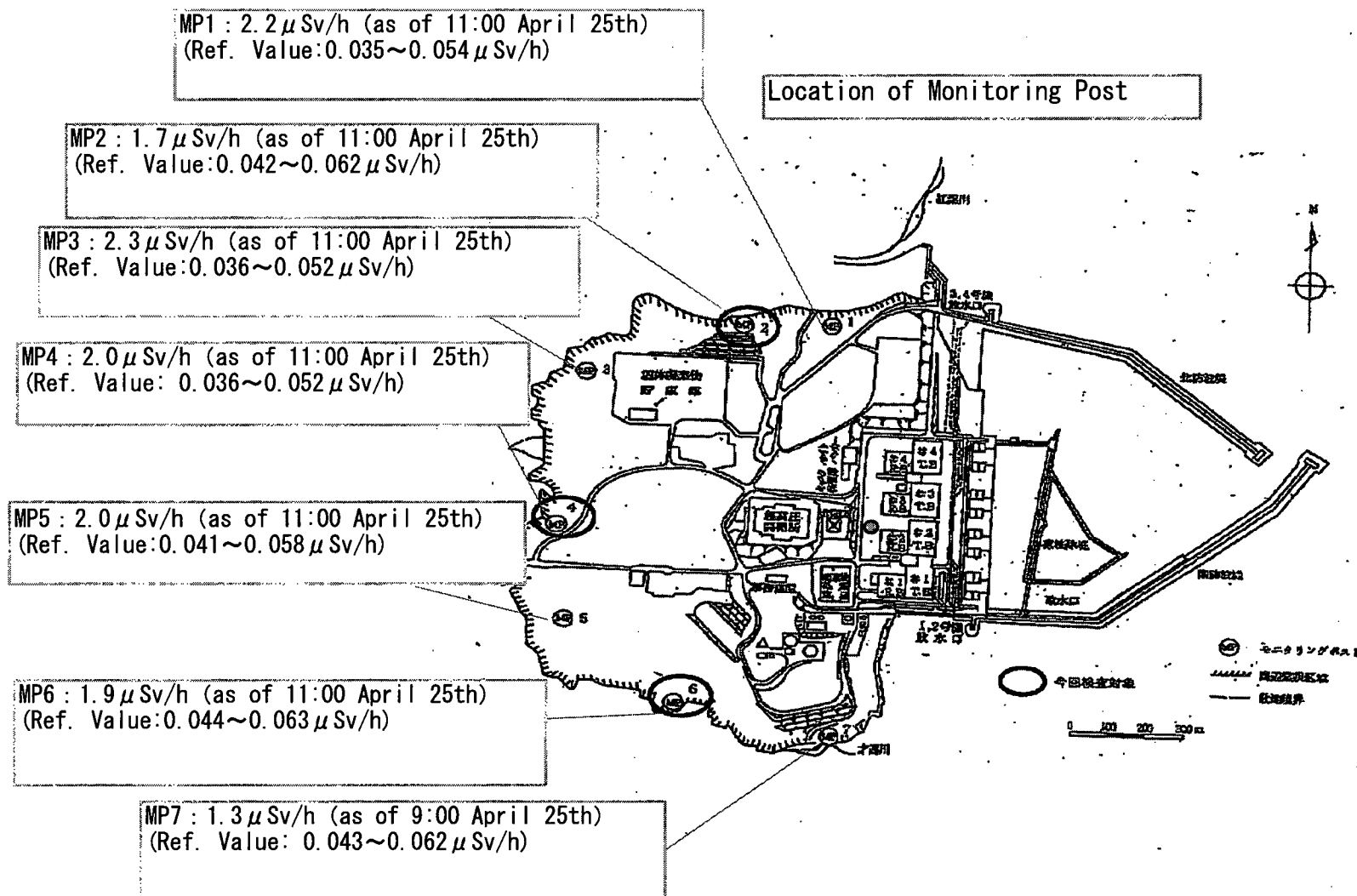
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 14:00, April 25th, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 14:00, April 25th, 2011



2011/4/2611:25

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00AM, April 25th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 24, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.035	0.037	0.043	0.050	0.039	0.035
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.018	0.022	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017	0.018
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.066	0.067	0.066	0.066	0.067	0.065	0.065	0.067	0.065	0.066	0.065
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.327	0.328	0.328	0.324	0.326	0.334	0.339	0.336	0.324	0.319	0.318	0.317
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.072	0.073	0.075	0.074	0.072	0.071	0.072	0.073	0.071	0.072	0.072	0.072
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.029	0.029	0.028	0.029	0.030	0.028	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077		Mihama NPS	0.072	0.073	0.079	0.076	0.073	0.072	0.073	0.071	0.073	0.073	0.074	0.073
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.043	0.051	0.051	0.048	0.044	0.044	0.045	0.043	0.043	0.043	0.044	0.042
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.049	0.051	0.047	0.039	0.036	0.038	0.036	0.040	0.038	0.036	0.036
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.027	0.026	0.028	0.026	0.027	0.026	0.026	0.027	0.026	0.026	0.027
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.038	0.037	0.041	0.035	0.036	0.037	0.040	0.039	0.039	0.037	0.038	0.039
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 25, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.032		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.017	0.020	0.018	0.017	0.018	0.02	0.018	0.017	0.017		
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.065	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.067	0.067		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.315	0.315	0.320	0.317	0.317	0.317	0.317	0.317	0.320	0.322		
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.072	0.073	0.073	0.074	0.074	0.074	0.074	0.080	0.075		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.032	0.034	0.033	0.034	0.038	0.049	0.038	0.034		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.028	0.030	0.029	0.031	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030		
0.070~0.077		Mihama NPS	0.071	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.075	0.083	0.081		
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.047	0.044		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036	0.035	0.036	0.035		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013		
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.026	0.025	0.027	0.025	0.027	0.027	0.026	0.026	0.025		
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.037	0.037	0.038	0.037	0.038	0.037	0.038	0.036	0.037	0.036		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.021	0.018	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.026	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 8:00, April 25th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6.0 m ³ /h (As of 6:00, April 25th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7.0m ³ /h (As of 6:00, April 25th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 6.9m ³ /h (As of 6:00, April 25th)	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,700mm Fuel range B : -1,650mm (As of 6:00, April 25th)	Fuel range A : -1,450mm Fuel range B : -2,100mm (As of 6:00, April 25th)	Fuel range A:-1,850mm Fuel range B:-2,250mm (As of 6:00, April 25th)		Shutdown range measurement 1,877mm (As of 8:00, April 25th)	Shutdown range measurement 2,281mm (As of 8:00, April 25th)
Reactor pressure	0.450MPa g(A) 1.173MPa g(B) #3 (As of 6:00, April 25th)	-0.020MPa g (A) #3 -0.027MPa g (D) #3 (As of 6:00, April 25th)	-0.053MPa g (A) #3 -0.089MPa g (C) #3 (As of 6:00, April 25th)		0.003MPa g (As of 8:00, April 25th)	0.016MPa g (As of 8:00, April 25th)
Reactor water temperature	(Collection Impossible due to low system flow rate)				38.7°C (As of 8:00, April 25th)	50.2°C (As of 8:00, April 25th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 137.7°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 111.4°C (As of 6:00, April 25th)	Feedwater nozzle temperature: 122.5°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 6:00, April 25th)	Feedwater nozzle temperature: 72.5°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 109.3°C (As of 6:00, April 25th)		#2 (Monitoring water temperature in the reactor.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.155MPa abs S/C: 0.155MPa abs (As of 6:00, April 25th)	D/W: 0.080MPa abs S/C: #1 (As of 6:00, April 25th)	D/W: 0.1041MPa abs S/C: 0.1789MPa abs (As of 6:00, April 25th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor is maintained.)	
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellows seal: 114.0°C Return line to HVH*6: 96.6°C (As of 6:00, April 25th)	RPV bellows seal: #1 Return line to HVH*6: 114°C (As of 6:00, April 25th)	RPV bellows seal: 122.5°C #3 Return line to HVH*6: 70.2°C (As of 6:00, April 25th)			
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 1.06×10 ⁰ Sv/h #3 (B) 1.76×10 ⁰ Sv/h #3 (As of 6:00, April 25th)	D/W (A) 2.33×10 ¹ Sv/h (B) 2.62×10 ¹ Sv/h S/C (A) 4.90×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.03×10 ² Sv/h #3 (As of 6:00, April 25th)	D/W (A) 1.48×10 ¹ Sv/h (B) 1.11×10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.54×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.18×10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 6:00, April 25th)			
S/C temperature	A: 51.5°C B: 51.4°C (As of 6:00, April 25th)	A: 71.2°C B: 71.4°C (As of 6:00, April 25th)	A: 41.6°C B: 41.6°C (As of 6:00, April 25th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	-	-	
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	-	-	

Spent Fuel Pool water	#1	46.0℃ (As of 6:00, April 25th)	#1	#1	37.3℃ (As of 8:00, April 25th)	27.5℃ (As of 8:00, April 25th)
FPC skimmer level	4,550mm (As of 6:00, April 25th)	4,900mm (As of 6:00, April 25th)	#1	4,250mm (As of 6:00, April 25th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 31 °C (As of 6:00, April 25th)	Unit5: SHC*5 mode (From 21:51, April 24th)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 18:11, April 24th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

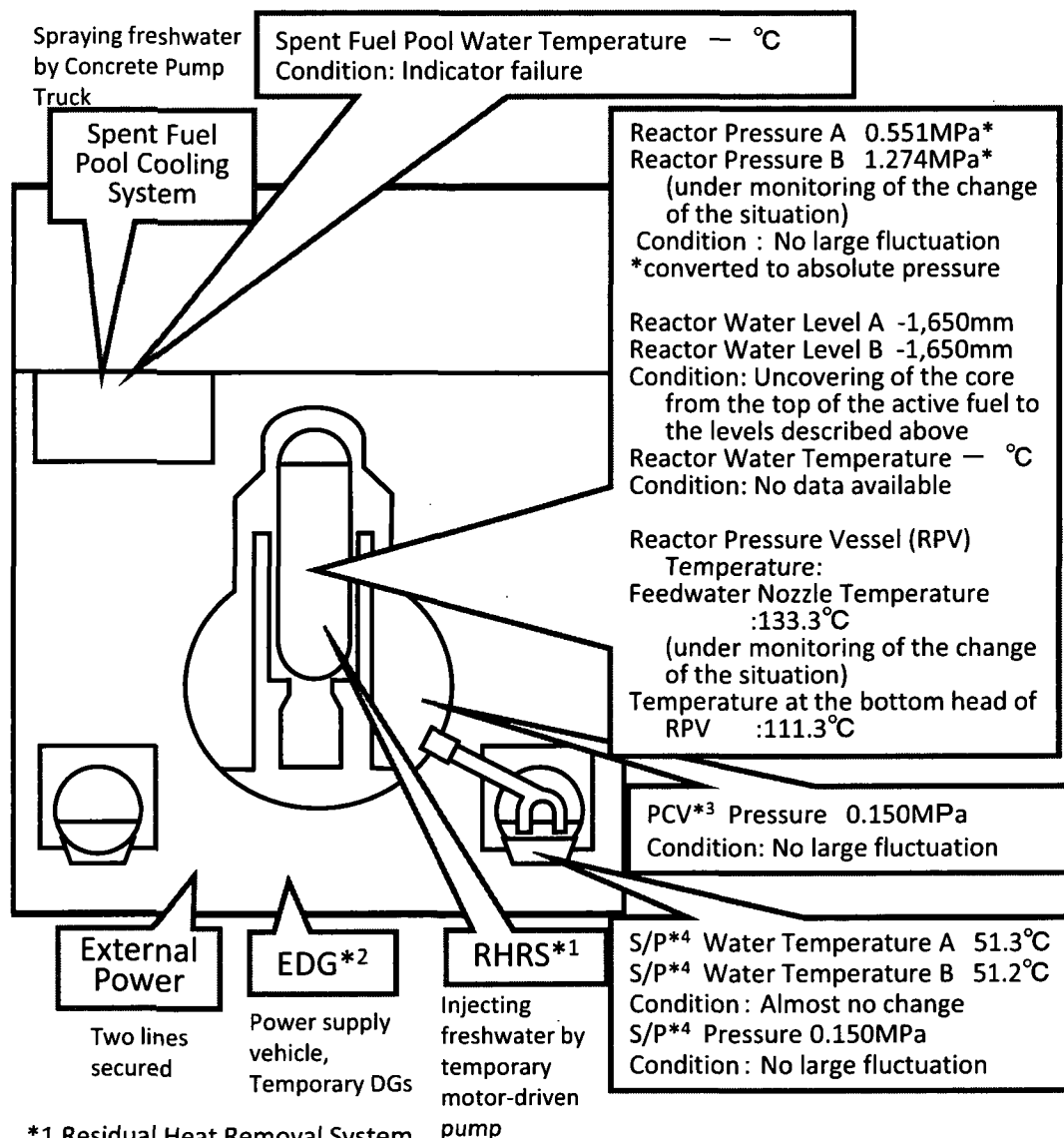
- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Out of covering range for data collection
- #3 : Under monitoring of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 1:00 April 26th, 2011)

Major Events after the Earthquake



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 12th 10:17 Started to vent.
 March 12th 15:36 Sound of explosion
 March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
 09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
 March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
 March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
 March 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 31st 13:03 ~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
 April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
 April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
 April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
 April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
 April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
 April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
 April 17th 16:00 ~17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
 April 18th 11:50 ~12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 25th 10:57 ~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.
 April 25th 14:10 ~19:10 Suspended nitrogen injection due to reinforcement work of the power supply.
 April 25th 14:44 ~17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

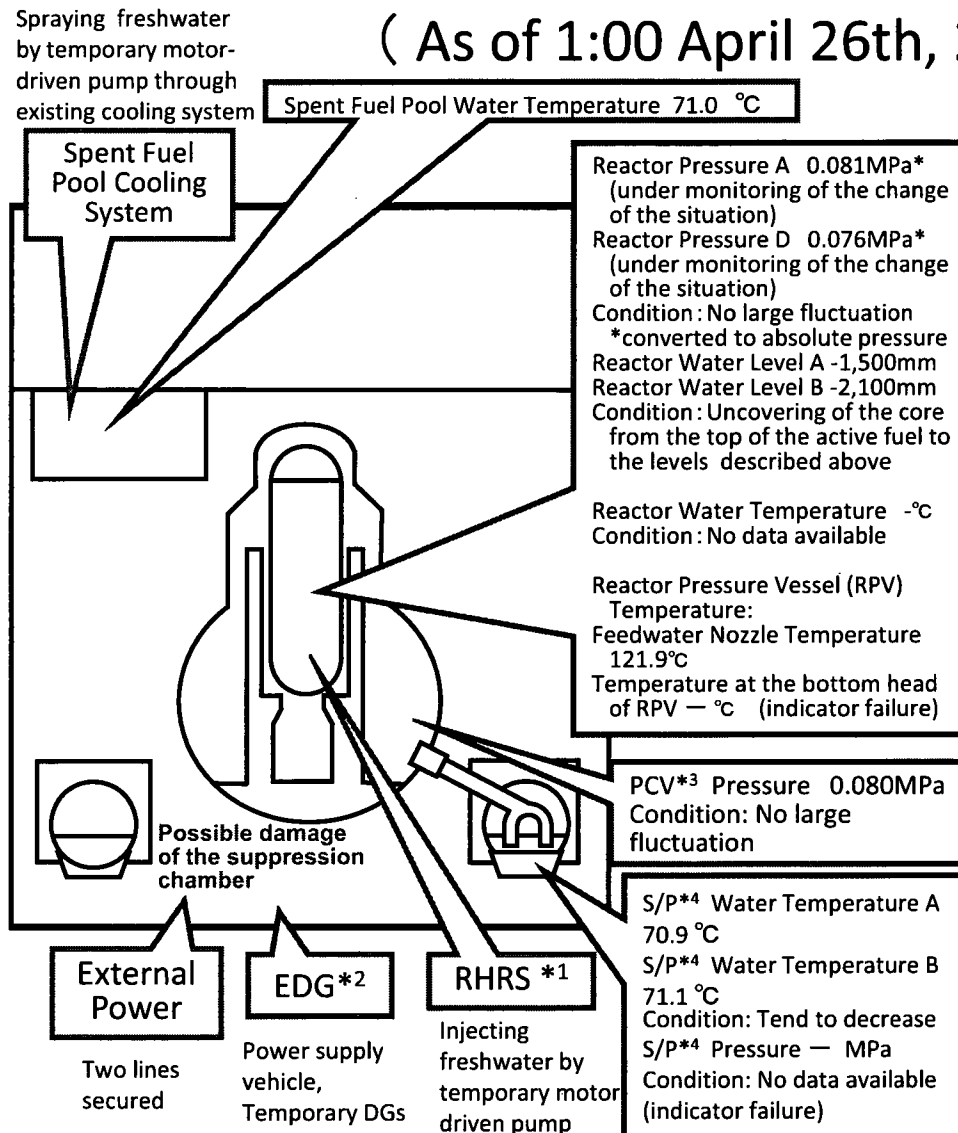
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 1:00 April 26th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

April 18th 09:30~17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 08:00~15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 10:08~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 19th 16:08~17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 22nd 15:55~17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

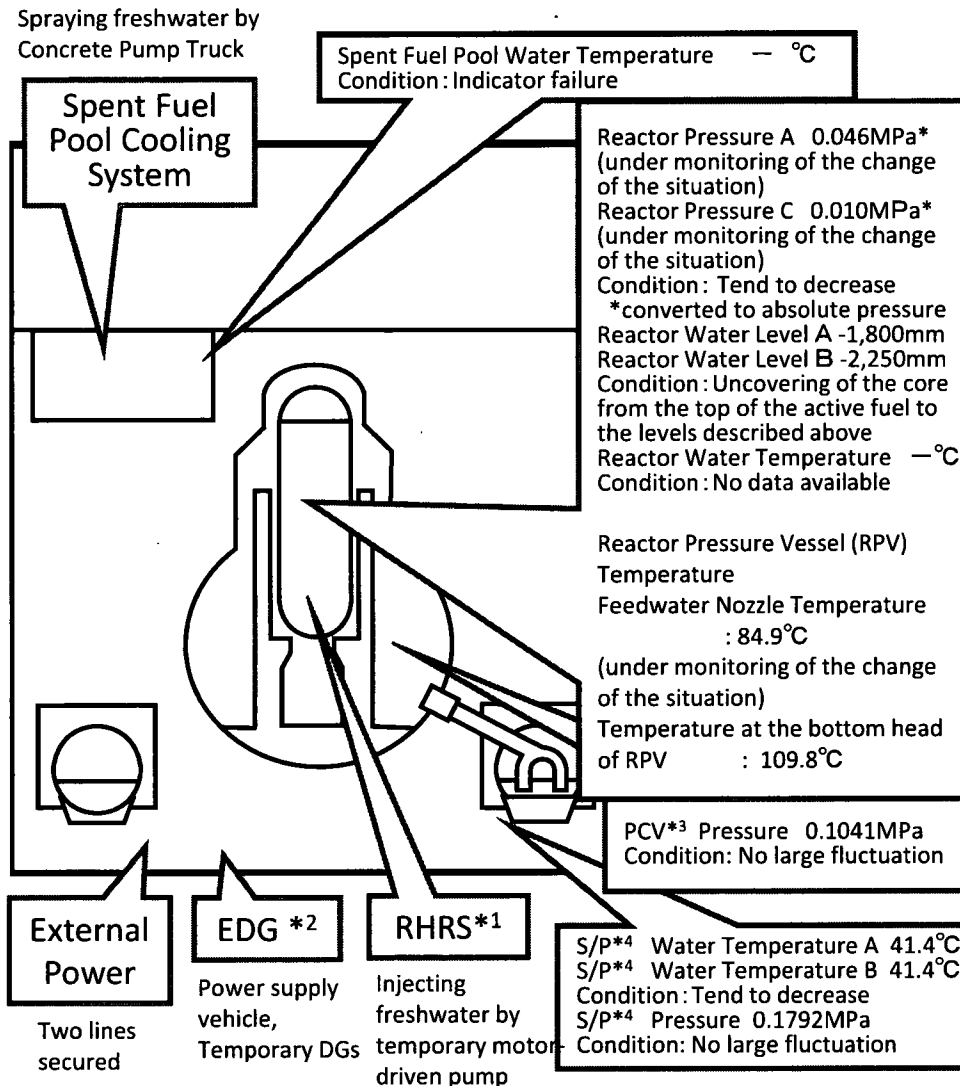
April 25th 10:57~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 14:44~17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 1:00 April 26th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

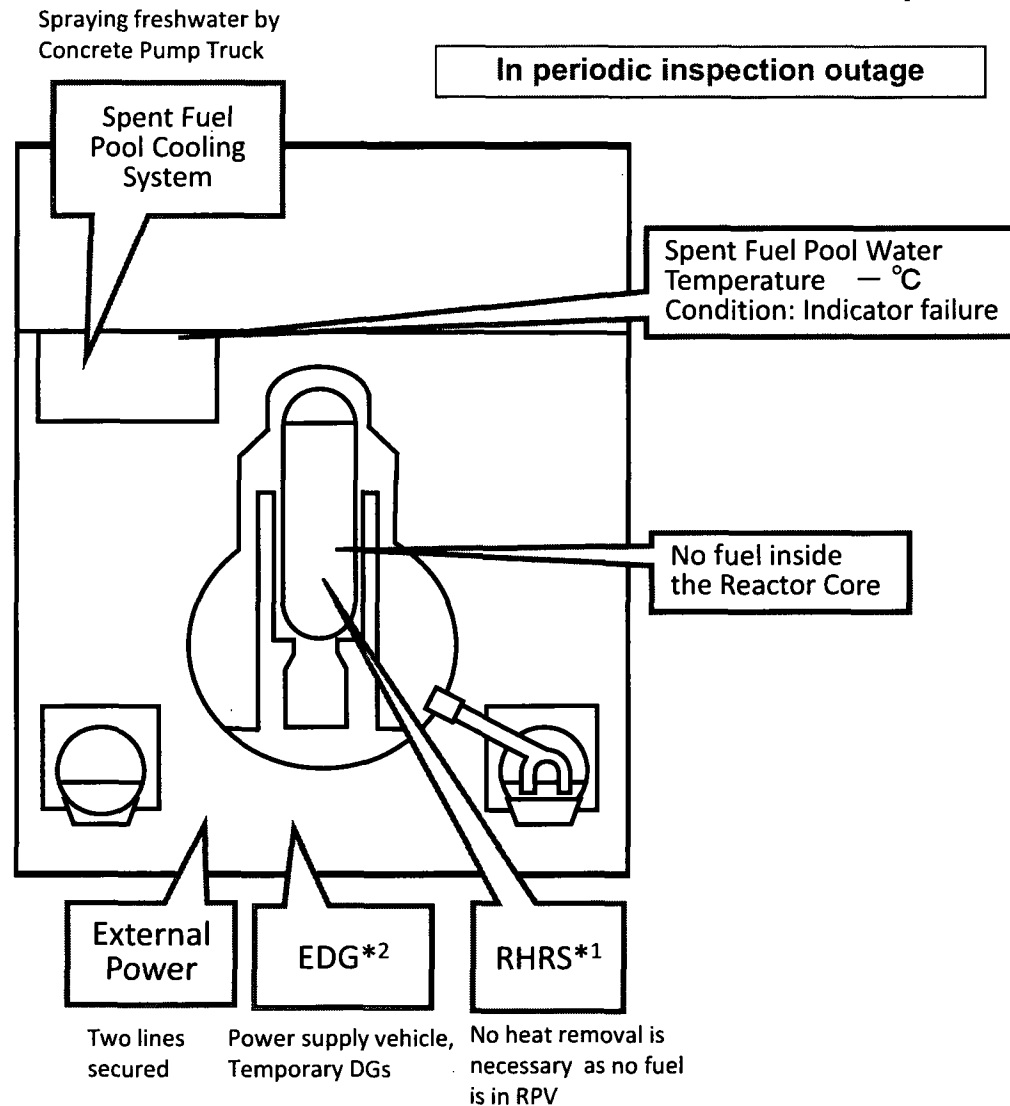
March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48~10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05~19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35~20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00~14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35~16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28~16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34~14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40~31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 17th 11:30~14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
 April 18th 12:38~13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 22nd 13:40~14:00 Tentatively Injected freshwater to SFP via the Fuel Pool Coolant Purification Line.
 April 25th 10:57~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~ 08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17 ~15:02, April 22nd 14:19~15:40

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 1:00 April 26th, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53, April 23rd 12:30~16:44, April 24th 12:25~17:07, April 25th 18:15~April 26th 0:26

**Current Conditions : No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

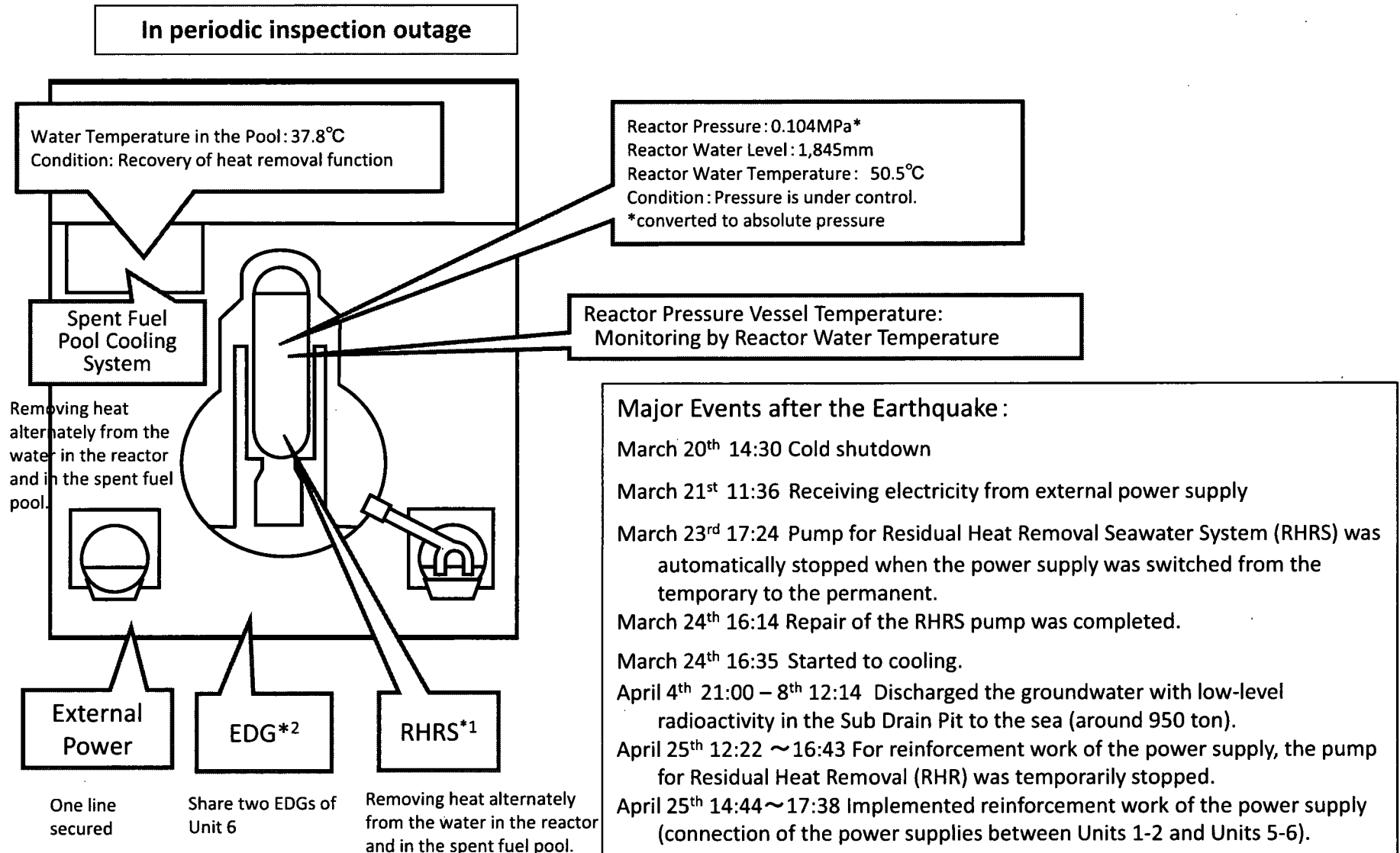
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 1:00 April 26th, 2011)

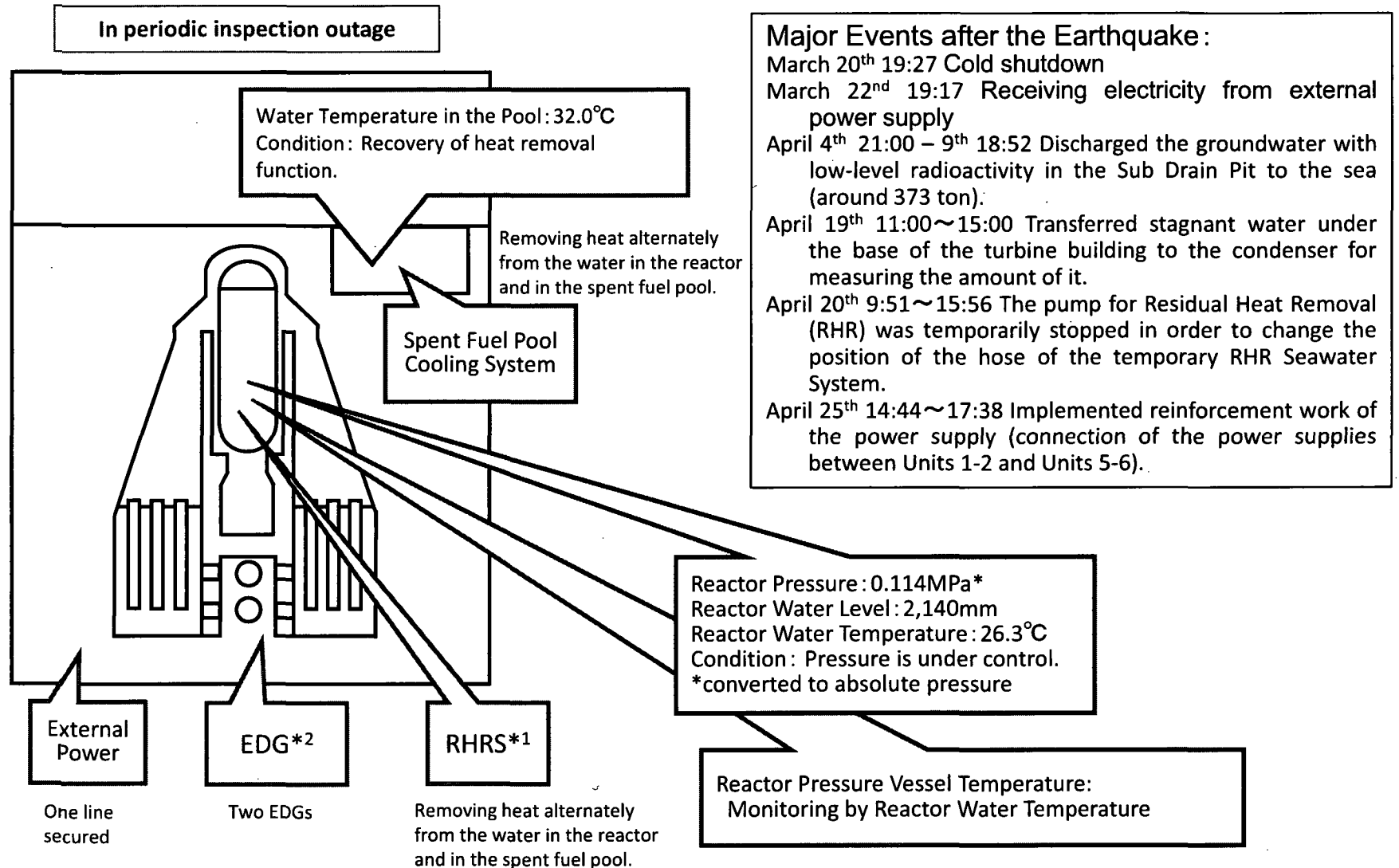


*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 1:00 April 26th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

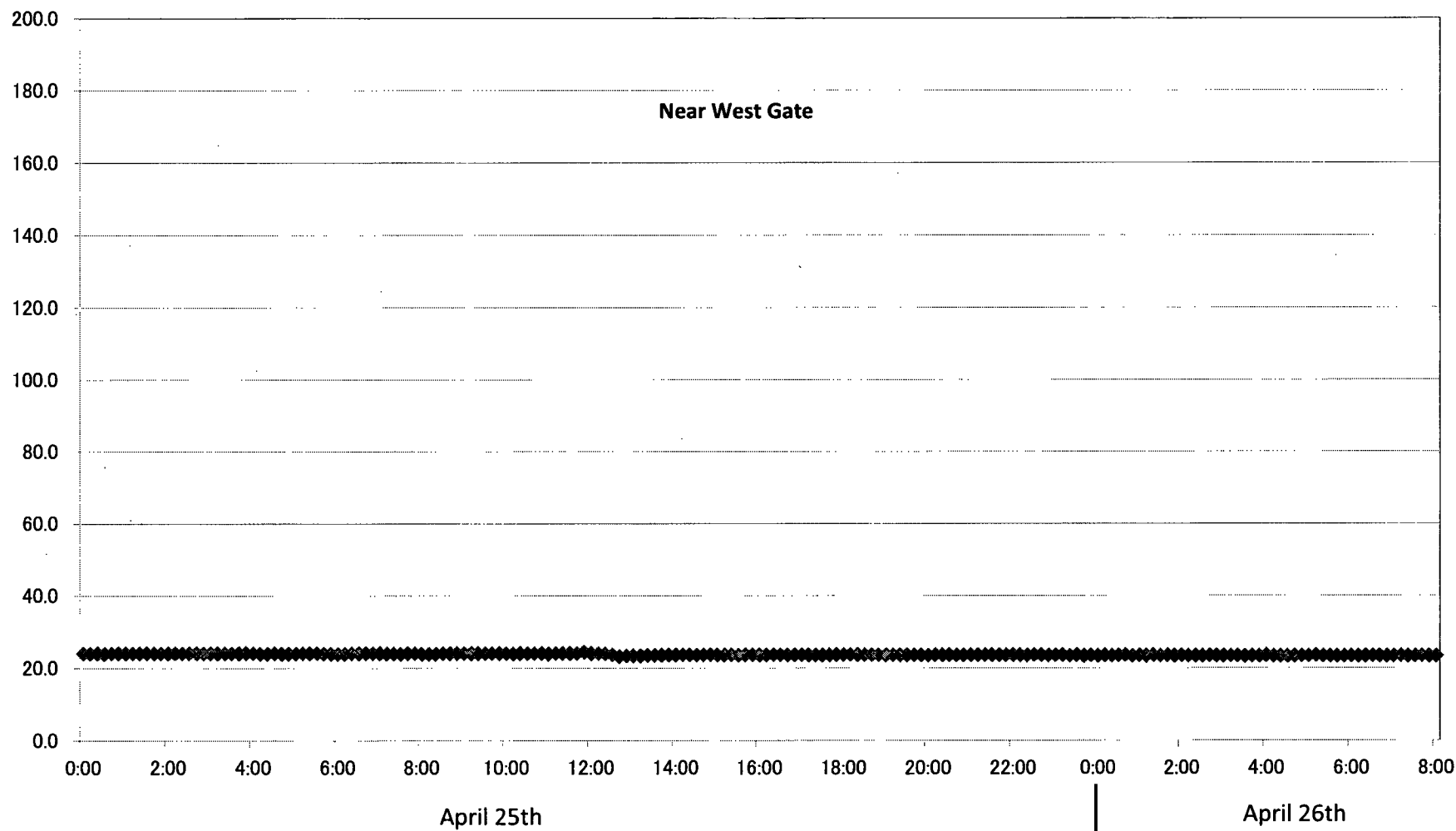
*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

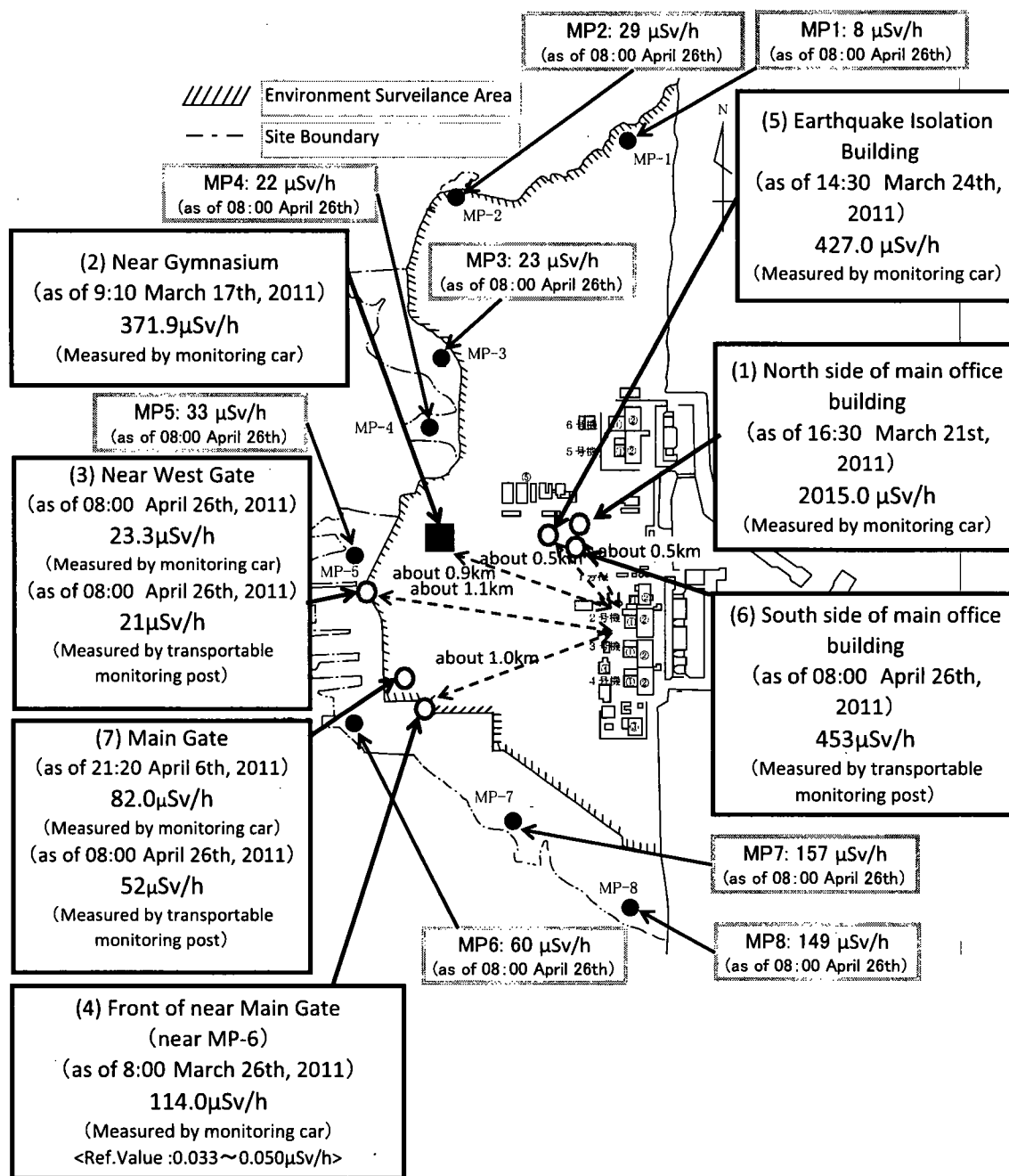
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



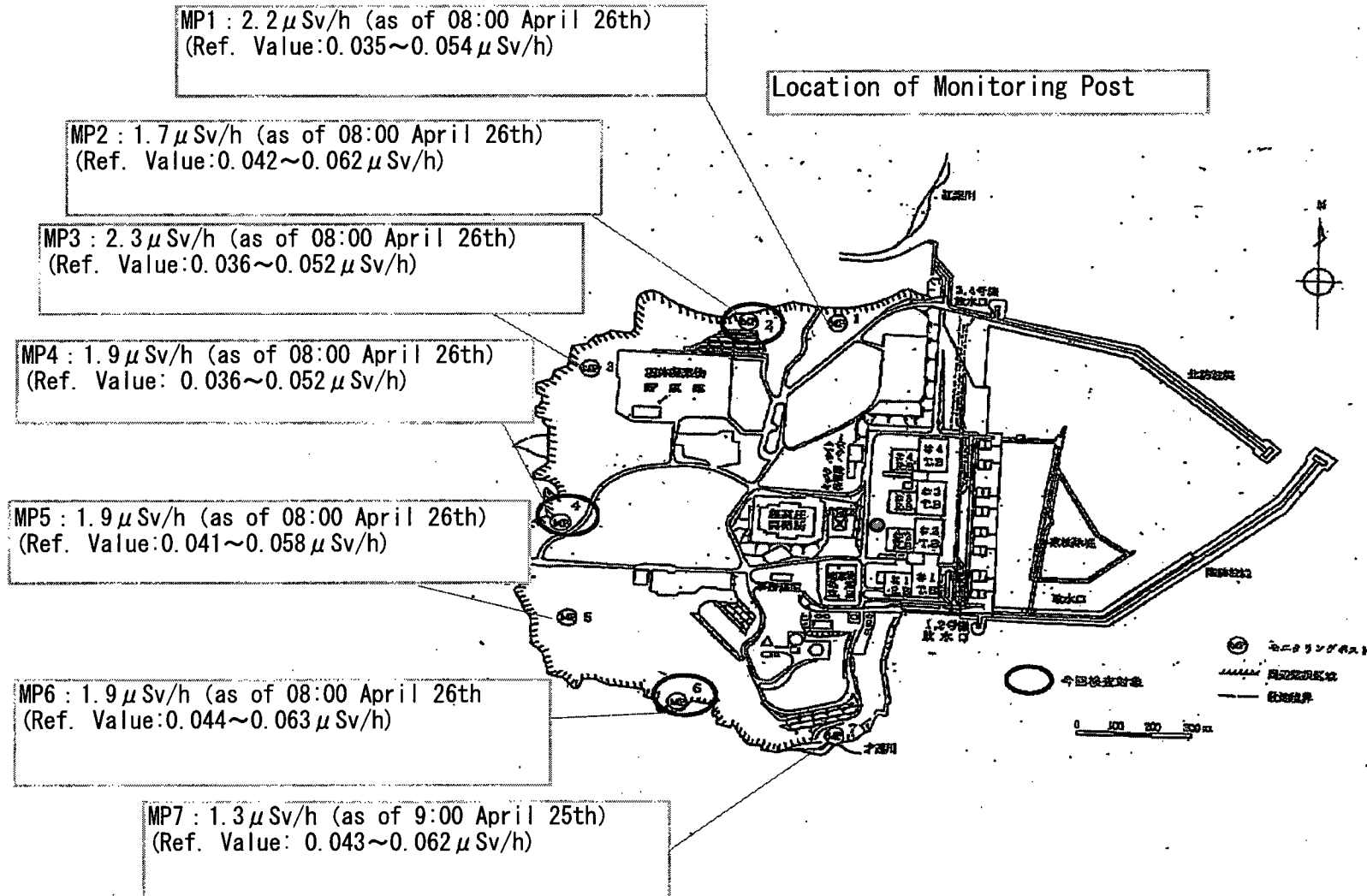
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 26th, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 10:00, April 26th, 2011



2011/4/2617:40

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00PM, April 25th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 25, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.032	0.034	0.033
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.017	0.020	0.018	0.017	0.018	0.017	0.018	0.017	0.017	0.018	0.017
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.065	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.067	0.067	0.069	0.066
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.315	0.315	0.320	0.317	0.317	0.317	0.317	0.317	0.320	0.322	0.321	0.321
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.073	0.072	0.073	0.073	0.074	0.074	0.074	0.074	0.080	0.075	0.075	0.076
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.032	0.034	0.033	0.034	0.038	0.049	0.038	0.034	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.028	0.030	0.029	0.031	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.029
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.071	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.075	0.083	0.081	0.074	0.077
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.047	0.044	0.043	0.042
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036	0.035	0.036	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013	0.014
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.026	0.025	0.027	0.025	0.027	0.027	0.026	0.026	0.025	0.026	0.025
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.037	0.038	0.037	0.038	0.037	0.038	0.036	0.037	0.036	0.037	0.036
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.021	0.018	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.016	0.017
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.026	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 25, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023～0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.034	0.034	0.041	0.043	0.043	0.036	0.033	0.032		
0.024～0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26		
0.012～0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.017	0.031	0.022	0.019	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033～0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036～0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011～0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066		
0.036～0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.322	0.325	0.324	0.324	0.321	0.319	0.317	0.317	0.315	0.313		
0.039～0.110		Tsuruga NPS	0.076	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073		
0.064～0.108		Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207～0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033		
0.028～0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.029	0.030		
0.070～0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.073	0.072	0.071	0.072	0.072	0.071	0.073	0.072	0.073	0.073		
0.045～0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043		
0.036～0.040		Ooi NPS	0.036	0.035	0.039	0.036	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035		
0.011～0.080	Shikoku Electaic Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013		
0.023～0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026		
0.034～0.120		Sendai NPS	0.038	0.036	0.037	0.037	0.036	0.037	0.041	0.037	0.038	0.037		
0.009～0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.018	0.025	0.020	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017		
0.009～0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.022	0.023	0.031	0.025	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022		

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 01:00, April 26th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6.1 m ³ /h (As of 23:00, April 25th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7.0m ³ /h (As of 23:00, April 25th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 6.8m ³ /h (As of 23:00, April 25th)	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,650mm (As of 23:00, April 25th)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 23:00, April 25th)	Fuel range A:-1,850mm Fuel range B:-2,250mm (As of 23:00, April 25th)		Shutdown range measurement 1,845mm (As of 01:00, April 26th)	Shutdown range measurement 2,140mm (As of 01:00, April 26th)
Reactor pressure	0.450MPa g(A) 1.173MPa g(B) #3 (As of 23:00, April 25th)	-0.020MPa g (A) #3 -0.025MPa g (D) #3 (As of 23:00, April 25th)	-0.055MPa g (A) #3 -0.091MPa g (C) #3 (As of 23:00, April 25th)		0.003MPa g (As of 01:00, April 26th)	0.013MPa g (As of 01:00, April 26th)
Reactor water temperature	(Collection Impossible due to low system flow rate)				50.5°C (As of 01:00, April 26th)	26.3°C (As of 01:00, April 26th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 133.3°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 111.3°C (As of 23:00, April 25th)	Feedwater nozzle temperature: 121.9°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 23:00, April 25th)	Feedwater nozzle temperature: 84.9°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 109.8°C (As of 23:00, April 25th)		#2 (Monitoring water temperature in the reactor.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.150MPa abs S/C: 0.150MPa abs (As of 23:00, April 25th)	D/W: 0.080MPa abs S/C: #1 (As of 23:00, April 25th)	D/W: 0.1041MPa abs S/C: 0.1792MPa abs (As of 23:00, April 25th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor is maintained.)	
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellows seal: 113.7°C Return line to HVH*6: 97.0°C (As of 23:00, April 25th)	RPV bellows seal: #1 Return line to HVH*6: 114°C (As of 23:00, April 25th)	RPV bellows seal: 103.1°C #3 Return line to HVH*6: 64.5°C (As of 23:00, April 25th)			
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 1.10×10 ⁰ Sv/h #3 (B) 1.75×10 ⁰ Sv/h #3 (As of 23:00, April 25th)	D/W (A) 2.31×10 ¹ Sv/h (B) 2.60×10 ¹ Sv/h S/C (A) 4.83×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.05×10 ² Sv/h #3 (As of 23:00, April 25th)	D/W (A) 1.46×10 ¹ Sv/h (B) 1.10×10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.51×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.15×10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 23:00, April 25th)			
S/C temperature	A: 51.3°C B: 51.2°C (As of 23:00, April 25th)	A: 70.9°C B: 71.1°C (As of 23:00, April 25th)	A: 41.4°C B: 41.4°C (As of 23:00, April 25th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	-	-	
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)		-	

Spent temperature	Fuel	Pool	#1	71.0°C (As of 23:00, April 25th)	#1	#1	37.8°C (As of 01:00, April 26th)	32.0°C (As of 01:00, April 26th)
FPC skimmer level			4,550mm (As of 23:00, April 25th)	6,100mm (As of 23:00, April 25th)	#1	4,250mm (As of 23:00, April 25th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)				Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information						Common pool: about 31 °C (As of 6:00, April 25th)	Unit5: SHC*5 mode (From 22:58, April 25th)	Unit6: SHC*5 mode (From 10:19, April 25th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

*1 D/W : Dry Well
 *2 S/C : Suppression Chamber
 *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
 *4 P/C : Power Center
 *5 SHC : Shutdown Cooling
 *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

#1 : Measuring instrument malfunction
 #2 : Out of covering range for data collection
 #3 : Under monitoring of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

April 26, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 114th Release)
(As of 08:00 April 26th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Due to the reinforcement works of the external power supplies, the injection of nitrogen to the Primary Containment Vessel of Unit 1 was temporarily suspended. (From 14:10 till 19:10 April 25th)
- The reinforcement works of the external power supply (the power supply connection between Units 1 and 2, and Units 5 and 6) were carried out. (From 14:44 till 17:38 April 25th)
- Fresh water spray of around 210t over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 18:15 April 25th till 0:26 April 26th)
- Test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 3,800 m² on the mountain-side of the reactor building of Unit 5, the slope-side in front of the former administrative building, and around the gymnasium. (From 10:30 till 12:30 April 25th)
- Removal of rubble (amounts equivalent to 4 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 25th).

2. Actions taken by NISA
(April 25th)

- NISA directed TEPCO to report accident records etc., regarding the accident at Fukushima Dai-ichi NPS in accordance with the Paragraph 1, the Article 67, of the Nuclear Regulation Act, and the Paragraph 3, the Article 106 of the Electricity Business Act.

For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

April 26, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 115th Release)

(As of 13:00 April 26th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Injection of fresh water to the Spent Fuel Pool of Unit 3 using the Fuel Pool Coolant Clean-up System was started. (From 12:25 April 26th)
 - Due to reinforcement works of the external power supplies, the pumps for Residual Heat Removal (RHR) of Unit 5 were temporarily suspended. (From 12:22 till 16:43 April 25th).

For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

26 APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES' USE ONLY

(b)(4)

This page represents 27
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Wednesday, April 27, 2011 11:30 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6); doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_27-April_1700_UTC.pdf; METI_NISA_118_(jap)_water_level_in_trenches_and_turbine_building.pdf; Monitoring_118_(Jap).pdf; Plant_status_and_param_118&_6528; METI_NISA_118_(Jap)_press_release.pdf

CG/34

平成23年4月28日
原子力安全・保安院

地震被害情報（第118報） （4月28日08時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・4号機について、コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約85tを放水（4月27日12:18～14:01／14:32～15:15）
- ・無人クローラードンプにより、3号機のタービン建屋東側の約7,500m²に本格的に散布（4月27日11:00～17:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去を実施（コンテナ3個分）（4月27日9:00～16:00）

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

4月27日、原子力安全・保安院は、東京電力(株)から、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた者（女子）1名の本年1月1日から3月31日（第4四半期）までの実効線量が5mSvを超えている旨の報告を受けたため、同社に対し、厳重に注意をするとともに、原因の究明及び再発防止策の策定並びに福島第一原子力発電所における放射線管理体制の検証及びこれを踏まえた対策の策定を行い、平成23年5月2日までに、当院に報告することを指示した。

<被ばくの可能性>

4月27日、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた女性1名について、平成23年1月1日を始期とする3月までの実効線量（平成22年度第四半期分）が17.55mSvであり、法令に定める線量限度（5mSv/3か月）を超えている

ことを確認。当該職員については、医師による診断の結果、健康への影響はないことを確認。

＜飲食物への指示＞

4月27日、以下の地域及び品目の出荷制限・摂取制限が解除。

○出荷制限・摂取制限の解除

- ・福島県会津・南会津地方※¹において産出された結球性葉菜類
- ・福島県県南地方※²において産出されたアブラナ科の花蕾類

※1：会津若松市、喜多方市、西会津町、磐梯町、猪苗代町、会津坂下町、柳津町、三島町、金山町、会津美里町、下郷町、只見町、南会津町、北塩原村、湯川村、昭和村、檜枝岐村

※2：白河市、矢吹町、棚倉町、矢祭町、塙町、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

○出荷制限の解除

- ・栃木県において産出されたハウレンソウ

（注：同那須塩原市及び塩谷町のハウレンソウについては、4月21日に解除済み。）

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

1号機(46万kW)(自動停止)

2号機(78万4千kW)(自動停止)

3号機(78万4千kW)(自動停止)

4号機(78万4千kW)(定検により停止中)

5号機(78万4千kW)(定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)

6号機(110万kW)(定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター(4月28日06:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機 (冷温停止)	6号機 (冷温停止)
原子炉圧力*1 [MPa]	0.516(A) 1.269(B)*3	0.085(A)*3 0.081(D)*3	0.046(A)*3 0.012(C)*3	—	0.108	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	125	75	101.7	—	—	—
原子炉水温度 [°C]	—	—	—	—	38.7	47.5
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1600(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	2081	2138
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	50.7(A) 50.6(B)	70.4(A) 70.7(B)	41.0(A) 41.0(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	125	計器不良	178.3	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	50.0	計器不良	計器不良	40.4	27.0
備考 (データ採取時間)	4/28 5:00 現在の値	4/28 5:00 現在の値	4/28 5:00 現在の値	4/28 現在	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値

*1: 絶対圧に換算

*2: 燃料頂部からの数値

*3: 状況推移を継続確認中

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3

- 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 12 日 10:17)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始 (3 月 12 日 20:20)
→一時中断 (3 月 14 日 1:10)
- ・ 1 号機で爆発音 (3 月 12 日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 24 日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。(3 月 25 日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3 月 29 日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3 月 24 日 17 時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3 月 29 日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3 月 31 日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水サージタンク (B) に切り替えた後 (3 月 31 日 15:25)、移送を再開し、終了 (4 月 2 日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3 月 31 日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4 月 2 日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 3 日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4 月 6 日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4 月 7 日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4 月 9 日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 10 日 09:30)
- ・ 地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)

- ・ 外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を再開 (4 月 11 日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 16:00 ~17:30)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 11:50~12:12)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57~18:25)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4 月 25 日 14:10~19:10)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 26 日 11:35 ~13:24 頃)
- ・ 原子炉圧力容器への注水量を約 6m³/h から最大約 14m³/h まで段階的に変化させる操作を開始 (4 月 27 日 10:02)
- ・ 白煙の吐出確認できず (4 月 28 日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 28 日 08:00 現在)

< 2号機関係 >

- ・ 原子力災害対策特別措置法第 15 条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 13 日 11:00)
- ・ 3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3 月 14 日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3 月 14 日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3 月 14 日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 22:50)
- ・ ベント開始 (3 月 15 日 0:02)
- ・ 2号機で爆発音がするとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3 月 15 日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3 月 15 日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3 月 19 日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注水 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3 月 20 日 15:05~17:20)
- ・ パワーセンター受電 (3 月 20 日 15:46)
- ・ 白煙が発生 (3 月 21 日 18:22)

- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・3月30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサブプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/

- 袋) 20 袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80 袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3 袋を投入 (4 月 3 日 13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入 (4 月 4 日 7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約 70 t) を注水 (4 月 4 日 11:05~13:37)
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4 月 5 日 14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤 (水ガラス) 注入開始 (4 月 5 日 15:07)。水の流出が止まったことを確認 (4 月 6 日 5:38 頃) また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具 (つかえ棒) により止水の対策を実施 (4 月 6 日 13:15 完了)
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設 (計2台 30m³/h) (4 月 5 日 15:40 頃)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 36t) (4 月 7 日 13:39~14:34)
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 9 日 13:10)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 10 日 10:37~12:38)
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始 (4 月 12 日 19:35)。漏えい確認等のため、一時停止 (4 月 13 日 11:00)。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4 月 13 日 15:02 に移送を再開し、4 月 13 日 17:04 に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 13 日 13:15~14:55)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 45t) (4 月 16 日 10:13~11:54 ※11:19 頃に発生した地震の影響で 11:39 に仮設電動ポンプ停止。11:54 にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 12:13~12:37)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 18 日 13:42~14:33)
- ・電源トレンチ内に止水剤 (水ガラス) を約 17,000L 注入 (4 月 18 日 9:30~17:40)

- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.1 \times 10^3 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $1.6 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.5 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ を検出（4月17日）
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日10:08～）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約7,000L注入（4月19日8:00～15:30）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約47t）（4月19日16:08～17:28）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約50t）（4月22日15:55～17:40）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約38t）（4月25日10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4月25日10:57～18:25）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月28日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月28日08:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所が海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水の注水を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）

- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・警察庁機動隊により放水（3月17日19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台により放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t放水／台）により放水（3月18日14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台により放水（3月18日14:45終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により放水（3月20日3:40終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により3号機の使用済燃料プールへ放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局により放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却浄化系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局により放水（3月25日13:28～16:00）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により淡水約105t放水（3月31日16:30～

19:33)

- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 75t 放水(4 月 2 日 9:52~12:54)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯(4 月 2 日)
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置(4 月 2 日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施(4 月 3 日 10:03~12:16)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え(4 月 3 日 12:18)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 70t 放水(4 月 4 日 17:03~19:19)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 70t 放水(4 月 7 日 06:53~08:53)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 75t 放水(4 月 8 日 17:06~20:00)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 80t 放水(4 月 10 日 17:15~19:15)
- ・地震発生(4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り)による 1、2 号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止(4 月 11 日 17:16 頃)
- ・1、2 号機の外部電源の復旧(4 月 11 日 17:56)により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開(4 月 11 日 18:04)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 35t 放水(4 月 12 日 16:26~17:16)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 25t 放水(4 月 14 日 15:56~16:32)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施(4 月 17 日 11:30~14:00)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止(4 月 18 日 12:38~13:05)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 30t 放水(4 月 18 日 14:17~15:02)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水(4 月 22 日 13:40~14:00)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 50t 放水(4 月 22 日 14:19~15:40)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え(4 月 25 日 10:57~18:25)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水(約 47.5t)を注水(4 月 26 日 12:25~14:02)
- ・引き続き白煙の吐出確認(4 月 28 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中(4 月 28 日 08:00 現在)

<4 号機関係>

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇(3 月 14 日 4:08 時点 84℃)
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認(3 月 15 日 6:14)
- ・火災発生(3 月 15 日 9:38)。事業者によると、自然に火が消えていることを

- 確認 (3 月 15 日 11:00 頃)
- ・ 火災が発生 (3 月 16 日 5:45 頃)。事業者は現場での火災は確認できず (3 月 16 日 6:15 頃)
 - ・ 自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3 月 20 日 9:43)
 - ・ ケーブル引き込みの現地調査 (3 月 20 日 11:00~16:00)
 - ・ 自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3 月 20 日 18:30 頃~19:46)
 - ・ 自衛隊消防車 13 台により使用済燃料プールへ放水 (3 月 21 日 6:37~8:41)
 - ・ パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3 月 21 日 15:00 頃)
 - ・ パワーセンター受電 (3 月 22 日 10:35)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3 月 22 日 17:17~20:32)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 130 t 放水 (3 月 23 日 10:00~13:02)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3 月 24 日 14:36~17:30)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3 月 25 日 19:05~22:07)
 - ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水 (3 月 25 日 6:05~10:20)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 125t 放水 (3 月 27 日 16:55~19:25)
 - ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 29 日 11:50)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 140t 放水 (3 月 30 日 14:04~18:33)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4 月 1 日 8:28~14:14)
 - ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
 - ・ 4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4 月 4 日 9:22)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4 月 3 日 17:14~22:16)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 20t 放水 (4 月 5 日 17:35~18:22)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 38 t 放水 (4 月 7 日 18:23~19:40)
 - ・ コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 90 t 放水 (4 月 9 日 17:07~19:24)
 - ・ 使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4 月 12 日 12:00~13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4 月 13 日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム)

が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出（4月14日）

- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約195t放水（4月13日0:30～6:57）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月15日14:30～18:29）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月17日17:39～21:22）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約40t放水（4月19日10:17～11:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約100t放水（4月20日17:08～20:31）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月21日17:14～21:20）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定（4月22日）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約200t放水（4月22日17:52～23:53）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140tを放水（4月23日12:30～16:44）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約165tを放水（4月24日12:25～17:07）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約210tを放水（4月25日18:15～4月26日0:26）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約130tを放水（4月26日16:50～20:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約85tを放水（4月27日12:18～14:01／14:32～15:15）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月28日6:30現在）

< 5号機、6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）1台目（B）は運転により電力供給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）2台目（A）起動（3月19日4:22）
- ・5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）（3月19日5:00）及び6号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（B）（3月19日22:14）が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3月19日5:00）
- ・5号機、冷温停止（3月20日14:30）
- ・6号機、冷温停止（3月20日19:27）
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3月20日19:52）
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月21日11:36）
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月22日19:17）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3月23日17:24）

- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)ポンプの修理が完了(3月24日16:14)し、冷却を再開(3月24日16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え(3月25日15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出(5号機 4月4日21:00~4月8日12:14(約950t)、6号機 4月4日21:00~4月9日18:52(約373t))
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水(約100m³)を復水器へ移送(4月19日11:00~15:00)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)のホースの位置を変えるため、残留熱除去系(RHR)ポンプを一時停止(4月20日9:51)し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開(4月20日15:56)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止(4月25日12:22~16:43)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水(3月21日10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始(3月24日15:37)し、冷却を開始(3月24日18:05)
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止(4月17日14:34)。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧(4月17日17:30)
- ・ 4月27日6:50時点でのプール水温度は32℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I(ヨウ素)が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍)検出された(3月26日14:30)
(3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。(3月29日13:55)一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I(ヨウ素)が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同1,262.5倍)検出された。(3月29日14:10))
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内(5地点)の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu(プルトニウム)、²³⁹Pu(プルトニウム)、²⁴⁰Pu(プルトニウム)を検出(3月28日23:45東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト(放射性降下物)と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト(No.1~8)が復旧(3月31日)。測定値については1日1回の予定。
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日(4地点)及び3月28日(3地点)に採取した試料(合計7検体)の中に、²³⁸Pu(プルトニウム)、²³⁹Pu(プルトニウム)、²⁴⁰Pu(プルトニウム)を検出(4月6日18:30東京電

- 力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）

<放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に試験的に散布（4月1日15:00～16:05）
- ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に試験的に散布（4月5日13:00～16:30、4月6日12:30～14:30）
- ・共用プール山側の約 680m^2 の範囲に試験的に散布（4月8日11:00～14:00）
- ・共用プール山側の約 550m^2 の範囲に試験的に散布（4月10日13:00～14:00）

- ・共用プール山側の約 1,200m²の範囲に試験的に散布(4月11日 12:00~13:00)
- ・共用プール山側の約 700m²の範囲に試験的に散布(4月12日 12:00~13:00)
- ・共用プール山側の約 400m²の範囲に試験的に散布(4月13日 11:00~11:30)
- ・共用プール山側の約 1600m²の範囲に試験的に散布(4月14日 12:00~13:30)
- ・共用プール山側の約 1900m²の範囲に試験的に散布(4月15日 11:30~13:00)
- ・サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に試験的に散布(4月16日 11:00~13:00)
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布(4月17日 10:00~13:30)
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,200 m²の範囲に試験的に散布(4月18日 9:00~14:30)
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布(4月20日 12:00~13:30)
- ・共用プール山側の約 1,300 m²及び5, 6号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に試験的に散布(4月21日 12:00~15:00)
- ・5号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に試験的に散布(4月24日 11:30~13:00)
- ・5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に試験的に散布(4月25日 10:30~12:30)
- ・無人クローラードンプにより、3号機海側の約 5,000 m²の範囲に本格的に散布(4月26日 13:30~17:00)
- ・無人クローラードンプにより、3号機のタービン建屋東側の約 7,500m²に本格的に散布(4月27日 11:00~17:00)

<リモートコントロール重機によるがれきの撤去状況>

- ・4月10日
- ・4月13日 11:00~16:10 (コンテナ6個分)
- ・4月15日 9:00~15:45 (コンテナ1個分)
- ・4月16日 9:00~16:00 (コンテナ8個分)
- ・4月17日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・4月18日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)
- ・4月19日 9:00~15:00 (コンテナ3個分)
- ・4月20日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・4月21日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・4月22日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・4月24日 9:00~16:00 (コンテナ3個分)
- ・4月25日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)
- ・4月26日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・4月27日 9:00~16:00 (コンテナ3個分)

<その他>

- ・ 1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14m から約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^4 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^4 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
- ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
- ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
- ・ 4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
- ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）

- ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
- ・ 集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・ 1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・ 外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月28日06:00現在）

	単位	1号機 (冷温停止)	2号機 (冷温停止)	3号機 (冷温停止)	4号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
原子炉水温	℃	23.9	24.9	32.9	29.0
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7766	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	23	24	26	30
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	108	104	110	106
備 考 (データ採取時間)		4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

<1号機関係>

- ・ 3月30日 17:56 頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日 14:30）

（5）その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日 18:08）
- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日 18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日 5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日 5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日 6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日 0:58 冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日 1:17 冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約 0.25 μ Sv/h（4月27日 16:00）（約 0.26 μ Sv/h（4月26日 16:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日 22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日 13:09）

2 産業保安

○電気（4月26日 11:30）

- ・ 東北電力（4月25日 16:00 現在）

停電戸数：約1万2千戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約1千戸）

宮城県 一部地域で停電（約1万1千戸）

福島県 一部地域で停電（約2戸）

[参考情報] 停電戸数の状況の分類（4月23日 16:00 現在）

- ① 東北電力が復旧作業に着手できる地域の停電戸数：約1万戸
- ② 今後のがれき撤去等の後、復旧作業に着手可能となる地域の停電戸数：約2千戸

なお、これらの他に、家主不在等で送電を保留している家屋（約1万5千戸）、津波による家屋等流出地域（約8万2千戸）、福島県内の立入制限区域内（約3万2千戸）がある。

- ・東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

- ・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

- ・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

- ・東京電力（4月25日15:00現在）※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

- ・東北電力（4月25日16:00現在）

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月27日10:00現在）

- ・供給停止戸数約3千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

- ・東部ガス（いわき市）死者1名

3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・石巻ガス（石巻市）2,348戸供給停止

○熱供給（4月27日10:00現在）

- ・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者 1 名
3 月 13 日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅で L P ガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。
(4 月 11 日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

○コンビナート(4 月 14 日 21:00 現在)

- ・コスモ石油千葉製油所(千葉県市原市)
L P G 貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者 1 名、軽傷 5 名。3 月 21 日午前鎮火。
- ・JX 日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所(宮城県仙台市)
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3 月 15 日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生(既に鎮火。けが人なし)
(4 月 11 日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3 月 11 日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所 1、2 号機にて事業者が同法第 15 条事象(非常用炉心冷却装置注水不能)発生判断(16:45 通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所 1 号機にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所 1、2、4 号機にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 19:03 緊急事態宣言(政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置)
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所 1 号機の半径 2 km の住人に避難指示を出した。(2 km 以内の住人は 1,864 人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第 15 条第 3 項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第一原子力発電所から半径 3 km 圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径 10 km 圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3 月 12 日】

- 0 : 4 9 福島第一原子力発電所 1 号機にて事業者が同法第 1 5 条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5 : 2 2 福島第二原子力発電所 1 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 3 2 福島第二原子力発電所 2 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 4 4 総理指示により福島第一原子力発電所の 1 0 k m 圏内に避難指示
- 6 : 0 7 福島第二原子力発電所 4 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6 : 5 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第 1 号機及び第 2 号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第 1 5 条第 3 項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径 3 k m 圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径 1 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 1 7 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 7 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径 1 0 k m 圏内の住民に対する避難を指示。
- 1 8 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏内の住民に対する避難を指示。
- 1 9 : 5 5 福島第一原子力発電所 1 号機の海水注入について総理指示
- 2 0 : 0 5 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第 1 号機の海水注入等を命じた。
- 2 0 : 2 0 福島第一原子力発電所 1 号機の海水注入を開始
- 【3 月 13 日】
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所 3 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所 3 号機の圧力抑制及び真水注入を開始

- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所 3 号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 1 3 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 1 3 : 1 2 福島第一原子力発電所 3 号機の注入を真水から海水に切り替え
- 1 4 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3 月 14 日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所 1 号機及び 3 号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所 3 号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所 3 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 1 3 : 2 5 福島第一原子力発電所 2 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 2 2 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 2 2 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3 月 15 日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、4 号

機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。

- 10:59 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11:00 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20km圏～30km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16:30 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、

檜葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出

16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長

とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように嚴重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示（4月6日12:40）。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力(株)に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城

県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・ 4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・ 東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、厳重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・ 平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・ 4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。
- ・原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

【4月27日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)から、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた者(女子)1名の本年1月1日から3月31日(第4四半期)までの実効線量が5mSvを超えている旨の報告を受けたため、同社に対し、嚴重に注意をするとともに、原

因の究明及び再発防止策の策定並びに福島第一原子力発電所における放射線管理体制の検証及びこれを踏まえた対策の策定を行い、平成23年5月2日までに、当院に報告することを指示。

<被ばくの可能性（4月28日8:00現在）>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱*	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。
検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。
- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等10ヶ所（常設）で実施中。4月25日までに173,256人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で 100mSv を超過した作業員は、計 30 名。

なお、当該作業員 3 名のうち、2 名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3 月 24 日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3 月 25 日に作業員 3 名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2 人の足の被ばく量は 2～3 Sv と推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3 名とも、入院して経過を見ることとなった。3 月 28 日正午頃 3 名の方がすべて退院した。当該作業員 3 名は 4 月 11 日に放射線医学総合研究所で再受診し、3 名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった 2 名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4 月 1 日 11:35 頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員 1 名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4 月 12 日に内部取り込みなしと評価された。

4 月 27 日、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた女性 1 名について、平成 23 年 1 月 1 日を始期とする 3 月までの実効線量（平成 22 年度第四半期分）が 17.55mSv であり、法令に定める線量限度（5mSv/3 か月）を超えていることを確認。当該職員については、医師による診断の結果、健康への影響はないことを確認。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員 4 名が爆発により負傷。うち、1 名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3 月 17 日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において 2 名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3 月 24 日、川俣町保健センター等において、1～15 歳までの 66 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3 月 26 日～3 月 27 日、いわき市保健所において、0～15 歳までの 137 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3 月 28 日～3 月 30 日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15 歳までの 946 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3 月 20 日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベ

ルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより 40 ベクレル/c m²または 6,000cpm

新：1 マイクロシーベルト／時（10cm 離れた場所での線量率）またはこれに相当する 100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- （１）３月１６日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径２０km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。
- （２）３月２１日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。

<負傷者等の状況（４月 28 日 8:00 現在）>

- １．３月１１日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員２名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員２名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員１名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社１名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡２名（地震発生後から東京電力（株）の社員２名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、３月３０日午後、４号機タービン建屋地下一階において当該社員２名が発見され、４月２日までに死亡が確認された。）
- ２．３月１２日の福島第一原子力発電所１号機の爆発による負傷者
 - ・１号機付近で爆発と発煙が発生した際に４名（社員２名、協力会社２名）が１号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員２名は既に仕事復帰。協力会社の２名は自宅療養中。
- ３．３月１４日の福島第一原子力発電所３号機の爆発による負傷者
 - ・社員４名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社３名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊４名（うち１名は内部被ばくの可能性を考慮し、「（独）放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。３月１７日退院）
- ４．その他の被害

- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレーターがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
- ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
- ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・4月23日午後4時30分頃、発電所構外（楢葉町内生コン工場）において、作業員1名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、Jヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くになかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舎に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4月28日8:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20k

mから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目（4月28日8:00現在）

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）、アブラナ科の花蕾類（ホウレ	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）及びアブラナ科の花蕾

	ンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど（一部地域※ ² を除く）、カブ、原乳（一部地域※ ³ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯館村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）（一部地域※ ² を除く）、しいたけ（飯館村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ホウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	

※1：会津若松市、喜多方市、西会津町、磐梯町、猪苗代町、会津坂下町、柳津町、三島町、金山町、

会津美里町、下郷町、只見町、南会津町、北塩原村、湯川村、昭和村、檜枝岐村

※2：白河市、矢吹町、棚倉町、矢祭町、塙町、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

※3：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

（2）水道水の飲用制限の要請（4月28日8:00現在）

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯館村飯館簡易水道事業（福島県飯館村）
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

＜屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示＞

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

＜消防機関の活動状況＞

・3月22日11:00～14:00頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。

- ・ 3 月 23 日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、杉山

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

○たまり水水位 (O.P.は小名浜湾平均潮位)

	1号			2号			3号			4号	集中 R/W	
	立坑		T/B 地下	立坑		T/B 地下	立坑		T/B 地下	T/B 地下		
	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	床から (mm)
4/12 7:00	2,910	1,090	5,100	3,090	910	3,000	2,800	1,200	2,900	-	-	-
4/13 7:00	2,840	1,160	5,100	3,047	953	3,050	2,810	1,190	2,900	-	-	-
4/14 7:00	2,800	1,200	5,100	3,065	935	3,050	2,830	1,170	2,900	2,800	-	-
4/15 7:00	2,800	1,200	5,100	3,090	910	3,050	2,830	1,170	2,900	2,800	-	-
4/16 7:00	2,800	1,200	5,100	3,115	885	3,100	2,860	1,140	2,900	2,900	-	-
4/17 7:00	2,800	1,200	-	3,150	850	3,100	2,870	1,130	2,900	2,900	-	-
4/18 7:00	2,800	1,200	5,050	3,180	820	3,100	2,880	1,120	2,900	2,900	-	-
4/19 7:00	2,490	1,510	5,050	3,200	800	3,100	2,890	1,110	2,900	2,900	-	-
4/19 10:30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,217	83
4/20 7:00	2,480	1,520	5,050	3,190	810	3,100	2,920	1,080	2,900	2,950	-1,046	254
4/21 7:00	2,470	1,530	5,050	3,170	830	3,100	2,930	1,070	2,900	2,990	-940	360
4/22 7:00	2,470	1,530	5,050	3,150	850	3,100	2,940	1,060	2,900	3,000	-827	473
4/23 7:00	2,470	1,530	5,050	3,130	870	3,100	2,960	1,040	2,900	3,000	-711	589
4/24 7:00	2,470	1,530	5,050	3,130	870	3,100	2,990	1,010	3,000	3,000	-600	700
4/25 7:00	2,470	1,530	5,050	3,120	880	3,100	2,990	1,010	3,000	3,000	-487	813
4/26 7:00	2,470	1,530	5,050	3,110	890	3,100	3,020	980	3,000	3,050	-377	923
4/27 7:00	2,470	1,530	5,050	3,110	890	3,100	3,030	970	3,000	3,050	-271	1,029
4/28 7:00	2,470	1,530	5,050	3,100	900	3,100	3,050	950	3,000	3,100	-162	1,120

※ 1～3号立坑グレーチング上端: O.P.+4,000mm、1号 T/B 地下 1 階測定場所: O.P.+4,900mm、2～4号 T/B 地下 1 階測定場所: O.P.+1,900mm、集中 R/W 地下 2 階測定場所: O.P.-1,300mm

※ 2号トレンチの水を立坑から 2号復水器(H/W)へ移送(4/12～4/13)

※ 2号立坑の水を集中廃棄物処理施設(プロセス主建屋)地下に移送開始(4/19 10:08～、約 10m³/h)

※ いずれも監視カメラによる遠隔測定

※1 モニタリングカーでの固定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)

(注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/27 23:00	22.5	<0.01	曇り	E	1.9
西門	2011/4/27 23:10	22.5	<0.01	曇り	SSE	1.8
西門	2011/4/27 23:20	22.5	<0.01	曇り	SE	2.6
西門	2011/4/27 23:30	22.5	<0.01	曇り	E	2.5
西門	2011/4/27 23:40	22.5	<0.01	曇り	ESE	2.4
西門	2011/4/27 23:50	22.4	<0.01	曇り	ESE	2.7
西門	2011/4/28 0:00	22.4	<0.01	曇り	E	2.9
西門	2011/4/28 0:10	22.5	<0.01	曇り	E	2.3
西門	2011/4/28 0:20	22.5	<0.01	曇り	ESE	1.8
西門	2011/4/28 0:30	22.6	<0.01	曇り	SE	1.8
西門	2011/4/28 0:40	22.5	<0.01	曇り	SE	2.4
西門	2011/4/28 0:50	22.4	<0.01	曇り	SE	2.1
西門	2011/4/28 1:00	22.4	<0.01	曇り	SE	1.9
西門	2011/4/28 1:10	22.4	<0.01	曇り	SE	2.1
西門	2011/4/28 1:20	22.4	<0.01	曇り	SE	2.2
西門	2011/4/28 1:30	22.4	<0.01	曇り	SSE	2.2
西門	2011/4/28 1:40	22.5	<0.01	曇り	SSE	2.2
西門	2011/4/28 1:50	22.3	<0.01	曇り	SSE	2.0
西門	2011/4/28 2:00	22.3	<0.01	曇り	SSE	1.9

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
 (注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/27 15:30	22.7	<0.01	晴れ	ESE	2.5
西門	2011/4/27 15:40	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.5
西門	2011/4/27 15:50	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.3
西門	2011/4/27 16:00	22.7	<0.01	晴れ	ESE	2.3
西門	2011/4/27 16:10	22.7	<0.01	晴れ	ESE	2.1
西門	2011/4/27 16:20	22.7	<0.01	晴れ	SE	1.9
西門	2011/4/27 16:30	22.6	<0.01	晴れ	SE	2.3
西門	2011/4/27 16:40	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.0
西門	2011/4/27 16:50	22.6	<0.01	曇り	SE	1.9
西門	2011/4/27 17:00	22.7	<0.01	曇り	SE	1.8
西門	2011/4/27 17:10	22.7	<0.01	曇り	SSE	2.0
西門	2011/4/27 17:20	22.6	<0.01	曇り	SSE	2.0
西門	2011/4/27 17:30	22.5	<0.01	曇り	SE	2.0
西門	2011/4/27 17:40	22.6	<0.01	曇り	SE	2.0
西門	2011/4/27 17:50	22.6	<0.01	曇り	E	2.1
西門	2011/4/27 18:00	22.7	<0.01	曇り	S	2.0
西門	2011/4/27 18:10	22.6	<0.01	曇り	SE	1.8
西門	2011/4/27 18:20	22.6	<0.01	曇り	SSE	1.7
西門	2011/4/27 18:30	22.7	<0.01	曇り	E	2.0
西門	2011/4/27 18:40	22.6	<0.01	曇り	S	2.0
西門	2011/4/27 18:50	22.6	<0.01	曇り	S	2.0
西門	2011/4/27 19:00	22.6	<0.01	曇り	SSE	2.0
西門	2011/4/27 19:10	22.6	<0.01	曇り	SE	1.5
西門	2011/4/27 19:20	22.6	<0.01	曇り	SSE	2.0
西門	2011/4/27 19:30	22.5	<0.01	曇り	E	1.7
西門	2011/4/27 19:40	22.5	<0.01	曇り	E	1.7
西門	2011/4/27 19:50	22.5	<0.01	曇り	S	1.7
西門	2011/4/27 20:00	22.6	<0.01	曇り	ESE	1.4
西門	2011/4/27 20:10	22.6	<0.01	曇り	S	1.5
西門	2011/4/27 20:20	22.5	<0.01	曇り	E	1.6
西門	2011/4/27 20:30	22.6	<0.01	曇り	NE	1.6
西門	2011/4/27 20:40	22.5	<0.01	曇り	ESE	2.3
西門	2011/4/27 20:50	22.6	<0.01	曇り	NE	2.4
西門	2011/4/27 21:00	22.5	<0.01	曇り	S	1.9
西門	2011/4/27 21:10	22.5	<0.01	曇り	ESE	2.1
西門	2011/4/27 21:20	22.5	<0.01	曇り	ENE	1.9
西門	2011/4/27 21:30	22.5	<0.01	曇り	NNW	1.7
西門	2011/4/27 21:40	22.5	<0.01	曇り	SE	2.0
西門	2011/4/27 21:50	22.5	<0.01	曇り	E	2.3
西門	2011/4/27 22:00	22.5	<0.01	曇り	E	2.0
西門	2011/4/27 22:10	22.5	<0.01	曇り	E	2.2
西門	2011/4/27 22:20	22.5	<0.01	曇り	E	2.4
西門	2011/4/27 22:30	22.5	<0.01	曇り	E	2.5
西門	2011/4/27 22:40	22.5	<0.01	曇り	SE	2.0
西門	2011/4/27 22:50	22.5	<0.01	曇り	SE	2.2

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/27 8:00	22.8	<0.01	曇り	NE	0.6
西門	2011/4/27 8:10	22.7	<0.01	曇り	N	0.5
西門	2011/4/27 8:20	22.8	<0.01	曇り	NW	0.8
西門	2011/4/27 8:30	22.8	<0.01	曇り	NNW	0.4
西門	2011/4/27 8:40	22.8	<0.01	曇り	ENE	0.6
西門	2011/4/27 8:50	22.8	<0.01	曇り	E	0.7
西門	2011/4/27 9:00	22.7	<0.01	曇り	E	2.4
西門	2011/4/27 9:10	22.8	<0.01	晴れ	E	2.3
西門	2011/4/27 9:20	22.8	<0.01	晴れ	E	2.0
西門	2011/4/27 9:30	22.8	<0.01	晴れ	E	2.4
西門	2011/4/27 9:40	22.7	<0.01	晴れ	E	2.6
西門	2011/4/27 9:50	22.8	<0.01	晴れ	ENE	1.6
西門	2011/4/27 10:00	22.7	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/27 10:10	22.8	<0.01	晴れ	E	2.3
西門	2011/4/27 10:20	22.8	<0.01	晴れ	E	2.3
西門	2011/4/27 10:30	22.8	<0.01	晴れ	E	2.3
西門	2011/4/27 10:40	22.7	<0.01	晴れ	E	2.0
西門	2011/4/27 10:50	22.9	<0.01	晴れ	E	2.4
西門	2011/4/27 11:00	22.8	<0.01	晴れ	E	2.7
西門	2011/4/27 11:10	22.8	<0.01	晴れ	ENE	1.3
西門	2011/4/27 11:20	22.8	<0.01	晴れ	ESE	1.4
西門	2011/4/27 11:30	22.8	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/27 11:40	22.8	<0.01	晴れ	E	1.7
西門	2011/4/27 11:50	22.8	<0.01	晴れ	E	2.5
西門	2011/4/27 12:00	22.7	<0.01	晴れ	E	2.5
西門	2011/4/27 12:10	22.6	<0.01	晴れ	E	1.9
西門	2011/4/27 12:20	22.8	<0.01	晴れ	E	2.7
西門	2011/4/27 12:30	22.6	<0.01	晴れ	ENE	2.3
西門	2011/4/27 12:40	22.7	<0.01	晴れ	ENE	1.9
西門	2011/4/27 12:50	22.6	<0.01	晴れ	ESE	2.0
西門	2011/4/27 13:00	22.7	<0.01	晴れ	SSE	1.8
西門	2011/4/27 13:10	22.8	<0.01	晴れ	SE	2.0
西門	2011/4/27 13:20	22.7	<0.01	晴れ	SW	1.4
西門	2011/4/27 13:30	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.1
西門	2011/4/27 13:40	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.1
西門	2011/4/27 13:50	22.7	<0.01	晴れ	SE	1.9
西門	2011/4/27 14:00	22.7	<0.01	晴れ	SSE	2.1
西門	2011/4/27 14:10	22.8	<0.01	晴れ	SE	2.1
西門	2011/4/27 14:20	22.7	<0.01	晴れ	SE	2.4
西門	2011/4/27 14:30	22.6	<0.01	晴れ	SE	1.9
西門	2011/4/27 14:40	22.6	<0.01	晴れ	SE	2.3
西門	2011/4/27 14:50	22.7	<0.01	晴れ	ESE	2.0
西門	2011/4/27 15:00	22.6	<0.01	晴れ	ESE	2.4
西門	2011/4/27 15:10	22.7	<0.01	晴れ	ESE	2.2
西門	2011/4/27 15:20	22.8	<0.01	晴れ	ESE	2.3

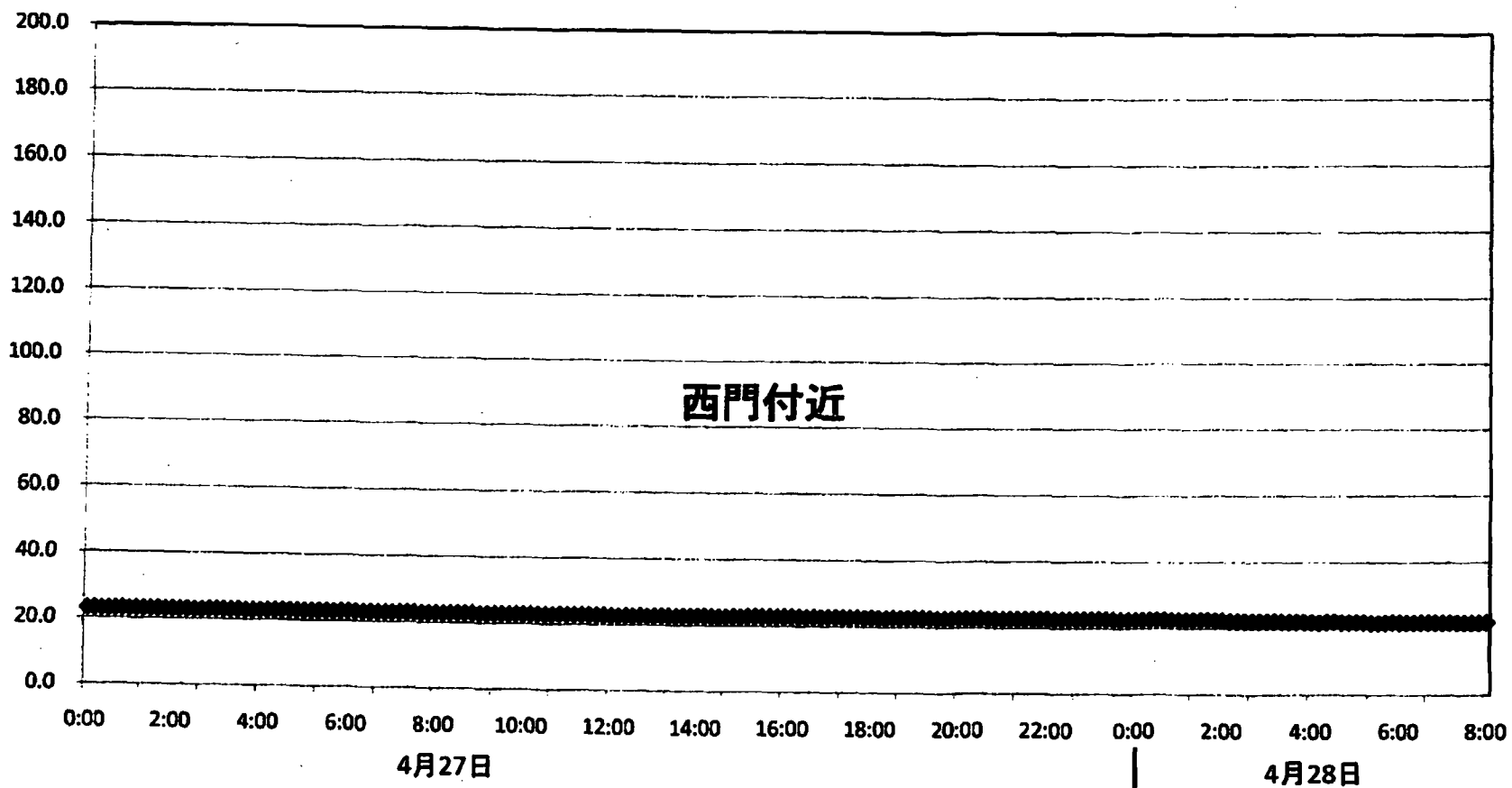
福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

日時	事務本館南側 総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	正門 総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	西門 総量率 ($\mu\text{Sv/h}$)
2011/4/27 8:00	446	51	20
2011/4/27 8:30	447	51	20
2011/4/27 9:00	444	51	20
2011/4/27 9:30	444	51	20
2011/4/27 10:00	442	51	20
2011/4/27 10:30	441	51	20
2011/4/27 11:00	440	51	20
2011/4/27 11:30	438	52	20
2011/4/27 12:00	435	51	20
2011/4/27 12:30	436	51	20
2011/4/27 13:00	436	52	20
2011/4/27 13:30	435	52	20
2011/4/27 14:00	435	51	20
2011/4/27 14:30	435	51	20
2011/4/27 15:00	434	51	19
2011/4/27 15:30	431	51	19
2011/4/27 16:00	432	51	19
2011/4/27 16:30	434	51	19
2011/4/27 17:00	435	51	19
2011/4/27 17:30	433	51	19
2011/4/27 18:00	443	50	19
2011/4/27 18:30	435	50	19
2011/4/27 19:00	434	50	19
2011/4/27 19:30	434	50	19
2011/4/27 20:00	436	50	19
2011/4/27 20:30	436	50	19
2011/4/27 21:00	439	50	19
2011/4/27 21:30	438	50	19
2011/4/27 22:00	437	50	19
2011/4/27 22:30	439	50	19
2011/4/27 23:00	438	50	19
2011/4/27 23:30	439	50	20
2011/4/28 0:00	439	50	20
2011/4/28 0:30	440	49	20
2011/4/28 1:00	439	49	19
2011/4/28 1:30	436	49	20
2011/4/28 2:00	436	49	19

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

$\mu\text{Sv/h}$



福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/28 2:00	7	29	23	21	31	57	154	147
2011/4/28 2:10	7	29	23	21	31	57	154	147
2011/4/28 2:20	7	29	23	21	31	57	153	147
2011/4/28 2:30	7	29	23	21	31	57	153	148
2011/4/28 2:40	7	29	23	21	31	57	153	148
2011/4/28 2:50	7	29	23	21	31	57	152	145
2011/4/28 3:00	7	29	23	21	31	57	152	148
2011/4/28 3:10	7	28	23	21	31	57	152	145
2011/4/28 3:20	7	28	23	21	31	57	152	145
2011/4/28 3:30	7	28	23	21	30	57	151	144
2011/4/28 3:40	7	28	23	21	30	57	151	144
2011/4/28 3:50	7	28	23	21	30	56	151	144
2011/4/28 4:00	7	28	23	21	30	56	151	144
2011/4/28 4:10	7	28	23	21	30	56	150	144
2011/4/28 4:20	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 4:30	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 4:40	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 4:50	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 5:00	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 5:10	7	28	22	21	30	56	150	144
2011/4/28 5:20	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 5:30	7	28	22	20	29	55	148	143
2011/4/28 5:40	7	28	22	20	29	55	149	143
2011/4/28 5:50	7	28	22	20	30	55	149	143
2011/4/28 6:00	7	28	22	20	30	55	149	143
2011/4/28 6:10	7	28	22	20	30	55	149	143
2011/4/28 6:20	7	28	22	20	30	56	149	143
2011/4/28 6:30	7	28	22	20	30	56	149	143
2011/4/28 6:40	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 6:50	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 7:00	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 7:10	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 7:20	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 7:30	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 7:40	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 7:50	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 8:00	7	28	22	20	30	56	150	144

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

2011/4/27 23:20	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/27 23:30	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/27 23:40	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/27 23:50	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:00	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:10	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:20	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:30	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:40	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 0:50	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:00	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:10	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:20	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:30	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:40	7	29	23	21	31	58	154	148
2011/4/28 1:50	7	29	23	21	31	58	154	147
2011/4/28 2:00	7	29	23	21	31	57	154	147

2011/4/27 15:20	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 15:30	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 15:40	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 15:50	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 16:00	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 16:10	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 16:20	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 16:30	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 16:40	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 16:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 17:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 18:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 19:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 20:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 21:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:10	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:20	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:30	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:40	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 22:50	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 23:00	7	29	23	21	31	58	155	148
2011/4/27 23:10	7	29	23	21	31	58	155	148

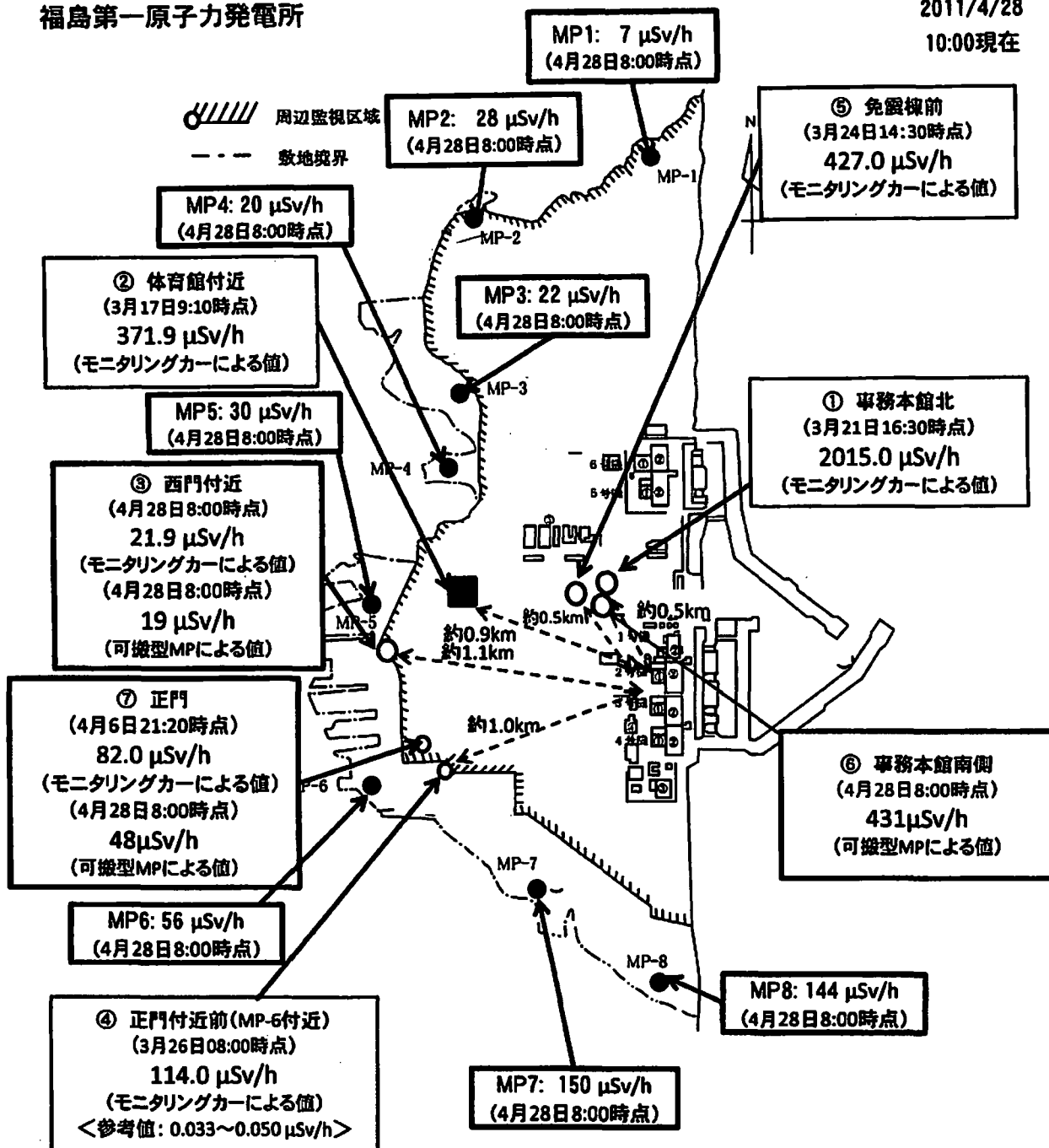
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/27 8:00	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:10	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:20	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:30	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:40	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:50	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 9:00	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 9:10	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 9:20	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 9:30	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 9:40	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 9:50	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:00	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:10	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:20	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:30	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:40	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 10:50	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 11:00	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 11:10	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 11:20	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 11:30	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 11:40	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 11:50	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 12:00	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 12:10	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 12:20	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 12:30	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 12:40	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 12:50	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 13:00	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 13:10	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 13:20	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 13:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 13:40	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 13:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 14:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 14:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 14:20	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 14:30	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 14:40	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 14:50	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 15:00	7	29	23	21	32	58	156	149
2011/4/27 15:10	7	29	23	21	32	58	155	149

福島第一原子力発電所

2011/4/28

10:00現在



福島第二MP情報

								単位m/s		
単位: μSv/h								スタック		天候
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/28 2:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南	13.7	雨
2011/4/28 2:10	2.1	1.6	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	13.7	-
2011/4/28 2:20	2.1	1.6	2.3	1.8	1.9	1.8	-	南	10.9	-
2011/4/28 2:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	15.7	雨
2011/4/28 2:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南	11.9	-
2011/4/28 2:50	2.1	1.6	2.3	1.8	1.9	1.8	-	南	12.7	-
2011/4/28 3:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南南西	12.3	雨
2011/4/28 3:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	15.7	-
2011/4/28 3:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	13.1	-
2011/4/28 3:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	13.0	雨
2011/4/28 3:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南	12.8	-
2011/4/28 3:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	16.0	-
2011/4/28 4:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	11.4	雨
2011/4/28 4:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	14.8	-
2011/4/28 4:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	13.8	-
2011/4/28 4:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	14.1	雨
2011/4/28 4:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	13.6	-
2011/4/28 4:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	11.2	-
2011/4/28 5:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	11.3	雨
2011/4/28 5:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南西	10.8	-
2011/4/28 5:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南南西	7.1	-
2011/4/28 5:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東北東	6.8	雨
2011/4/28 5:40	2.0	1.6	2.2	1.8	1.9	1.7	-	北西	6.0	-
2011/4/28 5:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西	7.1	-
2011/4/28 6:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北西	5.7	雨
2011/4/28 6:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	5.8	-
2011/4/28 6:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	4.7	-
2011/4/28 6:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北西	1.7	晴
2011/4/28 6:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	0.8	-
2011/4/28 6:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	2.5	-
2011/4/28 7:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.5	晴
2011/4/28 7:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東	2.1	-
2011/4/28 7:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南西	0.6	-
2011/4/28 7:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	0.1	晴
2011/4/28 7:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	1.2	-
2011/4/28 7:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	0.6	-
2011/4/28 8:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.3	雨

								単位m/s		天候
単位: $\mu\text{Sv/h}$								スタック		
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/27 23:00	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	12.5	晴
2011/4/27 23:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	15.5	-
2011/4/27 23:20	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	15.3	-
2011/4/27 23:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	14.9	晴
2011/4/27 23:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	15.1	-
2011/4/27 23:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	15.1	-
2011/4/28 0:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	14.1	晴
2011/4/28 0:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	15.7	-
2011/4/28 0:20	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	16.3	-
2011/4/28 0:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	14.8	雨
2011/4/28 0:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	12.9	-
2011/4/28 0:50	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	11.4	-
2011/4/28 1:00	2.1	1.6	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	12.4	晴
2011/4/28 1:10	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	11.9	-
2011/4/28 1:20	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	13.6	-
2011/4/28 1:30	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.0	雨
2011/4/28 1:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	12.9	-
2011/4/28 1:50	2.1	1.6	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	12.4	-
2011/4/28 2:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南	13.7	雨

								単位m/s		
単位: $\mu\text{Sv/h}$								スタック		天候
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/27 15:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	16.2	晴
2011/4/27 15:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	15.8	-
2011/4/27 15:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	16.2	-
2011/4/27 16:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	15.2	晴
2011/4/27 16:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.3	-
2011/4/27 16:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	15.0	-
2011/4/27 16:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.8	晴
2011/4/27 16:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.8	-
2011/4/27 16:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.2	-
2011/4/27 17:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.9	晴
2011/4/27 17:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.7	-
2011/4/27 17:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.8	-
2011/4/27 17:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.7	晴
2011/4/27 17:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.8	-
2011/4/27 17:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.3	-
2011/4/27 18:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.4	晴
2011/4/27 18:10	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	11.8	-
2011/4/27 18:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.6	-
2011/4/27 18:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.0	晴
2011/4/27 18:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	13.2	-
2011/4/27 18:50	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	11.3	-
2011/4/27 19:00	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.3	晴
2011/4/27 19:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	11.6	-
2011/4/27 19:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.1	-
2011/4/27 19:30	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.2	晴
2011/4/27 19:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	11.6	-
2011/4/27 19:50	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	11.8	-
2011/4/27 20:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	12.8	晴
2011/4/27 20:10	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.7	-
2011/4/27 20:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.1	-
2011/4/27 20:30	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.7	晴
2011/4/27 20:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.7	-
2011/4/27 20:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	15.0	-
2011/4/27 21:00	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.5	晴
2011/4/27 21:10	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.5	-
2011/4/27 21:20	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.4	-
2011/4/27 21:30	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	13.7	晴
2011/4/27 21:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.6	-
2011/4/27 21:50	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	14.1	-
2011/4/27 22:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	15.3	晴
2011/4/27 22:10	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	15.8	-
2011/4/27 22:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	14.6	-
2011/4/27 22:30	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	11.4	晴
2011/4/27 22:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	12.9	-
2011/4/27 22:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.5	-

								単位m/s		
単位: $\mu\text{Sv/h}$								スタック		天候
日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/27 8:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	1.3	晴
2011/4/27 8:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	0.9	-
2011/4/27 8:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	1.6	-
2011/4/27 8:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	2.1	晴
2011/4/27 8:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	1.3	-
2011/4/27 8:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東	0.7	-
2011/4/27 9:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	1.3	東南東	1.3	晴
2011/4/27 9:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東南東	1.6	-
2011/4/27 9:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東南東	1.9	-
2011/4/27 9:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東	2.5	晴
2011/4/27 9:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東北東	2.1	-
2011/4/27 9:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	東南東	1.1	-
2011/4/27 10:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	4.0	晴
2011/4/27 10:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	1.9	-
2011/4/27 10:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	2.7	-
2011/4/27 10:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	6.2	晴
2011/4/27 10:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.8	-
2011/4/27 10:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.0	-
2011/4/27 11:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.5	晴
2011/4/27 11:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	12.5	-
2011/4/27 11:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.0	-
2011/4/27 11:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	13.8	晴
2011/4/27 11:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	14.9	-
2011/4/27 11:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.4	-
2011/4/27 12:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.5	晴
2011/4/27 12:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	14.3	-
2011/4/27 12:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	15.1	-
2011/4/27 12:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	14.7	晴
2011/4/27 12:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	13.6	-
2011/4/27 12:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	15.4	-
2011/4/27 13:00	2.2	1.7	2.3	2.0	1.9	1.9	-	南	13.6	晴
2011/4/27 13:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	14.2	-
2011/4/27 13:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.6	-
2011/4/27 13:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.0	晴
2011/4/27 13:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.5	-
2011/4/27 13:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.5	-
2011/4/27 14:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.6	晴
2011/4/27 14:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	12.0	-
2011/4/27 14:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	14.1	-
2011/4/27 14:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.8	晴
2011/4/27 14:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	15.2	-
2011/4/27 14:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	16.3	-
2011/4/27 15:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	17.7	晴
2011/4/27 15:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	18.5	-

福島第二原子力発電所

2011/4/28
10:00現在

MP1: $2.1 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.035 \sim 0.054 \mu\text{Sv/h}$)

MP2: $1.6 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.042 \sim 0.062 \mu\text{Sv/h}$)

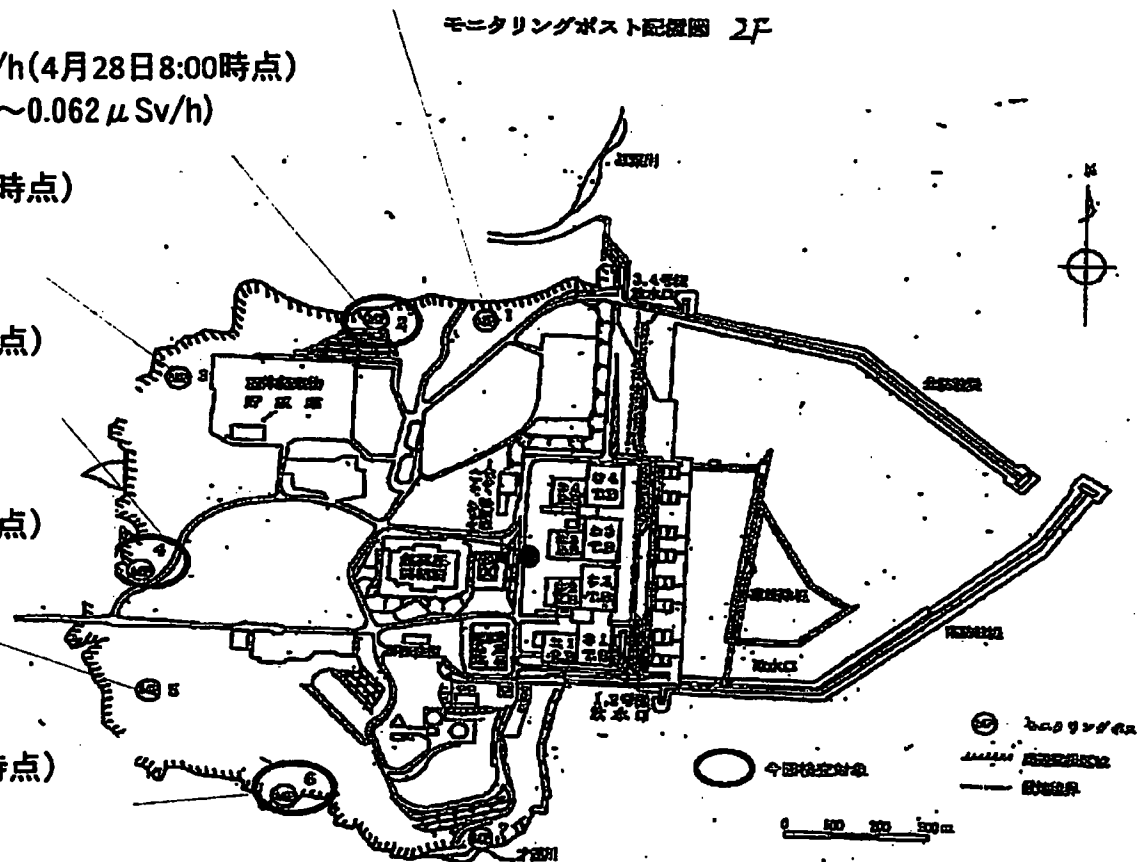
MP3: $2.2 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.036 \sim 0.052 \mu\text{Sv/h}$)

MP4: $1.8 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.036 \sim 0.052 \mu\text{Sv/h}$)

MP5: $1.9 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.041 \sim 0.058 \mu\text{Sv/h}$)

MP6: $1.8 \mu\text{Sv/h}$ (4月28日8:00時点)
(参考値: $0.044 \sim 0.063 \mu\text{Sv/h}$)

MP7: $1.3 \mu\text{Sv/h}$ (4月27日09:00時点)
(参考値: $0.043 \sim 0.062 \mu\text{Sv/h}$)



添付資料 (2)

各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月27日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.26
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.017	0.018	0.019	0.019	0.018	0.02	0.019	0.02	0.02	0.019
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159	日本原子力発電㈱	柏崎刈羽原子力発電所	0.071	0.068	0.067	0.067	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.067	0.067
0.036~0.053		東海第二発電所	0.316	0.315	0.316	0.316	0.315	0.315	0.317	0.314	0.318	0.320	0.319	0.320
0.039~0.110	中部電力㈱	敦賀発電所	0.073	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.072	0.074	0.074	0.073	0.073
0.064~0.108		浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.035	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.036	0.049	0.039	0.035	0.033	0.033
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.073	0.074
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042
0.036~0.040	四国電力㈱	大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.034	0.034	0.034	0.034
0.011~0.080		伊方発電所	0.013	0.013	0.022	0.043	0.028	0.026	0.029	0.036	0.036	0.020	0.013	0.013
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.025	0.027	0.026	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.031	0.034
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.039	0.038	0.038	0.037	0.037	0.034	0.040	0.039	0.035	0.037	0.037	0.037
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.017	0.017	0.019	0.018	0.018	0.017	0.017	0.018	0.019	0.018
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.023	0.022	0.023	0.025	0.024	0.024	0.023	0.024	0.025	0.024	0.024

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月27日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023～0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032		
0.024～0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25		
0.012～0.080		東通原子力発電所	0.018	0.019	0.018	0.017	0.018	0.029	0.029	0.028	0.025	0.021		
0.033～0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036～0.052		福島第二原子力発電所												
0.011～0.159	日本原子力発電㈱	柏崎刈羽原子力発電所	0.068	0.068	0.068	0.068	0.067	0.067	0.067	0.071	0.070	0.068		
0.036～0.053		東海第二発電所	0.319	0.319	0.319	0.320	0.320	0.320	0.317	0.314	0.315	0.314		
0.039～0.110	中部電力㈱	敦賀発電所	0.073	0.073	0.074	0.074	0.080	0.085	0.084	0.091	0.090	0.094		
0.036～0.080		浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043		
0.0207～0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.039	0.053	0.053	0.049	0.052		
0.028～0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.037	0.060	0.042	0.040	0.037	0.037	0.035	0.033	0.031	0.030		
0.070～0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.073	0.073	0.073	0.078	0.085	0.080	0.085	0.086	0.088		
0.045～0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.054	0.054	0.055		
0.036～0.040	四国電力㈱	大飯発電所	0.034	0.035	0.035	0.035	0.037	0.037	0.037	0.045	0.043	0.052		
0.011～0.080		伊方発電所	0.013	0.013	0.022	0.043	0.028	0.026	0.029	0.036	0.036	0.020		
0.023～0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.030	0.028	0.035	0.037	0.030	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034～0.120		川内原子力発電所	0.044	0.040	0.039	0.035	0.045	0.052	0.047	0.041	0.037	0.034		
0.009～0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.018	0.017	0.016	0.021	0.020	0.023	0.024	0.019		
0.009～0.071		六ヶ所 濃縮・燃焼事業所	0.023	0.023	0.024	0.023	0.023	0.028	0.027	0.030	0.031	0.025		

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/27 21:00現在

Attachment Plant_status_and_param_118&_6528(424979 bytes) cannot
be converted to PDF format.

April 28, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 118th Release)

(As of 08:00 April 28th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray of around 85t over Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 12:18 till 14:01, From 14:32 till 15:15 April 27th)
- Full-scale implementation of spraying anti-scattering agent was carried out in the area of about 7,500 m² on the east-side of the turbine building of Unit 3 using an unmanned crawler dump. (From 11:00 till 17:00 April 27th)
- Removal of rubble (amounts equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 27th).

2. Action taken by NISA

- April 27th, TEPCO reported to NISA that the effective dose rate of 1 (female) employee working after the occurrence of the Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake from January 1st to March 31st of this year (4th Quarter) exceeded 5mSv. NISA strictly alerted TEPCO and directed TEPCO to investigate the cause and to establish measures for preventing a recurrence, as well as to validate the radiation management system in Fukushima Dai-ichi NPS and establish measures based on the validation, and report to NISA by May 2nd, 2011.

< Possibility on radiation exposure >

- April 27th, the effective dose rate of 1 (female) employee working after the occurrence of the Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake during a 3-month period starting from January 1st (4th Quarter of FY2010) was confirmed to be 17.55mSv, exceeding the legal limit (5mSv/3 months). Following medical exams conducted by a doctor, it was confirmed that there was no impact on the health of this employee.

<Directives Regarding Foods and Drinks>

The suspension of shipment and restriction of intake was lifted for the following districts and items. (April 27th)

- Lifting of Items the suspension of shipment and restriction of intake.
 - Head type leafy vegetables grown in Minamiaizu District*¹ of Fukushima Prefecture.
 - Flowerhead brassicas produced in Kennan District*² of Fukushima Prefecture. Shiitake
 - *1: Aizuwakamatsu-City, Kitakata-City, Nishiaizu-Town, Bandai-Town, Inawashiro-Town, Aizusakashita-Town, Yanaizu-Town, Mishima-Town, Kaneyama-Town, Aizumisato-Town, Shimogo-Town, Tadami-Town, Minamiaizu-Town, Kitashiobara-Village, Yukawa-Village, Showa-Village and Hinoemata-Village
 - *2: Shirakawa-City, Yabuki-Town, Tanagura-Village, Yamatsuri-Town, Hanawa-Town, Nishigo-Village, Izumizaki-Village, Nakajima-Village and Samegawa-Village.
- Lifting of Items the suspension of shipment
 - Spinach grown in Tochigi Prefecture
(The suspension of spinach grown in Nasushiobara City and Shioya Town of Tochigi Prefecture was already lifted on April 21st.)

For more information: NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

April 28, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 119th Release)

(As of 12:00 April 28th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Fresh water injection (Around 43t) to the Spent Fuel Pool of Unit2 via the Spent Fuel Pool Cooling Cleaning Line was carried out. (From 10:15 till 11:28 April 28th)

For more information: NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

平成23年4月28日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第119報）

（4月28日12時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・2号機について、燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約43t）（4月28日10:15～11:28）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月28日06:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機 (冷温停止)	6号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹ [MPa]	0.516(A) 1.269(B)* ³	0.085(A)* ³ 0.081(D)* ³	0.046(A)* ³ 0.012(C)* ³	—	0.108	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	125	75	101.7	—	—	—
原子炉水温度 [°C]	—	—	—	—	38.7	47.5
原子炉水位* ² [mm]	-1650(A) -1600(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	2081	2138
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	50.7(A) 50.6(B)	70.4(A) 70.7(B)	41.0(A) 41.0(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	125	計器不良	178.3	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	50.0	計器不良	計器不良	40.4	27.0
備考 (データ採取時間)	4/28 5:00 現在の値	4/28 5:00 現在の値	4/28 5:00 現在の値	4/28 現在	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

* 3 : 状況推移を継続確認中

(4) 各プラント等の状況

< 1号機関係 >

・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3

- 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 12 日 10:17)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始 (3 月 12 日 20:20)
→一時中断 (3 月 14 日 1:10)
- ・ 1 号機で爆発音 (3 月 12 日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 24 日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。(3 月 25 日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3 月 29 日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3 月 24 日 17 時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3 月 29 日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3 月 31 日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水サージタンク (B) に切り替えた後 (3 月 31 日 15:25)、移送を再開し、終了 (4 月 2 日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3 月 31 日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4 月 2 日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 3 日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4 月 6 日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4 月 7 日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4 月 9 日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 10 日 09:30)
- ・ 地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)

- ・ 外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を再開 (4 月 11 日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 16:00～17:30)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 11:50～12:12)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57～18:25)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4 月 25 日 14:10～19:10)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 26 日 11:35～13:24 頃)
- ・ 原子炉圧力容器への注水量を約 6m³/h から最大約 14m³/h まで段階的に変化させる操作を開始 (4 月 27 日 10:02)
- ・ 白煙の吐出確認できず (4 月 28 日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 28 日 12:00 現在)

< 2号機関係 >

- ・ 原子力災害対策特別措置法第 15 条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 13 日 11:00)
- ・ 3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3 月 14 日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3 月 14 日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3 月 14 日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 22:50)
- ・ ベント開始 (3 月 15 日 0:02)
- ・ 2号機で爆発音がするとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3 月 15 日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3 月 15 日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3 月 19 日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注水 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3 月 20 日 15:05～17:20)
- ・ パワーセンター受電 (3 月 20 日 15:46)
- ・ 白煙が発生 (3 月 21 日 18:22)

- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・3月30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/

- 袋) 20 袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80 袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3 袋を投入 (4 月 3 日 13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入 (4 月 4 日 7:08~7:11)
 - ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約 70 t) を注水 (4 月 4 日 11:05~13:37)
 - ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4 月 5 日 14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤 (水ガラス) 注入開始 (4 月 5 日 15:07)。水の流出が止まったことを確認 (4 月 6 日 5:38 頃) また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具 (つかえ棒) により止水の対策を実施 (4 月 6 日 13:15 完了)
 - ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを 1 台増設 (計 2 台 30m³/h) (4 月 5 日 15:40 頃)
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 36t) (4 月 7 日 13:39~14:34)
 - ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 9 日 13:10)
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 10 日 10:37~12:38)
 - ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)
 - ・外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
 - ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開 (4 月 11 日 18:04)
 - ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始 (4 月 12 日 19:35)。漏えい確認等のため、一時停止 (4 月 13 日 11:00)。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4 月 13 日 15:02 に移送を再開し、4 月 13 日 17:04 に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 13 日 13:15~14:55)
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 45t) (4 月 16 日 10:13~11:54 ※11:19 頃に発生した地震の影響で 11:39 に仮設電動ポンプ停止。11:54 にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。)
 - ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 12:13~12:37)
 - ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 18 日 13:42~14:33)
 - ・電源トレンチ内に止水剤 (水ガラス) を約 17,000L 注入 (4 月 18 日 9:30~17:40)

- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.1 \times 10^3 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $1.6 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.5 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ を検出（4月17日）
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日10:08～）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約7,000L注入（4月19日8:00～15:30）
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約47t）（4月19日16:08～17:28）
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約50t）（4月22日15:55～17:40）
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約38t）（4月25日10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4月25日10:57～18:25）
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約43t）（4月28日10:15～11:28）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月28日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月28日12:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所が海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水の注水を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）

- ・ 自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日 9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・ 警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日 16:10）
- ・ 自衛隊消防車により放水（3月17日 19:35）
- ・ 警察庁機動隊により放水（3月17日 19:05～19:13）
- ・ 自衛隊消防車5台により放水（3月17日 19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・ 自衛隊消防車6台（6t放水／台）により放水（3月18日 14時前～14:38）
- ・ 米軍消防車1台により放水（3月18日 14:45 終了）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊により放水（3月20日 3:40 終了）
- ・ 格納容器内圧力が上昇（3月20日 11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日 12:15、120kPa）
- ・ ケーブル引き込みの現地調査（3月20日 11:00～16:00）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊により3号機の使用済燃料プールへ放水（3月20日 21:30～3月21日 3:58）
- ・ 灰色がかった煙が発生（3月21日 15:55 頃）
- ・ 煙が収まっていることを確認（3月21日 17:55）
- ・ 灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日 7:11 現在）
- ・ 東京消防庁及び大阪市消防局により放水（約180t）（3月22日 15:10～16:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月22日 22:43）
- ・ 使用済燃料プールに燃料プール冷却浄化系から海水を35t注水（3月23日 11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日 5:35 頃～16:05 頃）
- ・ 原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日 16:20 頃）。3月23日 23:30 頃及び3月24日 4:50 頃に確認したところ止んでいる模様
- ・ タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・ 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局により放水（3月25日 13:28～16:00）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日 18:02）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）により海水約100t放水（3月27日 12:34～14:36）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日 17:40～3月31日 8:40 頃）
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日 20:30）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）により淡水約100t放水（3月29日 14:17～

18:18)

- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 105t 放水 (3 月 31 日 16:30～19:33)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 75t 放水(4 月 2 日 9:52～12:54)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置 (4 月 2 日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:03～12:16)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:18)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 70t 放水(4 月 4 日 17:03～19:19)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 70t 放水(4 月 7 日 06:53～08:53)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 75t 放水(4 月 8 日 17:06～20:00)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級) により淡水約 80t 放水(4 月 10 日 17:15～19:15)
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) による 1、2 号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・1、2 号機の外部電源の復旧 (4 月 11 日 17:56) により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級) により淡水約 35t 放水(4 月 12 日 16:26～17:16)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級) により淡水約 25t 放水(4 月 14 日 15:56～16:32)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 11:30～14:00)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 12:38～13:05)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級) により淡水約 30t 放水(4 月 18 日 14:17～15:02)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水 (4 月 22 日 13:40～14:00)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級) により淡水約 50t 放水(4 月 22 日 14:19～15:40)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57～18:25)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水 (約 47.5t) を注水 (4 月 26 日 12:25～14:02)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4 月 28 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 28 日 12:00 現在)

< 4 号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇 (3 月 14 日 4:08 時点 84℃)

- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生（3月15日9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月16日6:15頃）
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水（3月20日9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水（3月20日18:30頃～19:46）
- ・自衛隊消防車13台により使用済燃料プールへ放水（3月21日6:37～8:41）
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了（3月21日15:00頃）
- ・パワーセンター受電（3月22日10:35）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月22日17:17～20:32）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約130t放水（3月23日10:00～13:02）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月24日14:36～17:30）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月25日19:05～22:07）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水（3月25日6:05～10:20）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約125t放水（3月27日16:55～19:25）
- ・中央制御室の照明復帰（3月29日11:50）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約140t放水（3月30日14:04～18:33）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約180t放水（4月1日8:28～14:14）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断（4月4日9:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約180t放水（4月3日17:14～22:16）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約20t放水（4月5日17:35～18:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約38t放水（4月7日18:23～19:40）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約90t放水（4月9日17:07～19:24）
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施（4月12日12:00～13:04）。採取したプール水

について、放射線物質の核種分析を行った（4月13日）。その結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出（4月14日）

- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約195t放水（4月13日0:30～6:57）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月15日14:30～18:29）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月17日17:39～21:22）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約40t放水（4月19日10:17～11:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約100t放水（4月20日17:08～20:31）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月21日17:14～21:20）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定（4月22日）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約200t放水（4月22日17:52～23:53）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140tを放水（4月23日12:30～16:44）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約165tを放水（4月24日12:25～17:07）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約210tを放水（4月25日18:15～4月26日0:26）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約130tを放水（4月26日16:50～20:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約85tを放水（4月27日12:18～14:01／14:32～15:15）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月28日6:30現在）

<5号機、6号機関係>

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）1台目（B）は運転により電力供給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）2台目（A）起動（3月19日4:22）
- ・5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）（3月19日5:00）及び6号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（B）（3月19日22:14）が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3月19日5:00）
- ・5号機、冷温停止（3月20日14:30）
- ・6号機、冷温停止（3月20日19:27）
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3月20日19:52）
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月21日11:36）
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月22日19:17）

- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3月23日17:24）
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプの修理が完了（3月24日16:14）し、冷却を再開（3月24日16:35）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え（3月25日15:38、15:42）
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日21:00～4月8日12:14（約950t）、6号機 4月4日21:00～4月9日18:52（約373t））
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水（約100m³）を復水器へ移送（4月19日11:00～15:00）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）のホースの位置を変えるため、残留熱除去系（RHR）ポンプを一時停止（4月20日9:51）し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開（4月20日15:56）
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止（4月25日12:22～16:43）

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水（3月21日10:37～15:30）
- ・ 電源供給を開始（3月24日15:37）し、冷却を開始（3月24日18:05）
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日14:34）。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧（4月17日17:30）
- ・ 4月27日6:50時点でのプール水温度は32℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍）検出された（3月26日14:30）
（3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。（3月29日13:55）一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同1,262.5倍）検出された。（3月29日14:10））
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（3月28日23:45東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28

- 日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月6日18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）

<放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に試験的に散布（4月1日15:00～16:05）
- ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に試験的に散布（4月5日13:00～16:30、4月6日12:30～14:30）

- ・ 共用プール山側の約 680m²の範囲に試験的に散布 (4月8日 11:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約 550m²の範囲に試験的に散布 (4月10日 13:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約 1,200m²の範囲に試験的に散布 (4月11日 12:00~13:00)
- ・ 共用プール山側の約 700m²の範囲に試験的に散布 (4月12日 12:00~13:00)
- ・ 共用プール山側の約 400m²の範囲に試験的に散布 (4月13日 11:00~11:30)
- ・ 共用プール山側の約 1600m²の範囲に試験的に散布 (4月14日 12:00~13:30)
- ・ 共用プール山側の約 1900m²の範囲に試験的に散布 (4月15日 11:30~13:00)
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に試験的に散布 (4月16日 11:00~13:00)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4月17日 10:00~13:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,200 m²の範囲に試験的に散布 (4月18日 9:00~14:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4月20日 12:00~13:30)
- ・ 共用プール山側の約 1,300 m²及び5, 6号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に試験的に散布 (4月21日 12:00~15:00)
- ・ 5号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に試験的に散布 (4月24日 11:30~13:00)
- ・ 5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に試験的に散布 (4月25日 10:30~12:30)
- ・ 無人クローラードンプにより、3号機海側の約 5,000 m²の範囲に本格的に散布 (4月26日 13:30~17:00)
- ・ 無人クローラードンプにより、3号機のタービン建屋東側の約 7,500m²に本格的に散布 (4月27日 11:00~17:00)

<リモートコントロール重機によるがれきの撤去状況>

- ・ 4月10日
- ・ 4月13日 11:00~16:10 (コンテナ6個分)
- ・ 4月15日 9:00~15:45 (コンテナ1個分)
- ・ 4月16日 9:00~16:00 (コンテナ8個分)
- ・ 4月17日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月18日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)
- ・ 4月19日 9:00~15:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月20日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月21日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月22日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月24日 9:00~16:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月25日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)

- ・ 4月26日 9:00～16:00（コンテナ2個分）
- ・ 4月27日 9:00～16:00（コンテナ3個分）

<その他>

- ・ 1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
- ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
- ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
- ・ 4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）

- ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
- ・ 集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・ 1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・ 外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月28日06:00現在）

	単位	1号機 (冷温停止)	2号機 (冷温停止)	3号機 (冷温停止)	4号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
原子炉水温	℃	23.9	24.9	32.9	29.0
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7766	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	23	24	26	30
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	108	104	110	106
備 考 (データ採取時間)		4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値	4/28 6:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

(5) その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）
- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

(1) 運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）:

約0.25 μ Sv/h（4月27日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月26日16:00））

(3) その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月26日11:30）

- ・ 東北電力（4月25日16:00現在）

停電戸数：約1万2千戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約1千戸）

宮城県 一部地域で停電（約1万1千戸）

福島県 一部地域で停電（約2戸）

[参考情報] 停電戸数の状況の分類 (4月23日 16:00 現在)

- ① 東北電力が復旧作業に着手できる地域の停電戸数：約1万戸
 - ② 今後のがれき撤去等の後、復旧作業に着手可能となる地域の停電戸数：約2千戸
- なお、これらの他に、家主不在等で送電を保留している家屋(約1万5千戸)、津波による家屋等流出地域(約8万2千戸)、福島県内の立入制限区域内(約3万2千戸)がある。

・東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済(延べ停電戸数 約405万戸)

・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済(延べ停電戸数 約3千戸)

・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済(延べ停電戸数 約4百戸)

[参考情報] 現在停止中の発電所(原子力発電所を除く)

・東京電力(4月25日 15:00 現在) ※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

・東北電力(4月25日 16:00 現在)

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス(4月28日 10:00 現在)

- ・供給停止戸数約2千戸(延べ供給停止戸数※ 約48万戸)

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス(盛岡市) 死者1名、負傷者10名

3月14日 8:00 デパートの地下での爆発

- ・東部ガス(いわき市) 死者1名

3月12日 11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・石巻ガス(石巻市) 1,959戸供給停止

○熱供給(4月28日 10:00 現在)

- ・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○ＬＰガス（４月１４日 21:00 現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者１名
３月１３日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅でＬＰガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。
（４月１１日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（４月１４日 21:00 現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉縣市原市）
ＬＰＧ貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者１名、軽傷５名。３月２１日午前鎮火。
- ・ＪＸ日鉱日石エネルギー（株）仙台製油所（宮城県仙台市）
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。３月１５日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ（株）小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）
（４月１１日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

３ 原子力安全・保安院等の対応

【３月１１日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第１０条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所１、２号機にて事業者が同法第１５条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所１号機にて原子力災害対策特別措置法第１０条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所１、２、４号機にて原子力災害対策特別措置法第１０条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所１号機の半径２ｋｍの住人に避難指示を出した。（２ｋｍ以内の住人は１,８６４人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第１５条第３項の規定に基づく指示を出した。
・福島第一原子力発電所から半径３ｋｍ圏内の住民に対する避難指示。

- ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。

24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6:50 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7:45 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17:00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17:39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18:25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
 - ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19:55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20:05 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20:20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5:38 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回

復と、ベントのための作業を実施中。

- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所 3 号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所 3 号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 1 3 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 1 3 : 1 2 福島第一原子力発電所 3 号機の注入を真水から海水に切り替え
- 1 4 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3 月 14 日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所 1 号機及び 3 号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所 3 号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所 3 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 1 3 : 2 5 福島第一原子力発電所 2 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 2 2 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 2 2 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3 月 15 日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策

特別措置法第10条通報

- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 10 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 10 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・ 炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20 km圏～30 km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 23 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15 : 5 5 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16 : 4 8 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7 : 4 4 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23 : 3 0 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7 : 4 5 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出
- 1 6 : 4 5 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。
- 1 7 : 5 0 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 1 6 : 0 0 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 1 3 : 5 0 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

- 1 1 : 1 6 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、

東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等(津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように嚴重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイ

ントの増加、実施頻度の増大) することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表(4月7日)

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北地

方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。

- ・ 原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所 1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・ 4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・ 東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、厳重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・ 平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・ 4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定

し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。
- ・ 原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・ 本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・ 引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・ 万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

【4月27日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)から、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた者(女子)1名の本年1月1日から3月31日(第4四半期)までの実効線量が5mSvを超えている旨の報告を受けたため、同社に対し、嚴重に注意をするとともに、原因の究明及び再発防止策の策定並びに福島第一原子力発電所における放射線管理体制の検証及びこれを踏まえた対策の策定を行い、平成23年5月2日までに、当院に報告することを指示。

<被ばくの可能性(4月28日 12:00 現在)>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000~36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※(1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの)

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等10ヶ所

(常設)で実施中。4月26日までに174,132人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があるとして判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

4月27日、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた女性1名について、平成23年1月1日を始期とする3月までの実効線量(平成22年度第四半期分)が17.55mSvであり、法令に定める線量限度(5mSv/3か月)を超えていることを確認。当該職員については、医師による診断の結果、健康への影響はないことを確認。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかつ

った。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト／時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月28日12:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）

- ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）

4. その他の被害

- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
- ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
- ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・4月23日午後4時30分頃、発電所構外（楢葉町内生コン工場）において、作業員1名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、Jヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くなかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舍に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事して

いる。

<住民避難の状況（4月28日12:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月28日 12:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）、アブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）（一部地域※ ² を除く）、カブ、原乳（一部地域※ ³ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯館村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）及びアブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）（一部地域※ ² を除く）、しいたけ（飯館村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ホウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	

※1：会津若松市、喜多方市、西会津町、磐梯町、猪苗代町、会津坂下町、柳津町、三島町、金山町、会津美里町、下郷町、只見町、南会津町、北塩原村、湯川村、昭和村、檜枝岐村

※2：白河市、矢吹町、棚倉町、矢祭町、塙町、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

※3：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月28日 12:00 現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯館村飯館簡易水道事業（福島県飯館村）
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

＜消防機関の活動状況＞

- ・ 3 月 22 日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・ 3 月 23 日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

（本発表資料のお問い合わせ）

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、杉山

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Wednesday, April 27, 2011 2:05 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: MEXT_Enforced_Plan_on_Environmental_Monitoring.pdf; No117_info1200_April27_extract_set_.pdf; METI_NISA_117_(Jap)_press_release.pdf; METI_NISA_117_(Jap)_plant_status.pdf; METI_NISA_117_(Jap)_monitoring_data.pdf; RSMC_products.pdf; METI_NISA_107_(Eng)_press_release.pdf; No116_info0800_April27_extract_set_.pdf; No116E_ConditionsF1NPS.pdf; METI_NISA_116_(Jap)_press_release.pdf; METI_NISA_116_(jap)_water_level_in_trenches_and_turbine_building.pdf; METI_NISA_116_(Jap)_plant_conditions.pdf; METI_NISA_116_(Jap)_monitoring_data.pdf; IAEA_2011_3_57.html

CG/35

MESSAGE No. 57

To: IAEA(IEC)

EMERCON GS-R-2**> BASIC INFORMATION**

FORM Type: General Emergency at a Nuclear Installation (GENF)
IAEA message number: IAEA/2011/3/57
Message Status: Verified by IAEA
Cover note: The attached file is the English EXTRACT of METI NISA 112.
Changed by IAEA: No
Changes by IAEA:
Fax distribution list:
Name of duty manager: Florian Baci

1. Notifying STATE: Japan

2. This is an official *Notification* under the *Early Notification Convention* of actual or potential international *transboundary* release of radiological significance for another State: No

3. Competent Authority: Ministry of Economy,
Tel: +81-3-35011087
Fax: +81-3-35808640
Email: (b)(6)
URL:
Contact person (official position):

4. Installation name/location: FUKUSHIMA-DAIICHI
Installation type: BWR
Normal power (MWthermal): 784
Latitude (deg.dec): 37.42N
Longitude (deg.dec): 141.03E

5. General Emergency declared 2011-03-11 10:03
at (UTC):
Basis for declaration:

6. Information VALID at (UTC): 2011-04-27 02:24

> SUPPLEMENTARY INFORMATION

7. Criticality: Unknown
Criticality stopped at [UTC]
(actual or projected):
SEVERE DAMAGE TO FUEL: Likely to occur/Has occurred
Fuel damage UTC time
(actual or projected):
Trend in plant conditions: Stable
Core damage indicated by:

8. Actual or potential release information: Likely to occur/Has occurred
Release to Atmosphere
Effective Release height: Unknown
Start time (actual or projected):

End time (actual or projected):

Release to Water

Body affected: **pacific ocean**

Release time [UTC] (actual or projected):

Description of actual or projected release conditions:

9. Meteorology at (UTC):

Wind from (degrees):

(e.g. 90 deg. means wind blows from E to W)

Wind speed (metres/second):

Pasquill stability class (A-G):

Precipitation:

Forecast:

Areas likely affected:

10. Protective actions ordered?

<i>Protective action</i>	<i>How far (km)?</i>	<i>Remarks</i>
Stable iodine	20km	
Sheltering	30km	
Evacuation	Daiichi 20 km, Daini 10 km	
Others		

11. Media information:

Media contact tel: **+**

Provisional INES Rating: **7**

Press release in attachment:

URL of public web-site:

12. Other relevant information:

Fukushima Dai-ichi NPS - The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 860m2 on the mountain-side of the reactor building for Unit 5 (From 11:30 till 13:00 April 24th). - Removal of rubble (Amount equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 24th)

Further information in attachment: **Yes**

Further information web: **<http://www.nisa.meti.go.jp/english/files/en20110425-2.html>**

Final message: **No**

April 22, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 107th Release)
(As of 08:00 April 22nd, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray of around 140t for Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:14 till 21:20 April 21st)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out, in the areas of about 1,300 m² on the mountain-side of the Radioactive Waste Treatment Facilities and about 5,100 m² on the mountain-side of switchyard for the high-voltage power supply of Units 5 and 6. (From 12:00 till 15:00 April 21st)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 21st)

<Directives regarding foods and drinks>

- Lifting the restrictions on shipment. (April 21st)
 - Raw milk from Souma-City and Shinnchi-Town, Fukushima Prefecture.
 - Spinach from Shiobara-City and Shiota-Town, Tochigi Prefecture

(Attached sheet)

1. The state of operation at NPS (Number of automatic shutdown units: 10)

● Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO

(Okuma Town and Futaba Town, Futaba County, Fukushima Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (460MWe): automatic shutdown
 Unit 2 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 3 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 4 (784MWe): in periodic inspection outage
 Unit 5 (784MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 14:30 March 20th
 Unit 6 (1,100MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 19:27 March 20th

(2) Major Plant Parameters (As of 7:00 April 22nd)

	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Reactor Pressure* ¹ [MPa]	0.536(A) 1.214(B)	0.078(A) 0.074(D)	0.054(A) 0.014(C)	—	0.105	0.114
CV Pressure (D/W) [kPa]	160	85	105.5	—	—	—
Reactor Water Level* ² [mm]	-1,650(A) -1,650(B)	-1,500(A) -2,100(B)	-1,850(A) -2,250(B)	—	1,730	2,323
Suppression Pool Water Temperature (S/C) [°C]	52.8(A) 52.7(B)	72.5(A) 72.8(B)	42.3(A) 42.3(B)	—	—	—
Suppression Pool Pressure (S/C) [kPa]	160	Indicator Failure	178.0	—	—	—
Spent Fuel Pool Water Temperature [°C]	Indicator Failure	46.0	Indicator Failure	Indicator Failure	37.5	32.5
Time of Measurement	06:00 April 22nd	06:00 April 22nd	06:00 April 22nd	April 22nd	07:00 April 22nd	07:00 April 22nd

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (10:17 March 12th)
- Seawater injection to the Reactor Pressure Vessel (RPV) via the Fire Extinguish Line was started. (20:20 March 12th)
→Temporary interruption of the injection (01:10 March 14th)
- The sound of explosion in Unit 1 occurred. (15:36 March 12th)
- The amount of injected water to the Reactor Core was increased by utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$). (02:33 March 23rd) Later, it was switched to the Feedwater Line only (around $11\text{m}^3/\text{h}$). (09:00 March 23rd)
- Lighting in the Central Operation Room was recovered. (11:30 March 24th)
- Fresh water injection to RPV was started. (15:37 March 25)
- As the result of concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building, $2.1 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) and $1.8 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Caesium) were detected as major radioactive nuclides.
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (08:32 March 29th.)
- The Stagnant water on the basement floor of the turbine building was started to be transferred to the Condenser around 17:00 March 24. As the Condenser was confirmed to be almost filled with water, pumping out of the water to the Condenser was stopped. (07:30 March 29th) In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank started to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (A) (12:00 March 31th), after switching the place where the water was to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (B) (15:25 March 31th), the transfer was

resumed and finished. (15:26 April 2nd)

- Water spray of around 90t (fresh water) over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 13:03 till 16:04 March 31st) A test water spray using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out in order to confirm the appropriate position for water spray. (From 17:16 till 17:19 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (10:42 to 11:52 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:02 April 3rd)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (13:55 April 3rd)
- Aiming at reducing the possibility of hydrogen combustion in the Primary Containment Vessel (PCV), the operations for the injection of nitrogen to PCV were started. (22:30 April 6th)
- The start of nitrogen injection to PCV was confirmed. (01:31 April 7th)
- The nitrogen injection to PCV was switched to the generator of high purity nitrogen. (04:10 April 9th)
- The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (09:30 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost and the fresh water injection to RPV and the nitrogen injection to PVC were suspended. (Around 17:16 April 11th)
- The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
- Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- The nitrogen injection to PCV was started. (23:34 April 11th)
- Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 16:00 till 17:30 April 17th)
- In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (From 11:50 till 12:12 April 18th)

- White smoke was not confirmed to generate. (As of 06:30 April 22nd)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 22nd)

<Unit 2>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (11:00 March 13th)
- The Blow-out Panel of reactor building was opened due to the explosion in the reactor building of Unit 3. (After 11:00 March 14th)
- Reactor water level tended to decrease. (13:18 March 14th) TEPCO reported to NISA the event (Loss of reactor cooling functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:49 March 14th)
- Seawater injection to RPV via the Fire Extinguish line was started. (16:34 March 14th)
- Water level in RPV tended to decrease. (22:50 March 14th)
- Started to vent (0:02 March 15th)
- A sound of explosion was made in Unit 2. As the pressure in Suppression Pool (Suppression Chamber) decreased (06:10 March 15th), there was a possibility that an incident occurred in the Chamber. (About 06:20 March 15th)
- Electric power receiving at the emergency power source transformer from the external transmission line was completed. The work for laying the electric cable from the facility to the load side was carried out. (13:30 March 19th)
- Seawater injection of 40t to the Spent Fuel Pool was started. (From 15:05 till 17:20 March 20th)
- Power Center received electricity (15:46 March 20th)
- White smoke generated. (18:22 March 21st)
- White smoke was died down and almost invisible. (As of 07:11 March 22nd)
- Seawater injection of 18t to the Spent Fuel Pool was carried out. (From 16:07 till 17:01 March 22nd)

- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:30 till 12:19 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (10:10 March 26th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered (16:46 March 26th)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (18:31 March 27th)
- Regarding the result of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, TEPCO reported to NISA that as the result of analysis and evaluation through re-sampling, judging the measured value of ^{134}I (Iodine) was wrong, the concentrations of gamma nuclides including ^{134}I (Iodine) were less than the detection limit. (00:07 March 28).
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool using the Fire Pump Truck was switched to the fresh water injection using the temporary motor-driven pump. (From 16:30 till 18:25 March 29th)
- As the malfunction of the temporary motor-driven pump, which had been injecting to the Spent Fuel Pool since 09:25 March 30th, was confirmed at 09:45 March 30th, the injection pump was switched to the Fire Pump Truck. However, because cracks were confirmed in the hose (12:47 and 13:10 March 30th), the injection was suspended. Fresh water injection was resumed. (From 19:05 till 23:50 March 30th)
- Fresh water injection of around 70t to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 14:56 till 17:05 April 1st)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank was transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 16:45 March 29th till 11:50 April 1st)
- The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000 mSv/h, was confirmed to be collected in the pit (a vertical portion of an underground structure) for laying electric cables, located near the Intake Channel. In addition, the outflow from the crack with a length of around 20 cm in the concrete portion of the lateral surface of the pit into the sea was confirmed. (Around 09:30 April 2nd) In order to stop the

outflow, concrete was poured into the pit. (16:25, 19:02 April 2nd)

- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (17:10 April 2nd)
- The cameras for monitoring the water levels in the vertical part of the trench outside of the turbine building and on the basement floor of the turbine building were installed. (April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:22 till 12:06 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
- As the measure to prevent the outflow of the water accumulated in the Pits for Conduit in the area around the Inlet Bar Screen, the upper part of the Power Cable Trench for power source at Intake Channel was crushed and 20 bags of sawdust (3 kg/bag), 80 bags of high polymer absorbent (100 g/bag) and 3 bags of cutting-processed newspaper (Large garbage bag) were put inside. (From 13:47 till 14:30 April 3rd)
- Approximately 13kg of tracer (milk white bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe. (From 07:08 till 07:11 April 4th)
- Fresh water injection (Around 70t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 11:05 till 13:37 April 4th)
- The tracer solution was put in from the two holes dug around the Pit for the Conduit near the Inlet Bar Screen of Unit 2 and was confirmed to be flowed out from the crack to the sea. (14:15 April 5th) The coagulant (soluble glass) started to be injected from the holes around the Pit in order to prevent the outflow of the water. (15:07 April 5th) The outflow of the water was confirmed to stop. (Around 05:38 April 6th) In addition, it was confirmed that the water level in the turbine building did not rise. Furthermore, the measurements to stop water by means of rubber board and jig (prop) were implemented at the outflowing point. (Finished at 13:15 April 6th)

- One more pump for the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was installed. (Two pumps in total: 30 m³/h) (Around 15:40 April 5th)
- Fresh water injection (Around 36t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 13:39 till 14:34 April 7th)
- The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (13:10 April 9th)
- Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:37 till 12:38 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
- The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
- Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- The stagnant water in the trench of the turbine building was started to be transferred to the Hot Well of the Condenser using a submersible pump (19:35 April 12th) Thereafter it was confirmed that no leakage was found, the transfer of stagnant water resumed from 15:02 April 13th and was stopped 17:04 April 13th. The amount of transfer was about 660t.
- Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Cooling Line was carried out. (From 13:15 till 14:55 April 13th)
- Fresh water injection (Around 45t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:13 till 11:54 April 16th. Due to the occurrence of earthquake at around 11:19, the temporary motor-driven pump was stopped at 11:39. The Spent Fuel Pool was confirmed to be filled with water by the increase of Skimmer Level at 11:54.)
- In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (From 12:13 till 12:37 April 18th)
- Confirmation of situations, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 13:42 till 14:33 April 18th)
- Injection of around 17,000L of the coagulant (soluble glass) to the Power Cable Trench was carried out. (From 09:30 till 17:40 April 18th)

- The work of sampling water that flowed out in the Skimmer Surge Tank from the Spent Fuel Pool was carried out in order to grasp the condition of water in the pool. (April 16th) As a result of nuclide analysis of radioactive materials regarding the sampled water of the pool, $4.1 \times 10^3 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine), $1.6 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{134}Cs (Cesium), $1.5 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Cesium) were detected. (April 17th)
- The stagnant water (stagnant water with high-level radioactivity) in the trench of the turbine building was started to be transferred to the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 10:08 April 19th)
- Fresh water injection (Around 47t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 16:08 till 17:28 April 19th)
- Injection of around 7,000L of the coagulant (soluble glass) to the Power Cable Trench was carried out. (From 08:00 till 15:30 April 19th)
- White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 22nd)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 22nd)

<Unit 3>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (05:10 March 13th)
- Started to vent (08:41 March 13th)
- Fresh water started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (11:55 March 13th)
- Seawater started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (13:12 March 13th)
- Seawater injection for Units 1 and 3 was suspended due to the lack of seawater in pit. (01:10 March 14th)
- Seawater injection to RPV for Unit 3 was resumed. (03:20 March 14th)
- Started to vent. (05:20 March 14th)
- PCV rose unusually. (07:44 March 14th) TEPCO reported to NISA on the event falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (7:52 March 14th)

- The explosion like Unit 1 occurred around the reactor building (11:01 March 14th)
- The white smoke like steam generated. (08:30 March 16th)
- Because of the possibility that PCV was damaged, the workers evacuated from the main control room (common control room). (10:45 March 16th) Thereafter the operators returned to the room and resumed the operation of water injection. (11:30 March 16th)
- Seawater was discharged 4 times to Unit 3 by the helicopters of the Self-Defence Force. (9:48, 9:52, 9:58 and 10:01 March 17th)
- The riot police arrived at the site for the water spray from the grand. (16:10 March 17th)
- The Self-Defence Force started the water spray using a fire engine. (19:35 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the riot police. (From 19:05 till 19:13 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the Self-Defense Force using 5 fire engines. (19:35, 19:45, 19:53, 20:00 and 20:07 March 17th)
- The water spray from the ground using 6 fire engines (6 tons of water spray per engine) was carried out by the Self-Defence Force. (From before 14:00 till 14:38 March 18th)
- The water spray from the ground using a fire engine provided by the US Military was carried out. (Finished at 14:45 March 18th)
- Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department carried out the water spray. (Finished at 03:40 March 20th)
- The pressure in PCV rose (320 kPa at 11:00 March 20th). Preparation to lower the pressure was carried out. Judging from the situation, immediate pressure relief was not required. Monitoring the pressure continues. (120 kPa at 12:15 March 21st)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 3 by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department was carried out. (From 21:30 March 20th till 03:58 March 21st)
- Grayish smoke generated. (Around 15:55 March 21st)
- The smoke was confirmed to be died down. (17:55 March 21st)

- Grayish smoke changed to be whitish and seems to be ceasing. (As of 07:11 March 22nd)
- Water spray (Around 180t) by Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau was carried out. (From 15:10 till 16:00 March 22nd)
- Lighting was recovered in the Central Operation Room. (22:43 March 22nd)
- Seawater injection of 35t to the Spent Fuel Pool via the Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 11:03 till 13:20 March 23rd)
Around 120t of seawater was injected. (From around 5:35 till around 16:05 March 24th)
- Slightly blackish smoke generated from the reactor building. (Around 16:20 March 23rd) Around 23:30 March 23rd and around 4:50 March 24th, it was reported that the smoke seemed to cease.
- As the results of the survey of the stagnant water, into which workers who were laying electric cable on the ground floor and the basement floor of the turbine building walked, the dose rate on the water surface was around 400mSv/h, and as the result of gamma-ray analysis of the sampling water, the totaled concentration of each nuclide of the sampling water was around 3.9×10^6 Bq/cm³.
- Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department was carried out. (From 13:28 till 16:00 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (18:02 March 25th)
- Seawater spray of around 100t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 12:34 till 14:36 March 27th)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank is being transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 17:40 March 28th till around 8:40 March 31st)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (20:30 March 28th)
- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 14:17 till 18:18 March 29th)
- Fresh water spray of around 105t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 16:30 till 19:33 March 31st)

- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 09:52 till 12:54 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- The camera for monitoring the water level in the vertical part of the trench outside of the turbine building was installed. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:03 till 12:16 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:18 April 3rd)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:03 till 19:19 April 4th)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 06:53 till 08:53 April 7th)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:06 till 20:00 April 8th)
- Fresh water spray of around 80t using Concrete Pump Truck (52m class) was carried out. (From 17:15 till 19:15 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply for Units 1 and 2 was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
- Because the external power supply for Units 1 and 2 was recovered (17:56 April 11th), fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- Fresh water spray of around 35t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 16:26 till 17:16 April 12th)
- Fresh water spray around 25t using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 15:56 till 16:32 April 14th)
- Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building was carried out. (From 11:30 till 14:00 April 17th)
- In order to replace the hose used for water injection to the reactor with a new one, the pump for water injection was stopped. (12:38 till 13:05 April 18th)

- Fresh water spray of around 30t over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 14:17 till 15:02 April 18th)
- White smoke was confirmed to generate continuously (As of 06:30 April 22nd)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 22nd)

<Unit 4>

- Because of the replacement work of the Shroud of RPV, no fuel was inside the RPV.
- The temperature of water in the Spent Fuel Pool had increased. (84 °C at 04:08 March 14th)
- It was confirmed that a part of wall in the operation area was damaged. (06:14 March 15th)
- The fire occurred. (09:38 March 15th) TEPCO reported that the fire was extinguished spontaneously. (Around 11:00 March 15th)
- The fire occurred. (05:45 March 16th) TEPCO reported that no fire could be confirmed on the ground. (Around 06:15 March 16th)
- The Self-Defence Force started water spray over the Spent Fuel Pool. (09:43 March 20th)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defense Force was started. (From around 18:30 till 19:46 March 20th).
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defence Force using 13 fire engines was started (From 06:37 till 08:41 March 21st).
- Works for laying electric cable to the Power Center was completed. (Around 15:00 March 21st)
- Power Center received electricity. (10:35 March 22nd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:17 till 20:32 March 22nd)
- Seawater spray of around 130t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 10:00 till 13:02 March 23rd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 14:36 till 17:30 March 24th)

- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 19:05 till 22:07 March 25th)
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 06:05 till 10:20 March 25th)
- Seawater spray of around 125t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 16:55 till 19:25 March 27th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered. (11:50 March 29th)
- Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 14:04 till 18:33 March 30th)
- Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 08:28 till 14:14 April 1st)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- From 2 April, the stagnant water in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was being transferred to the turbine building of Unit 4. As the water level in the vertical portion of the trench for Unit 3 rose from 3 April, by way of precaution, the transfer was suspended notwithstanding that the path of the water was not clear. (09:22 April 4th)
- Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:14 till 22:16 April 3rd)
- Fresh water spray of around 20t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:35 till 18:22 April 5th)
- Fresh water spray of around 38t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 18:23 till 19:40 April 7th)
- Fresh water spray of around 90t using Concrete Pump Truck (58m class) was carried out. (From 17:07 till 19:24 April 9th)
- The work for sampling water in the Spent Fuel Pool was carried out in order to grasp the conditions of the fuels that are kept in the pool. (From 12:00 till 13:04 April 12th) Nuclide analysis of radio active materials was carried out regarding the sampled water of the Spent Fuel Pool. (April 13th) As a result of nuclide analysis, $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine), $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{134}Cs (Caesium), $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Caesium) were detected. (April 14th)
- Fresh water spray of around 195t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 0:30 till 6:57 April 13th)
- Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m

- class) was carried out. (From 14:30 till 18:29 April 15th)
- Fresh waster spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:39 till 21:22 April 17th)
- Fresh water spray of around 40t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 10:17 till 11:35 April 19th)
- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:08 till 20:31 April 20th)
- Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:14 till 21:20 April 21st)
- White smoke was confirmed to generate. (As of 06:30 April 22nd)

<Units 5 and 6>

- The first unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (B) for Unit 6 is operating and supplying electricity. Water injection to RPV and the Spent Fuel Pool through the system of Make up Water Condensate (MUWC) is being carried out.
- The second unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (A) for Unit 6 started up. (04:22 March 19th)
- The pumps for Residual Heat Removal (RHR) (C) for Unit 5 (05:00 March 19th) and RHR (B) for Unit 6 (22:14 March 19th) started up and recovered heat removal function. It cools Spent Fuel Pool with priority. (Power supply : Emergency Diesel Generator for Unit 6) (05:00 March 19th)
- Unit 5 under cold shut down (14:30 March 20th)
- Unit 6 under cold shut down (19:27 March 20th)
- Receiving electricity reached to the transformer of starter. (19:52 March 20th)
- Power supply to Unit 5 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (11:36 March 21st)
- Power supply to Unit 6 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (19:17 March 22nd)
- The temporary pump for RHR Seawater System (RHRS) of Unit 5 was automatically stopped when the power supply was switched from the temporary to the permanent. (17:24 March 23rd)
- Repair of the temporary pump for RHRS of Unit 5 was completed (16:14 March 24th) and cooling was started again. (16:35 March 24th)

- Power supply for the temporary pump for RHRS of Unit 6 was switched from the temporary to the permanent. (15:38 and 15:42 March 25th)
- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was started to be discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (21:00 April 4th)
- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (Unit5 from 21:00 April 4th till 12:14 April 8th (Around 950t), Unit6 from 21:00 April 4th till 18:52 April 9th (Around 373t))
- The stagnant water in the basement floor of the turbine building of Unit 6 (Around 100 m³) was transferred to the Condenser. (From 11:00 till 15:00 April 19th)
- The pump for Residual Heat Removal (RHR) was temporarily stopped in order to change the position of the hose of the temporary RHR Seawater System of Unit 6. (From 09:51 April 20th) After carrying out the work of transferring of the pump for temporary Residual Heat Removal (RHR), cooling was resumed (15:56 April 20th).

<Common Spent Fuel Pool>

- It was confirmed that the water level of Spent Fuel Pool was maintained almost full at after 06:00 March 18th.
- Water spray over the Common Spent Fuel Pool was started. (From 10:37 till 15:30 March 21st)
- The power was started to be supplied (15:37 March 24th) and cooling was also started.(18:05 March 24th)
- The power supply was stopped due to short-circuiting of the end of the power supply circuit. (14:34 April 17th) Thereafter the facility inspection was carried out and the power supply was recovered. (17:30 April 17th)
- As of 07:10 April 21st, water temperature of the pool was around 29°C.

<Seawater and Soil Monitoring>

- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³¹I (Iodine) (1,850.5 times higher

than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected. (14:30 March 26th)

(As the result of measurement on 29 March, it was detected as 3,355.0 times higher than the limit in water (13:55 March 29th). On the other hand, as the result of the analysis at the northern side of the Water Discharge Canal of the NPS, $4.6 \times 10^1 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,262.5 times higher than the limit in water) was detected. (14:10 March 29th)

- In the samples of soil collected on 21 and 22 March on the site (at 5 points) of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (23:45 March 28th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $1.8 \times 10^2 \text{ Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (4,385.0 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected (13:55 March 30th).
- The permanent monitoring posts (No.1 to 8) installed near the Site Boundary were recovered. (March 31st) They are measuring once a day.
- In the samples of soil (7 samples in total) collected on 25 March (at 4 points) and 28 March (at 3 points) on the site of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (18:30 April 6th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was, in the same as the last one (Announced on 28 March), at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
- In the 3 soil samples (6 samples in total) collected on 31 March and 4 April from the soil at the 3 points on the site of Fukushima Dai-ichi NPS where the regular sampling is to be carried out, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected. (18:30 April 14th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was

observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.

<Prevention of the Spread of Contaminated Water>

- In order to prevent the outflow of the contaminated water from the exclusive port, the work for stopping water by means of large-sized sandbags was implemented around the seawall on the south side of the NPS. (From 15:00 till 16:30 April 5th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were completed to be doubly installed at the appropriate part of the seawall on the south side of the NPS. (10:45 April 11th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary board to stop water (one of the 7 steel plates) was installed. (From 12:00 till 13:00 April 12th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary boards to stop water (2 of the 7 steel plates) was installed. (From around 8:30 till around 10:00 April 13th)
- The silt fence to prevent the spread of the contaminated water was completed to be installed in front of the Screen of Units 3 and 4. (13:50 April 13th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were installed at the Curtain Wall and in front of the Screen of Units 1 and 2. (12:20 April 14th)
- 3 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 3 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 4. (From 14:30 till 15:45 April 15th)
- Temporary boards to stop water (4 steel plates out of 7) were installed on the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2. (From 9:00 till 14:15 April 15th)
- 2 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 1 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and 5 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and the Inlet Screen Pump room of Unit 3. (From 9:00 till 11:15 April 17th)

<Spray of Anti-scattering Agent>

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 500 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 15:00 till 16:05 April 1st)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 16:30 April 5th, From 12:30 till 14:30 April 6th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 680 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 14:00 April 8th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 550 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 14:00 April 10th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,200 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:00 April 11th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 700 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:00 April 12th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 400 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 11:30 April 13th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:30 April 14th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² on the mountain-side of the Common Pool.

(From 11:30 till 13:00 April 15th)

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,800 m² on the mountain-side of the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 11:00 till 13:00 April 16th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities. (From 10:00 till 13:30 April 17th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1200 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities. (From 09:00 till 14:30 April 18th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² around the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 12:00 till 13:30 April 20th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out, in the areas of about 1,300 m² on the mountain-side of the Radioactive Waste Treatment Facilities and about 5,100 m² on the mountain-side of switchyard for the high-voltage power supply of Units 5 and 6. (From 12:00 till 15:00 April 21st)

<Situation of Removal of the Rubble>

- Removal of the rubble using remote-control heavy machineries was carried out. (April 10th)
- Removal of rubble (Amounts equivalent to 6 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 11:00 till 16:10 April 13th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 09:00 till 15:45 April 15th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to 8 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 16th)

- Removal of rubble (Amount equivalent to 2 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 17th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to 4 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 18th)
- Removal of rubble (Amounts equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 15:00 April 19th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 20th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 21st)

<Other>

- The water was confirmed to be collected in the vertical parts of the trenches (an underground structure for laying pipes, shaped like a tunnel) outside of the turbine building of Units 1 to 3. The dose rates on the water surface were 0.4 mSv/h of the Unit 1's trench and 1,000 mSv/h of the Unit 2's trench. The rate of the Unit 3's trench could not measure because of the rubble. (Around 15:30 March 27th) The collected water in the vertical part of the trench outside of the turbine building of Unit 1 was transferred to the storage tank in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities by the temporary pump. Thereafter the water level from the top of the vertical part went down from approximately -0.14m to approximately -1.14m. (From 09:20 till 11:25 March 31st)
- When removing the flange of pipes of Residual Heat Removal Seawater System outside the building of Unit 3, three subcontractor's employees were wetted by the water remaining in the pipe. However, as the result of wiping the water off, no radioactive materials were attached to their bodies. (12:03 March 29th)
- On March 28th, the stagnant water was confirmed in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities. As the result of analysis of

- radioactivity, the total amount of the radioactivity 1.2×10^1 Bq/cm³ in the controlled area and that of 2.2×10^1 Bq/cm³ in the non-controlled area were detected in March 29th.
- The barge (the first ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (15:42 March 31st) The transfer of fresh water from the barge (the first ship) to the Filtrate Tank was started. (15:58 April 1st) Thereafter it was suspended due to the malfunction of the hose (16:25 April 1st), but was resumed on April 2nd. (From 10:20 till 16:40 April 2nd)
 - The barge (the second ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (9:10 April 2nd)
 - The freshwater was transferred from the barge (the second ship) of the US armed force to the barge (the first ship). (From 09:52 till 11:15 April 3rd)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was started to be discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea, using the first pump. (19:03 April 4th) Further, the discharge using 10 pumps in total was carried out (19:07 April 4th) and stopped discharging to the sea using submersible pumps at 17:40 April 10th. Confirmation of the remaining water is being carried out. (Total amount of discharged water is around 9,070t.)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Building of Miscellaneous Solid Waste Volume Reduction Processing was discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea using 5 pumps. (From 17:20 April 6th till 18:20 April 7th)
 - In order to prepare to transfer the stagnant water in the turbine buildings to the Radioactive Waste Treatment Facilities, drilling the outer walls of the turbine buildings of Units 2 to 4 was carried out. (April 7th)
 - The pumping out of the water in the Radioactive Waste Treatment Facilities, which was suspended by the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred at 11:32 April 7th, was resumed. (14:30 April 8th)
 - Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp

the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 15:59 till 16:28 April 10th)

- It was confirmed that a fire occurred at the Building for Water Discharge Canal Sampling for Units 1 to 4. (Around 6:38 April 12th) It was confirmed that there were no fire and smoke as a result of the initial activity of fire fighting. (Just before 07:00 on the same day) The fire was then confirmed to be completely under control. (09:12 on the same day)
- Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 3 and 4. (From 10:17 till 12:25 April 14th)
- Videotaping using an unmanned helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 08:02 till 09:55 April 15th)
- As a countermeasure for tsunami, the distribution boards, etc. for the pumps injecting water to the reactors of Units 1 to 3 were transferred to a hill. (From 10:19 till 17:00 April 15th)
- The watertight measures in the buildings of the Radioactive Waste Treatment Facilities were completed. (April 18th)
- Work of strengthening connection of the power supplies between Units 1, 2 and Units 3, 4 was completed. (10:23 April 19th)
- Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp the situations of the reactor building for Units 1 to 4 (11:43-12:50, April 21st)

● Fukushima Dai-ni NPS (TEPCO)

(Naraha Town / Tomioka Town, Futaba County, Fukushima Prefecture.)

(1) The state of operation

Unit1 (1,100MWe):	automatic shutdown, cold shut down at 17:00, March 14th
Unit2 (1,100MWe):	automatic shutdown, cold shut down at 18:00, March 14th
Unit3 (1,100MWe):	automatic shutdown, cold shut down at 12:15, March 12th
Unit4 (1,100MWe):	automatic shutdown, cold shut down at 07:15, March 15th

(2) Major plant parameters (As of 06:00 April 22nd)

	Unit	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4
Reactor Pressure*1	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
Reactor water temperature	℃	24.2	24.7	33.2	28.2
Reactor water level*2	mm	9,346	10,296	7,790	8,785
Suppression pool water temperature	℃	23	24	26	29
Suppression pool pressure	kPa (abs)	105	104	110	107
Remarks		cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- Around 17:56 March 30th, smoke was rising from the power distribution panel on the first floor of the turbine building of Unit 1. However, when the power supply was turned off, the smoke stopped to generate. It was judged by the fire station at 19:15 that this event was caused by the malfunction of the power distribution panel and was not a fire.
- The Residual Heat Removal System (B) to cool the reactor of Unit 1 became to be able to receive power from the emergency power supply as well as the external power supply. This resulted in securing the backup power supplies (emergency power supplies) of Residual Heat Removal System (B) for all Units. (14:30 March 30th)

(4) Report concerning other incidents

- TEPCO reported to NISA the event in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (18:08 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the events in accordance with the Article 10 regarding Units 1, 2 and 4. (18:33 March 11th)

- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (5:22 March 12th)
 - TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 2. (5:32 March 12th)
 - TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 4 of Fukushima Dai-ni NPS. (6:07 March 12th)
- Onagawa NPS (Tohoku Electric Power Co. Inc.)
(Onagawa Town, Oga County and Ishinomaki City, Miyagi Prefecture)
- (1) The state of operation
- Unit 1 (524MWe): automatic shutdown, cold shut down at 0:58, March 12th
- Unit 2 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at earthquake
- Unit 3 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at 1:17, March 12th
- (2) Readings of monitoring post, etc.
- MP2 (Monitoring at the Northern End of Site Boundary)
Approx. 0.28μ SV/h (16:00 April 21st) (Approx. 0.28μ SV/h (16:00 April 20th))
- (3) Report concerning other incidents
- Fire Smoke on the first basement of the Turbine Building was confirmed to be extinguished. (22:55 on March 11th)
 - Tohoku Electric Power Co. reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:09 March 13th)

2. Action taken by NISA

(March 11th)

- 14:46 Set up of the NISA Emergency Preparedness Headquarters (Tokyo) immediately after the earthquake
- 15:42 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 16:36 TEPCO recognized the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS. (Reported to NISA at 16:45)
- 18:08 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 18:33 Regarding Units 1, 2 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 19:03 The Government declared the state of nuclear emergency. (Establishment of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters and the Local Nuclear Emergency Response Headquarters)
- 20:50 Fukushima Prefecture's Emergency Response Headquarters issued a direction for the residents within 2 km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate. (The population of this area is 1,864.)
- 21:23 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayor of Okuma Town and the Mayor of Futaba Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO, in accordance with the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:
- Direction for the residents within 3km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate
 - Direction for the residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to stay in-house
- 24:00 Vice Minister of Economy, Trade and Industry, Ikeda arrived at the Local Nuclear Emergency Response Headquarters

(March 12th)

- 00:49 Regarding Units 1 TEPCO Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Unusual rise of the pressure in PCV) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 01:20)
- 05:22 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 06:27)
- 05:32 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 05:44 Residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS shall evacuate by the Prime Minister Directive.
- 06:07 Regarding of Unit 4 of Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 06:50 In accordance with the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued by the Minister of Economy, Trade and Industry to control the internal pressure of PCV of Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:45 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Hirono Town, Naraha Town, Tomioka Town and Okuma Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO, pursuant to the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:
- Direction for the residents within 3km radius from Fukushima Dai-ni NPS to evacuate
 - Direction for the residents within 10km radius from Fukushima Dai-ni NPS to stay in-house
- 17:00 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation

dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

17:39 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 10 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.

18:25 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 20km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.

19:55 Directives from the Prime Minister was issued regarding seawater injection to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS.

20:05 Considering the Directives from the Prime Minister and pursuant to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued by the Minister of Economy, Trade and Industry to inject seawater to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS and so on.

20:20 At Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, seawater injection was started.

(March 13th)

05:38 TEPCO reported to NISA the event (Total loss of coolant injection function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS. Recovering efforts by TEPCO of the power source and coolant injection function and the work on venting were under way.

09:01 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

09:08 Pressure suppression and fresh water injection was started for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.

09:20 The Pressure Vent Valve of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was opened.

09:30 Directive was issued for the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Okuma Town, Futaba Town, Tomioka Town and Namie Town in accordance with the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness on the contents of radioactivity decontamination screening.

13:09 Tohoku Electric Power Co. reported to NISA that Onagawa NPS

reached a situation specified in the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

13:12 Fresh water injection was switched to seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.

14:36 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 14th)

01:10 Seawater injection for Units 1 and 3 of Fukushima Dai-ichi NPS were temporarily interrupted due to the lack of seawater in pit.

03:20 Seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was resumed.

04:40 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

05:38 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

07:52 TEPCO reported to NISA the event (Unusual rise of the pressure in PCV) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.

13:25 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognised the event (Loss of reactor cooling function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

22:13 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

22:35 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness

regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 15th)

- 00:00: The acceptance of experts from International Atomic Energy Agency (IAEA) was decided. NISA agreed to accept the offer of dispatching of the expert on NPS damage from IAEA considering the intention by Mr. Amano, Director General of IAEA. Therefore, the schedule of expert acceptance will be planned from now on according to the situation.
- 00:00: NISA also decided the acceptance of experts dispatched from U.S. Nuclear Regulatory Commission (NRC).
- 07:21 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:24 Incorporated Administration Agency, Japan Atomic Energy Agency (JAEA) reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Fuel Cycle Engineering Laboratories, Tokai Research and Development Centre.
- 07:44 JAEA reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Science Research Institute.
- 08:54 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 10:30 According to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the directions as follows.
- For Unit 4: To extinguish fire and to prevent the occurrence of re-criticality
- For Unit 2: To inject water to reactor vessel promptly and to vent Drywell.
- 10:59 Considering the possibility of lingering situation, it was decided that the function of the Local Nuclear Emergency Response Headquarters

was moved to the Fukushima Prefectural Office.

11:00 The Prime Minister directed the in-house stay area.

In-house stay was additionally directed to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS considering in-reactor situation.

16:30 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

22:00 According to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the following direction.

For Unit 4: To implement the water injection to the Spent Fuel Pool.

23:46 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 18th)

13:00 Ministry of Education, Culture, Sports, Science and Technology decided to reinforce the nation-wide monitoring survey in the emergency of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPS.

15:55 TEPCO reported to NISA on the accidents and failure at Units 1, 2, 3 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS (Leakage of the radioactive materials inside of the reactor buildings to non-controlled area of radiation) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

16:48 Japan Atomic Power Co. reported to NISA accidents and failures in Tokai NPS (Failure of the seawater pump motor of the Emergency Diesel Generator 2C) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

(March 19th)

07:44 The second unit of Emergency Diesel Generator (A) for Unit 6 started up.

TEPCO reported to NISA that the pump for RHR (C) for Unit 5 started up and started to cooling Spent Fuel Storage Pool. (Power

supply: Emergency Diesel Generator for Unit 6)

08:58 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 20th)

23:30 Directive from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisoma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village) was issued regarding the change of the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity.

(March 21st)

07:45 Directive titled as “Administration of the stable Iodine” was issued from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and the heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

16:45 Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” was issued from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require

ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

17:50 Directive from the Director-general of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Gunma was issued, which direct the above-mentioned governors to issue a request to relevant businesses and people to suspend shipment of spinach, *Kakina* (a green vegetable) and raw milk for the time being.

(March 22nd)

16:00 NISA received the response (Advice) from Nuclear Safety Commission Emergency Technical Advisory Body to the request for advice made by NISA, regarding the report from TEPCO titled as “The Results of Analysis of Seawater” dated March 22nd.

(March 25th)

NISA directed orally to the TEPCO regarding the exposure of workers at the turbine building of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station occurred on March 24th, to review immediately and to improve its radiation control measures from the viewpoint of preventing a recurrence.

(March 28th)

Regarding the mistake in the evaluation of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, NISA directed TEPCO orally to prevent the recurrence of such a mistake.

13:50 Receiving the suggestion by the special meeting of Nuclear Safety Commission (NSC) (Stagnant water on the underground floor of the turbine building at Fukushima Dai-ichi Plant Unit 2), NISA directed TEPCO orally to add the sea water monitoring points and carry out the groundwater monitoring.

Regarding the delay in the reporting of the water confirmed outside of the turbine buildings, NISA directed TEPCO to accomplish the communication in the company on significant information in a

timely manner and to report it in a timely and appropriate manner.

(March 29th)

11:16 The report was received, regarding the accident and trouble etc. in Onagawa NPS of Tohoku Electric Power Co. Inc. (the trouble of pump of component cooling water system etc. in Unit 2 and the fall of heavy oil tank for auxiliary boiler of Unit 1 by tsunami), pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act and the Article 3 of the Ministerial Ordinance for the Reports related to Electricity.

In order to strengthen the system to assist the nuclear accident sufferers, the "Team to Assist the Lives of the Nuclear Accident Sufferers" headed by the Minister of Economy, Trade and Industry was established and the visits, etc. by the team to relevant cities, towns and villages were carried out.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.1 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(March 30th)

Directions as to the implementation of the emergency safety measures for the other power stations considering the accident of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPSs in 2011 was issued and handed to each electric power company and the relevant organization.

(March 31st)

Regarding the break-in of the propaganda vehicle to Fukushima Dai-ni NPS on 31 March, NISA directed TEPCO orally to take the carefully thought-out measures regarding physical protection, etc.

NISA alerted TEPCO to taking the carefully thought-out measures regarding radiation control for workers.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.2 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(April 1st)

NISA strictly alerted TEPCO to taking appropriate measures concerning the following three matters regarding the mistake in the result of nuclide analysis.

- Regarding the past evaluation results on nuclide analysis, all the nuclides erroneously evaluated should be identified and the re-evaluation on them should be promptly carried out.
- The causes for the erroneous evaluation should be investigated and the thorough measures for preventing the recurrence should be taken.
- Immediate notification should be done in the stage when any erroneous evaluation results, etc. are identified.

(April 2nd)

Regarding the outflow of the liquid including radioactive materials from the area around the Intake Channel of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, NISA directed TEPCO orally to carry out nuclide analysis of the liquid sampled, to confirm whether there are other outflows from the same parts of the facilities as the one, from which the outflow was confirmed around the Unit 2, and to strengthen monitoring through sampling water at more points around the facilities concerned.

(April 4th)

On the imperative execution of the discharge to the sea as an emergency measure, NISA requested the technical advice of NSC and directed TEPCO to survey and confirm the impact of the spread of radioactive materials caused by the discharge, by ensuring continuity of the sea monitoring currently underway and enhancing it (Increase of the frequency of measuring as well as the number of monitoring points), disclose required information, as well as to enhance the strategy to minimize the discharge amount.

(April 5th)

Directions as to the implementation of advance notification and contact to the local governments with regard to taking measures

related to discharge of radioactive materials from Fukushima Dai-ichi NPS, which have a possible impact on the environment, was issued.

(April 6th)

On the implementation of the nitrogen injection to PCV of Unit 1, NISA directed TEPCO on the following three points. (12:40 April 6th)

1. Properly control the plant parameters, and take measures appropriately to ensure safety in response to changes in the parameters.
2. Establish and implement an organizational structure and so on that will ensure the safety of the workers who will engage in the operation.
3. As the possibility of leakage of the air in PCV to the outside due to the nitrogen injection cannot be ruled out, through the judicious and further enhanced monitoring, TEPCO shall survey and confirm the impact of the release and spreading of radioactive materials due to the nitrogen injection, and strive to disclose information.

(April 7th)

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.3 for the residents within the area from 20km to 30km radius. (April 7th)

(April 9th)

Due to the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 April 7th, all the Emergency Diesel Generators for Unit 1 of the Higashidori NPS of Tohoku Electric Power Co., Inc. were not workable. Considering this event, NISA issued the letters of direction titled "Regarding the Treatment of Emergency Power Generating Facilities in Terms of Safety Regulations (Directions)" to each Electricity Utility and other organizations concerned.

In accordance with the Paragraph 1, the Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the evaluation of necessity and safety, and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the

Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 10th)

In accordance with the Paragraph 1, the Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the necessity, the evaluation of safety and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 13th)

- In accordance with the Paragraph 1, the Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA directed TEPCO to report the result of implementation on seismic safety evaluation as well as the result of consideration on the measurement of effective seismic reinforcement work, etc., regarding the buildings of Fukushima Dai-ichi NPS.
- NISA directed TEPCO to implement detailed analysis and consideration regarding the tsunami caused by the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake.
- NISA directed Tohoku Electric Power Co. Inc. to report the analysis of seismic data observed when the 2011 Earthquake off the Coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 on 7 April and the assessment on seismic impact on the facilities that are important from the seismic safety viewpoints.

(April 14th)

- NISA directed TEPCO orally to strengthen the monitoring of the Sub Drain (the groundwater collected and controlled in the facilities) of Units 1 and 2, because the radioactive concentration of the water sampled on 13 April rose one digit up in comparison with the preceding result.

(April 15th)

- NISA strictly alerted TEPCO and directed it orally to prepare the measures for preventing the recurrence regarding the delay in the

notification of the dismissal of Nuclear Emergency Preparedness Manager, accompanied with the personnel changes dated on 1 April, in accordance with the Paragraph 5, the Article 9 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

- NISA directed General Electricity Utilities and other organizations concerned to consider the measures to ensure reliability on external power supply due to the temporary loss of external power supply at NPSs, etc., caused by ground faults in part of electric power system when the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred on April 7, 2011.

(April 18th)

- NISA accepted (18 April) and confirmed (19 April) the report from TEPCO, in accordance with the direction for the collection of report issued on 10 April, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 21st)

- The Prime Minister issued the following instruction in relation to the accident at Fukushima Dai-ni NPS of TEPCO to the Governor of Fukushima prefecture, and Mayors of Hirono-Town, Naraha-Town, Tomioka-Town and Okuma-Town, in accordance with the provisions of the Paragraph 3, the Article 20 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
 - Instruction to change the evacuation area from within 10km radius to within 8km radius from Fukushima Dai-ni NPS.
- The Prime Minister issued the following instruction in relation to the accident at Fukushima Dai-ichi NPS of TEPCO to the Governor of Fukushima prefecture, and Mayors of Tomioka-Town, Futaba-Town, Okuma-Town, Namie-Town, Kawauchi-Village, Naraha-Town, Minamisouma-City, Tamura-City and Katsurao-Village, in accordance with the provisions of the Paragraph 3, the Article 20 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
 - Instruction to establish a restricted area as the area within

20km radius from Fukushima Dai-ichi NPS, and to prohibit the access to the area or to order to leave the area to any persons other than those engaged in emergency response measures, excluding the case that the mayor of the city or town or the head of the village permits the temporary access.

< Possibility on radiation exposure (As of 08:00 April 22nd) >

1. Exposure of residents

- (1) Including the about 60 evacuees from Futaba Public Welfare Hospital to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre, as the result of measurement of 133 persons at the Centre, 23 persons counted more than 13,000 cpm were decontaminated.
- (2) The 35 residents transferred from Futaba Public Welfare Hospital to Kawamata Town Saiseikai Kawamata Hospital by private bus arranged by Fukushima Prefecture were judged to be not contaminated by the Prefectural Response Centre.
- (3) As for the about 100 residents in Futaba Town evacuated by bus, the results of measurement for 9 of the 100 residents were as follows. The evacuees, moving outside the Prefecture (Miyagi Prefecture), were divided into two groups, which joined later to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre.

No. of Counts	No. of Persons
18,000 cpm	1
30,000-36,000 cpm	1
40,000 cpm	1
little less than 40,000 cpm*	1
very small counts	5

*(These results were measured without shoes, though the first measurement exceeded 100,000 cpm.)

- (4) The screening was started at the Off site Centre in Okuma Town from March 12th to 15th. 162 people received examination until now. At the beginning, the reference value was set at 6,000 cpm. 110 people were at

the level below 6,000 cpm and 41 people were at the level of 6,000 cpm or more. When the reference value was increased to 13,000 cpm afterward, 8 people were at the level below 13,000 cpm and 3 people are at the level of 13,000 cpm or more.

The 5 out of 162 people examined were transported to hospital after being decontaminated.

- (5) The Fukushima Prefecture carried out the evacuation of patients and personnel of the hospitals located within 10km area. The screening of all the members showed that 3 persons have the high counting rate. These members were transported to the secondary medical institute of exposure. As a result of the screening on 60 fire fighting personnel involved in the transportation activities, the radioactivity higher than twice of the back ground was detected on 3 members. Therefore, all the 60 members were decontaminated.
- (6) Fukushima Prefecture has started the screening from 13 March. It is carried out at the evacuation sites and the 11 places (set up permanently) such as health offices. Up until April 19th, the screening was done to 162,126 people. Among them, 102 people were above the 100,000 cpm, but when measured these people again without clothes, etc., the counts decreased to 100,000 cpm and below, and there was no case which affects health.

2. Exposure of workers

As for the workers conducting operations in Fukushima Dai-ichi NPS, the total number of people who were at the level of exposure more than 100 mSv becomes 29.

For two out of the three workers who were confirmed to be at the level of exposure more than 170 mSv on March 24, the attachment of radioactive material on the skin of both legs was confirmed. As the two workers were judged to have a possibility of beta ray burn, they were transferred to the Fukushima Medical University Hospital, and after that, on March 25th, all of the three workers arrived at the National Institute of Radiological Sciences in the Chiba Prefecture. As the result of examination, the level of exposure of their legs was estimated to be from 2

to 3 Sv. The level of exposure of both legs and internal did not require medical treatment, but they decided to monitor the progress of all three workers in the hospital. All the three workers have been discharged from the hospital around the noon on 28 March. The three workers had the second medical examination at the National Institute of Radiological Sciences on 11 April, as a result, there was no problem regarding the condition of their health. The two workers who had been partially exposed to radiation on their skin of both legs were judged that any conditions of burn or red spots were not found on their skin.

At around 11:35 April 1st, a worker fell into the sea when he went on board the barge of the US Armed forces in order to adjust the hose. He was rescued immediately by other workers around without any injury and external contamination. In order to make double sure, the measurement by a whole-body counter was implemented. As a result, it was evaluated that there was no internal radionuclide contaminant on April 12th.

3. Others

- (1) 4 members of Self-Defence Force who worked in Fukushima Dai-ichi NPS were injured by explosion. One member was transferred to National Institute of Radiological Sciences. After the examination, judged that there were wounds but no risk for health from the exposure, the one was released from the hospital on March 17th. No other exposure of the Self-Defence Force member was confirmed at the Ministry of Defence.
- (2) As for policeman, the decontaminations of two policemen were confirmed by the National Police Agency. Nothing unusual was reported.
- (3) On March 24th, examinations of thyroid gland for 66 children aged from 1 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town public health Center. The result was at not at the level of having harmful influence.
- (4) From March 26th to 27th, examinations of thyroid gland for 137 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Iwaki City Public Health Center. The result was not at the level of having harmful influence.
- (5) From March 28th to 30th, examinations of thyroid gland for 946 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town Community Center and the Iitate Village Office. The result was not at the level of having harmful influence.

<Directive of screening levels for decontamination of radioactivity>

- (1) On March 20th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the directive to change the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity as the following to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village).

Old: 40 Bq/cm² measured by a gamma-ray survey meter or 6,000 cpm

New: 1 μ Sv/hour (dose rate at 10cm distance) or 100,000cpm equivalent

<Directives of administrating stable Iodine during evacuation>

- (1) On March 16th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued “Directive to administer the stable Iodine during evacuation from the evacuation area (20 km radius)” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village).
- (2) On March 21st, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued Directive titled as “Administration of the stable Iodine” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Futaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Katsurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

<Situation of the injured (As of 08:00 April 22nd)>

1. Injury in Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS due to earthquake on 11 March
 - Two employees (slightly, have already returned to work)

- Two employees (a cut by a broken glass by earthquake and tsunami, have already returned to work)
 - One employee (a scratch when evacuating, has already returned to work)
 - One subcontract employee (fracture in both legs, be in hospital)
 - Two died (After the earthquake, two TEPCO's employees missed and had been searched continuously. In the afternoon of March 30th, the two employees were found on the basement floor of the turbine building of Unit 4 and were confirmed dead by April 2nd.)
2. Injury due to the explosion of Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS on 12 March
- Four employees (two TEPCO's employees and two subcontractor's employees) were injured at the explosion and smoke of Unit 1 around the turbine building (non-controlled area of radiation) and were examined by Kawauchi Clinic. Two TEPCO's employees return to work again and two subcontractors' employees are under home treatment.
3. Injury due to the explosion of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS on 14 March.
- Four TEPCO's employees (They have already returned to work.)
 - Three subcontractor's employees (They have already returned to work.)
 - Four members of Self-Defence Force (one of them was transported to National Institute of Radiological Sciences considering internal possible exposure. The examination resulted in no internal exposure. The member was discharged from the institute on March 17th.)
4. Other injuries
- On the earthquake on 11 March, one subcontractor's employees (a crane operator) died in Fukushima Dai-ni NPS. (It seems that the tower crane broke and the operator room was crushed and the person was hit on the head.)
 - One subcontractor's employee was transported to the hospital on March 11th. (Later, turned out a cerebral infarction)
 - One emergency patient on 12 March. (a cerebral stroke, transported by the ambulance, be in hospital)

- Ambulance was requested for one employee complaining the pain at left chest outside of control area on March 12. (Conscious, under home treatment)
- One employee suffered lacerations on his left arm and was transported to the hospital for treatment on March 12th. (Has already returned to work)
- Two employees complaining discomfort wearing full-face mask in the main control room were transported to Fukushima Dai-ni NPS for a consultation with an industrial doctor on 13 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- Two subcontractor's employees were injured during working at temporary control panel of power source in the Common Spent Fuel Pool, transported to where were industrial medical doctors the Fukushima Dai-ni NPS on 22 and 23 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- On the afternoon of 7 April, a worker who was making sandbags at the soil disposal yard (spoil bank) on the north side of Fukushima Dai-ichi NPS got sick and was transported to J-Village for the body survey of contamination of radioactive materials. Being confirmed to be free from contamination, the worker was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance. On 8 April, the worker was diagnosed as dehydration and transient unconsciousness.
- At 09:19 April 9th, one subcontractor's employee was transported to a hospital as the worker wearing full-face mask felt discomfort during the work for cable processing in the Building of Water Processing, stepped on the manhole outside the building, which lid was shifted, and injured. As a result of medical examination, the worker was diagnosed as a right knee contusion and suspect of right knee medial collateral ligament injury. Furthermore, as a result of the body survey, it was confirmed that the worker was free from contamination of radioactive materials.
- Around 11:10 April 10th, a subcontractor's employee who was conducting the operations of laying drain hoses in the yard of Unit 2 got sick and was transported to J-Village. Thereafter the employee was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance at 14:27 on the same day. It was confirmed that the employee was free from adhesion of radioactive materials to his body

<Situation of resident evacuation (As of 08:00 April 22nd)>

At 11:00 March 15th, the Prime Minister directed in-house stay to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS. The directive was conveyed to Fukushima Prefecture and related municipalities.

Regarding the evacuation as far as 20-km from Fukushima Dai-ichi NPS and 10-km from Fukushima Dai-ni NPS, necessary measures have already been taken.

- The in-house stay in the area from 20 km to 30 km from Fukushima Dai-ichi NPS is made fully known to the residents concerned.
- Cooperating with Fukushima Prefecture, livelihood support to the residents in the in-house stay area are implemented.
- On March 28th, Chief Cabinet Secretary mentioned the continuation of the limited-access within the area of 20 km from Fukushima Dai-ichi NPS. On the same day, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters notified the related municipalities of forbidding entry to the evacuation area within the 20 km zone.

At 11:00 April 21st, the Prime Minister issued the instruction in relation to the accident at Fukushima Dai-ni NPS to change the evacuation area from within 10km radius to within 8km radius from Fukushima Dai-ni NPS.

At 11:00 April 21st, the Prime Minister issued the instruction to establish a restricted area as the area within 20km from Fukushima Dai-ichi NPS, and to prohibit the access to the area or to order to leave the area to any persons other than those engaged in emergency response measures, excluding the case that the mayor of the city or town or the head of the village permits the temporary access. (Date of establishment of the restricted area: 0:00 April 22nd)

<Directives regarding foods and drinks>

Directive from the Director-General of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Chiba was issued, which directed above-mentioned governors to suspend shipment and so on of the following products for the time being.

The Government Nuclear Emergency Response Headquarters organized the thoughts of imposing and lifting restrictions on shipment as follows, considering the NSC's advice.

- The area where restrictions on shipment to be imposed or lifted could be decided in units of the area where a prefecture is divided into, such as cities, towns, villages and so on, considering the spread of the contamination affected area and the actual situation of produce collection, etc.
- The restriction on shipment of the item, of which the result of the sample test exceeded the provisional regulation limits, shall be decided by judging in a comprehensive manner considering the regional spread of the contamination impact.
- Lifting the restrictions on shipment shall be implemented when a series of three results of nearly weekly tests for the item or the area falls below the provisional regulation limits, considering the situation of the Fukushima Dai-ichi NPS.
- However, the tests shall be carried out nearly weekly after the lifting, while the release of the radioactive materials from the NPS continues.

(1) Items under the suspension of shipment and restriction of intake (As of 08:00 April 22nd)

Prefectures	Suspension of shipment	Restriction of intake
Fukushima Prefecture	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> *, Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.), Turnip, Raw milk (Except some areas* ¹) and Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Date-City, Souma-City,	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> , Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.), Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Iitate-Village), Juvenile sand lance (Kounago)

	Minamisouma-City, Tamura-City, Iwaki-City, Sinchi-Town, Kawamata-Town, Namie-Town, Futaba-Town, Ookuma-Town, Tomioka-Town, Naraha-Town, Hirono-Town, Iitate-Village, Katsurao-Village , Kawauchi-Village and Fukushima-City), Juvenile sand lance (Kounago)	
Ibaraki Pref.	Spinach (only ones produced in Kitaibaraki City and Takahagi City)	
Tochigi Pref.	Spinach(<u>Except some areas</u> *2)	
Chiba Pref.	- Spinach from Katori-City and Tako-Town - Spinach, Qing-geng-cai, Garland chrysanthemum, Sanchu Asian lettuce, Celery and Parsley from Asahi City	

*a green vegetable

*1 Kitakata-City, Bandai-Town, Inawashiro-Town, Mishima-Town,
Aizumisato-Town, Shimogo-Town, Minamiaizu-Town,
Fukushima-City, Nihonmatsu-City, Date-City, Motomiya-City,
Koriyama-City, Sukagawa-City, Tamura-City (except former
Miyakoji-Village area), Shirakawa-City, Iwaki-City, Souma-City,
Kunimi-Town, Kagami-ishi-Town, Ishikawa-Town, Asakawa-Town,
Furudono-Town, Miharu-Town, Ono-Town, Yabuki-Town,
Yamatsuri-Town, Hanawa-Town, Shinch-Town, Otama-Village,

Hirata-Village, Nishigo-Village, Izumizaki-Village, Nakajima-Village,
Samegawa-Village

*2 Nasushiobara-City, Shioya-Town

(2) Request for restriction of drinking for tap-water (As of 08:00 April
22nd)

Scope under restriction	Water service (Local governments requested for restriction)
All residents	None
Babies ・ Water services that continue to respond to the directive ・ Tap-water supply service that continues to respond to the directive	<Fukushima Prefecture> Iitate small water service (Iitate Village, Fukushima Prefecture) None

<Directive regarding the ventilation when using heating equipments in the area of indoor evacuation >

On March 21st, Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Iwaki City, Tamura City, Minamisouma City, Hirono Town, Kawauchi Village, Namie Town, Katsurao Village, and Iitate Village) was issued, which directs those governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

< Fire Bureaus’ Activities>

- ・ From 11:00 till around 14:00 on March 22nd, Niigata-City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the set up of large decontamination system.

-
- From 8:30 till 9:30, from 13:30 till 14:30 on March 23rd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the operation of large decontamination system.

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone: +81-(0)3-3501-1087

②モニタリングカーでの固定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

2) モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

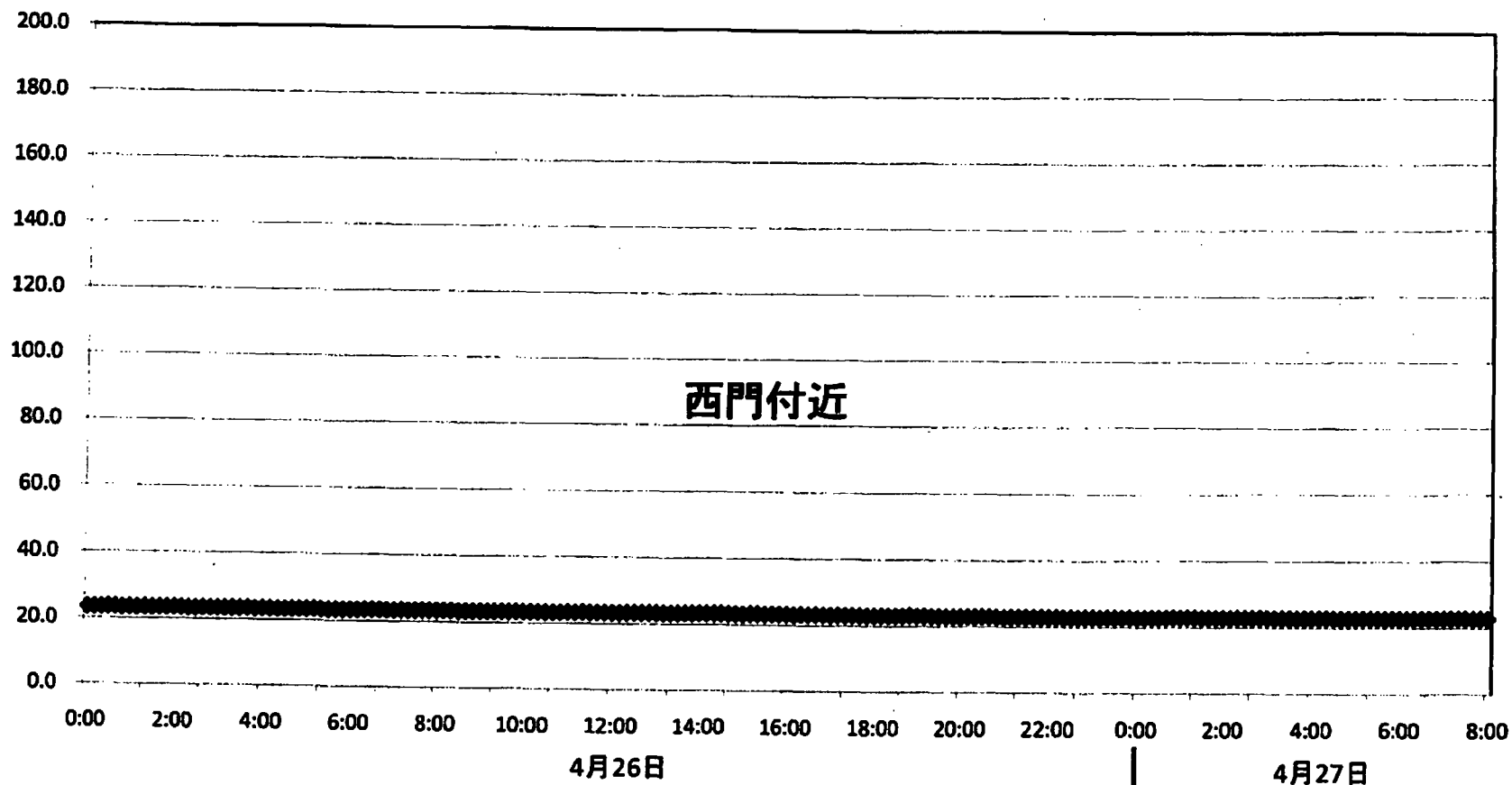
福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)						
注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。						
場所	日時	総線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/26 8:00	23.3	<0.01	晴れ	SE	1.6
西門	2011/4/26 8:10	23.3	<0.01	晴れ	ESE	1.6
西門	2011/4/26 8:20	23.3	<0.01	晴れ	E	1.3
西門	2011/4/26 8:30	23.3	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/26 8:40	23.3	<0.01	晴れ	E	2.0
西門	2011/4/26 8:50	23.3	<0.01	晴れ	ESE	1.8
西門	2011/4/26 9:00	23.3	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/26 9:10	23.3	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/26 9:20	23.3	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/26 9:30	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.0
西門	2011/4/26 9:40	23.3	<0.01	晴れ	E	2.0
西門	2011/4/26 9:50	23.3	<0.01	晴れ	E	1.8
西門	2011/4/26 10:00	23.3	<0.01	晴れ	ESE	3.3
西門	2011/4/26 10:10	23.4	<0.01	晴れ	E	3.2
西門	2011/4/26 10:20	23.4	<0.01	晴れ	E	3.4
西門	2011/4/26 10:30	23.3	<0.01	晴れ	E	3.1
西門	2011/4/26 10:40	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.6
西門	2011/4/26 10:50	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.1
西門	2011/4/26 11:00	23.4	<0.01	晴れ	E	2.5
西門	2011/4/26 11:10	23.3	<0.01	晴れ	E	2.5
西門	2011/4/26 11:20	23.4	<0.01	晴れ	E	2.6
西門	2011/4/26 11:30	23.3	<0.01	晴れ	E	2.7
西門	2011/4/26 11:40	23.4	<0.01	晴れ	SE	2.4
西門	2011/4/26 11:50	23.3	<0.01	晴れ	SE	2.4
西門	2011/4/26 12:00	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.5
西門	2011/4/26 12:10	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.4
西門	2011/4/26 12:20	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.7
西門	2011/4/26 12:30	23.4	<0.01	晴れ	E	3.3
西門	2011/4/26 12:40	23.3	<0.01	晴れ	ESE	3.0
西門	2011/4/26 12:50	23.3	<0.01	晴れ	ESE	3.0
西門	2011/4/26 13:00	23.3	<0.01	晴れ	ESE	3.0
西門	2011/4/26 13:10	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.4
西門	2011/4/26 13:20	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.6
西門	2011/4/26 13:30	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.5
西門	2011/4/26 13:40	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.8
西門	2011/4/26 13:50	23.3	<0.01	晴れ	SE	2.5
西門	2011/4/26 14:00	23.3	<0.01	晴れ	ESE	2.0

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)			
日時	事故本館南側 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	正門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	西門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)
2011/4/25 20:00	447	52	20
2011/4/25 20:30	447	52	21
2011/4/25 21:00	448	52	21
2011/4/25 21:30	450	52	21
2011/4/25 22:00	452	52	21
2011/4/25 22:30	453	52	21
2011/4/25 23:00	452	52	21
2011/4/25 23:30	453	52	21
2011/4/26 0:00	455	52	21
2011/4/26 0:30	454	52	21
2011/4/26 1:00	454	52	21
2011/4/26 1:30	453	52	21
2011/4/26 2:00	455	52	21
2011/4/26 2:30	454	52	21
2011/4/26 3:00	456	52	21
2011/4/26 3:30	456	52	21
2011/4/26 4:00	454	52	21
2011/4/26 4:30	456	52	21
2011/4/26 5:00	458	52	21
2011/4/26 5:30	456	52	21
2011/4/26 6:00	456	52	21
2011/4/26 6:30	454	52	21
2011/4/26 7:00	453	52	21
2011/4/26 7:30	456	53	21
2011/4/26 8:00	453	52	21
2011/4/26 8:30	450	52	21
2011/4/26 9:00	450	52	21
2011/4/26 9:30	449	52	21
2011/4/26 10:00	443	52	21
2011/4/26 10:30	447	52	20
2011/4/26 11:00	444	53	20
2011/4/26 11:30	445	53	21
2011/4/26 12:00	445	53	20
2011/4/26 12:30	441	52	20
2011/4/26 13:00	444	53	20
2011/4/26 13:30	442	53	20
2011/4/26 14:00	441	53	20

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

$\mu\text{Sv/h}$



福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/27 2:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 3:00	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 3:10	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 3:20	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 3:30	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 3:40	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 3:50	7	29	23	21	32	59	155	149
2011/4/27 4:00	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 4:10	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 4:20	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 4:30	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 4:40	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 4:50	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:00	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:10	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:20	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:30	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:40	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 5:50	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 6:00	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 6:10	7	29	23	21	32	59	155	148
2011/4/27 6:20	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 6:30	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 6:40	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 6:50	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 7:00	7	29	23	21	32	58	155	149
2011/4/27 7:10	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 7:20	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 7:30	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 7:40	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 7:50	7	29	23	21	32	58	155	148
2011/4/27 8:00	7	29	23	21	32	58	155	148

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/26 20:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 20:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 20:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 20:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 20:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 20:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 21:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 22:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/26 23:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 0:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 1:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:00	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:10	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:20	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:30	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:40	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 2:50	7	29	23	21	32	59	156	149
2011/4/27 3:00	7	29	23	21	32	59	155	149

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/26 14:00	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:10	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:20	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:30	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:40	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:50	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:00	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:10	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:20	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:30	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:40	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 15:50	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 16:00	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 16:10	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 16:20	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 16:30	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 16:40	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 16:50	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:00	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:10	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:20	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:30	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:40	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 17:50	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 18:00	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 18:10	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 18:10	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 18:20	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 18:30	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 18:40	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 18:50	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 19:00	7	29	23	22	32	59	156	149
2011/4/26 19:10	7	29	23	22	32	59	156	149
2011/4/26 19:20	7	29	23	22	32	59	157	149
2011/4/26 19:30	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 19:40	7	29	23	21	32	59	157	149
2011/4/26 19:50	7	29	23	21	32	59	158	149
2011/4/26 20:00	7	29	23	21	32	59	158	149

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/26 8:00	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:10	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:20	8	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:30	-	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:40	-	-	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 8:50	-	-	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 9:00	-	-	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 9:10	7	-	23	22	32	60	156	149
2011/4/26 9:20	7	28	23	22	32	60	156	149
2011/4/26 9:30	7	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 9:40	7	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 9:50	7	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 10:00	7	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 10:10	7	29	23	22	33	60	156	149
2011/4/26 10:20	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 10:30	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 10:40	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 10:50	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:00	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:10	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:20	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:30	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:40	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 11:50	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 12:00	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 12:10	7	29	23	22	33	60	157	149
2011/4/26 12:20	7	29	23	22	33	59	157	149
2011/4/26 12:30	7	29	24	22	32	60	157	149
2011/4/26 12:40	7	29	24	22	32	60	157	149
2011/4/26 12:50	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:00	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:10	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:20	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:30	7	29	24	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:40	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 13:50	7	29	23	22	32	60	157	149
2011/4/26 14:00	7	29	23	22	32	60	157	149

電源停止に伴う欠測

停止時間

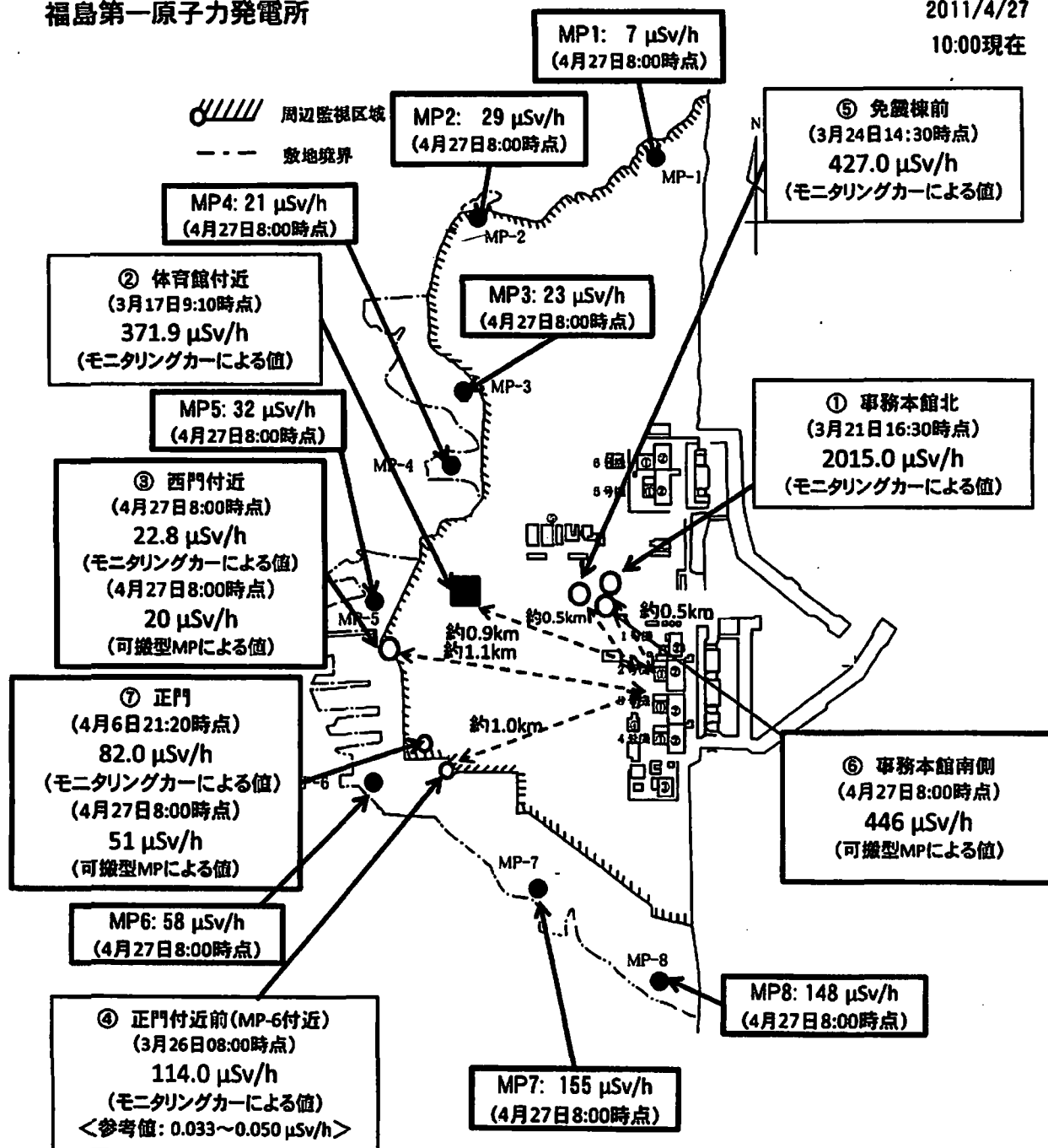
MP-1 8:26~8:58

MP-2 8:32~9:03

福島第一原子力発電所

2011/4/27

10:00現在



単位m/s

単位: $\mu\text{Sv/h}$

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/27 2:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.9	晴
2011/4/27 2:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.4	-
2011/4/27 2:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.6	-
2011/4/27 2:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.8	晴
2011/4/27 2:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.3	-
2011/4/27 2:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	6.3	-
2011/4/27 3:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.3	晴
2011/4/27 3:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.7	-
2011/4/27 3:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	11.6	-
2011/4/27 3:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.4	晴
2011/4/27 3:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	13.0	-
2011/4/27 3:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	10.4	-
2011/4/27 4:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.5	晴
2011/4/27 4:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.2	-
2011/4/27 4:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.5	-
2011/4/27 4:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.7	晴
2011/4/27 4:40	2.1	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	3.8	-
2011/4/27 4:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	5.5	-
2011/4/27 5:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.0	晴
2011/4/27 5:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.5	-
2011/4/27 5:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.0	-
2011/4/27 5:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	2.5	晴
2011/4/27 5:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.2	-
2011/4/27 5:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.7	-
2011/4/27 6:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.5	晴
2011/4/27 6:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.4	-
2011/4/27 6:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.4	-
2011/4/27 6:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	5.2	晴
2011/4/27 6:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	2.8	-
2011/4/27 6:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	2.8	-
2011/4/27 7:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	1.9	晴
2011/4/27 7:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西	0.5	-
2011/4/27 7:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北	1.0	-
2011/4/27 7:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北西	1.6	晴
2011/4/27 7:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	北東	0.2	-
2011/4/27 7:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北東	1.5	-
2011/4/27 8:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	北北東	1.3	晴

単位m/s

単位: $\mu\text{Sv/h}$

スタック

天候

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	天候
2011/4/26 20:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.0	くもり
2011/4/26 20:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.8	-
2011/4/26 20:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	6.3	-
2011/4/26 20:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.0	雨
2011/4/26 20:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.1	-
2011/4/26 20:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	2.8	-
2011/4/26 21:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	西南西	1.8	くもり
2011/4/26 21:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	1.9	-
2011/4/26 21:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	1.4	-
2011/4/26 21:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	1.4	くもり
2011/4/26 21:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.0	-
2011/4/26 21:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.6	-
2011/4/26 22:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.0	くもり
2011/4/26 22:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	3.8	-
2011/4/26 22:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	3.7	-
2011/4/26 22:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	3.3	くもり
2011/4/26 22:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	4.0	-
2011/4/26 22:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	4.4	-
2011/4/26 23:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	4.5	くもり
2011/4/26 23:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	4.4	-
2011/4/26 23:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	4.0	-
2011/4/26 23:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.3	くもり
2011/4/26 23:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.7	-
2011/4/26 23:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.6	-
2011/4/27 0:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.2	くもり
2011/4/27 0:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.4	-
2011/4/27 0:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.3	-
2011/4/27 0:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.4	くもり
2011/4/27 0:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.0	-
2011/4/27 0:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	3.9	-
2011/4/27 1:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	4.1	雨
2011/4/27 1:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	4.5	-
2011/4/27 1:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.1	-
2011/4/27 1:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.5	晴
2011/4/27 1:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.9	-
2011/4/27 1:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南南西	5.1	-
2011/4/27 2:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.9	晴
2011/4/27 2:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.4	-
2011/4/27 2:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	6.6	-
2011/4/27 2:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	5.8	晴
2011/4/27 2:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	5.3	-
2011/4/27 2:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	6.3	-
2011/4/27 3:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.3	晴

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	天候
2011/4/26 14:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.9	-
2011/4/26 14:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南東	10.8	-
2011/4/26 14:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.4	晴
2011/4/26 14:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.3	-
2011/4/26 14:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.7	-
2011/4/26 15:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	10.4	晴
2011/4/26 15:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.0	-
2011/4/26 15:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.9	-
2011/4/26 15:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.2	晴
2011/4/26 15:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.9	-
2011/4/26 15:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.2	-
2011/4/26 16:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.3	くもり
2011/4/26 16:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.1	-
2011/4/26 16:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.3	-
2011/4/26 16:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.0	くもり
2011/4/26 16:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	8.8	-
2011/4/26 16:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.6	-
2011/4/26 17:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.2	くもり
2011/4/26 17:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.3	-
2011/4/26 17:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	8.1	-
2011/4/26 17:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.8	くもり
2011/4/26 17:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.6	-
2011/4/26 17:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.5	-
2011/4/26 18:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南南西	7.8	くもり
2011/4/26 18:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	7.4	-
2011/4/26 18:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	6.5	-
2011/4/26 18:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	5.5	くもり
2011/4/26 18:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.6	-
2011/4/26 18:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	3.3	-
2011/4/26 19:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.0	くもり
2011/4/26 19:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.1	-
2011/4/26 19:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南西	4.6	-
2011/4/26 19:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.7	くもり
2011/4/26 19:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.4	-
2011/4/26 19:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	4.6	-
2011/4/26 20:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	西南西	5.0	くもり

単位: $\mu\text{Sv/h}$

スタック

天候

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	天候
2011/4/26 8:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	6.0	晴
2011/4/26 8:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	6.3	-
2011/4/26 8:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.8	-	南	6.9	-
2011/4/26 8:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	7.2	晴
2011/4/26 8:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	7.7	-
2011/4/26 8:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	7.7	-
2011/4/26 9:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	1.3	南	8.7	晴
2011/4/26 9:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.3	-
2011/4/26 9:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.6	-
2011/4/26 9:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.1	晴
2011/4/26 9:40	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	10.8	-
2011/4/26 9:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.9	-
2011/4/26 10:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.6	晴
2011/4/26 10:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.1	-
2011/4/26 10:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.8	-
2011/4/26 10:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.3	晴
2011/4/26 10:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.4	-
2011/4/26 10:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	10.8	-
2011/4/26 11:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.2	晴
2011/4/26 11:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.1	-
2011/4/26 11:20	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	9.8	-
2011/4/26 11:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.1	晴
2011/4/26 11:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	12.9	-
2011/4/26 11:50	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	11.6	-
2011/4/26 12:00	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南南東	10.7	晴
2011/4/26 12:10	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	11.7	-
2011/4/26 12:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.5	-
2011/4/26 12:30	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.7	晴
2011/4/26 12:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.2	-
2011/4/26 12:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.3	-
2011/4/26 13:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	8.8	晴
2011/4/26 13:10	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.5	-
2011/4/26 13:20	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	9.5	-
2011/4/26 13:30	2.2	1.7	2.3	1.9	2.0	1.9	-	南	11.6	晴
2011/4/26 13:40	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	10.5	-
2011/4/26 13:50	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.9	-
2011/4/26 14:00	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	1.9	-	南	11.0	晴

福島第二原子力発電所

2011/4/27
10:00現在

MP1:2.2 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.035~0.054 μ Sv/h)

MP2:1.7 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.042~0.062 μ Sv/h)

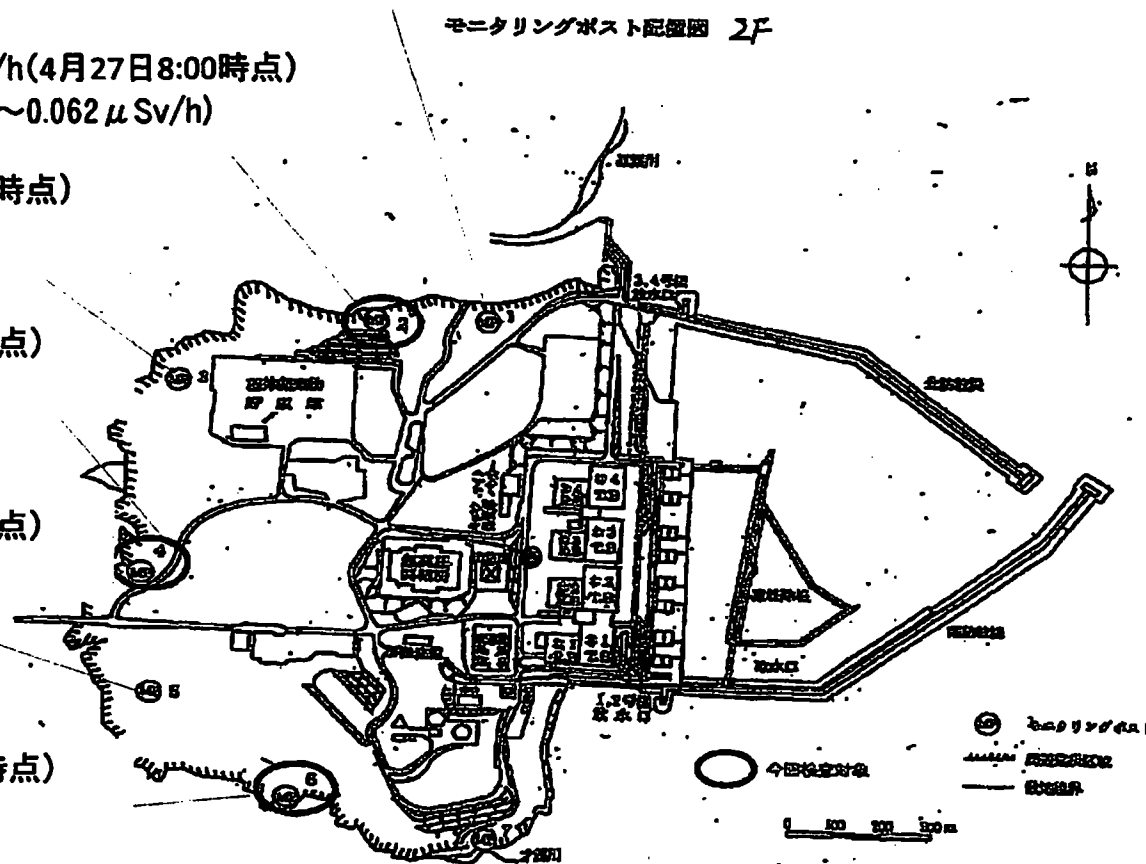
MP3:2.3 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.036~0.052 μ Sv/h)

MP4:1.9 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.036~0.052 μ Sv/h)

MP5:1.9 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.041~0.058 μ Sv/h)

MP6:1.9 μ Sv/h(4月27日8:00時点)
(参考値:0.044~0.063 μ Sv/h)

MP7 : 1.3 μ Sv/h(4月26日09:00時点)
(参考値:0.043~0.062 μ Sv/h)



図付資料(2)

各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月26日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.035	0.034	0.032	0.034	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.017	0.018	0.017	0.017	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.018	0.018	0.018
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.085	0.086	0.085	0.085	0.085	0.085	0.086	0.086	0.086	0.086	0.087	0.086
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.315	0.313	0.314	0.315	0.316	0.317	0.316	0.316	0.319	0.318	0.318	0.321
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.072	0.072	0.074	0.071	0.072	0.072	0.072	0.074	0.075	0.078	0.077
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.029	0.030	0.030	0.030	0.031	0.034	0.036	0.037	0.035	0.034	0.031	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.072	0.071	0.073	0.073	0.071	0.072	0.072	0.074	0.074	0.074	0.077	0.075
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.044	0.051	0.050	0.046	0.046	0.045	0.044
0.036~0.040		大飯発電所	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.044	0.044	0.038	0.041	0.040	0.036
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027	0.026
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017	0.017	0.017
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022	0.023	0.022

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月26日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032		
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.25	0.26		
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.023	0.022	0.019	0.017	0.018	0.018	0.017	0.018		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.067	0.066	0.067	0.072	0.081	0.076	0.077	0.078	0.077	0.077		
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.318	0.321	0.319	0.317	0.320	0.319	0.316	0.320	0.317	0.316		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.073	0.074	0.077	0.077	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074		
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.036	0.037	0.046	0.042	0.047	0.046	0.044	0.047	0.044	0.044		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.031	0.033	0.031	0.033	0.034	0.033	0.032	0.031	0.030	0.030		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.074	0.072	0.072	0.073	0.073		
0.045~0.047		高浜発電所	0.044	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.027		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.034	0.036	0.037	0.036	0.040	0.043	0.037	0.036	0.037	0.036		
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023		

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/26 21:00現在

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能
プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.551MPa[※]
原子炉圧力B 1.306MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1650mm
原子炉水位B -1600mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 132.0°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 110.5°C

原子炉格納容器圧力:
0.155MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温A 51.0°C
S/P水温B 50.9°C
状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.155MPa
状態: 大きな変動なし

外部電源

2回線確保

非常用発電機

電源車
仮設DG

除熱機能

仮設電動ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 海水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源
から仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/25 11:35~13:24頃 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施

福島第一原子力発電所2号機の状況

(4月27日 6:00現在)

主要な出来事1/2

既設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温度 57.0℃

原子炉圧力A 0.083MPa_表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.078MPa_表
(状況推移を継続確認中)

状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
原子炉水位B -2100mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温度 -℃
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 120.4℃
圧力容器下部温度 -℃
(計器不良)

原子炉格納容器圧力:
0.080MPa_表
状態: 大きな変動なし

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車

仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温度A 70.6℃
S/P水温度B 70.8℃
状態: 低下傾向

S/P圧力 -Mpa
(計器不良)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 11:00 ベント開始
3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
3/14 16:34 海水の炉心注水開始
3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/15 00:02 ベント開始
3/15 06:10 爆発音発生
3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/20 15:46 パワーセンター受電
3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
3/22 16:07 SFPに海水を注水
3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
3/29 16:45~17:20 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/2 09:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/3 13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、截断処理した新聞紙3袋を投入
4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
4/6 05:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認
4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
4/11 17:56 外部電源復旧
4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により満水を確認。)
4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 10:08 タービン建屋トレンチから集中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.048MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.012MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 72.0°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 110.7°C

原子炉格納容器圧力:
0.1031MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 41.2°C
S/P水温度B 41.2°C
状態: ほぼ一定
S/P圧力 0.1787MPa
状態: 大きな変動なし

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及びボウ融の炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復旧
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連鎖強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40、4/26 12:25~14:02

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱
機能

プール水温度: -℃
状態: 計器不良

原子炉内に燃料体なし

外部
電源

2回線確保

非常用
発電機

電源車
仮設DG

除熱
機能

原子炉内に燃料体
ないため除熱不要

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、

3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの
水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、

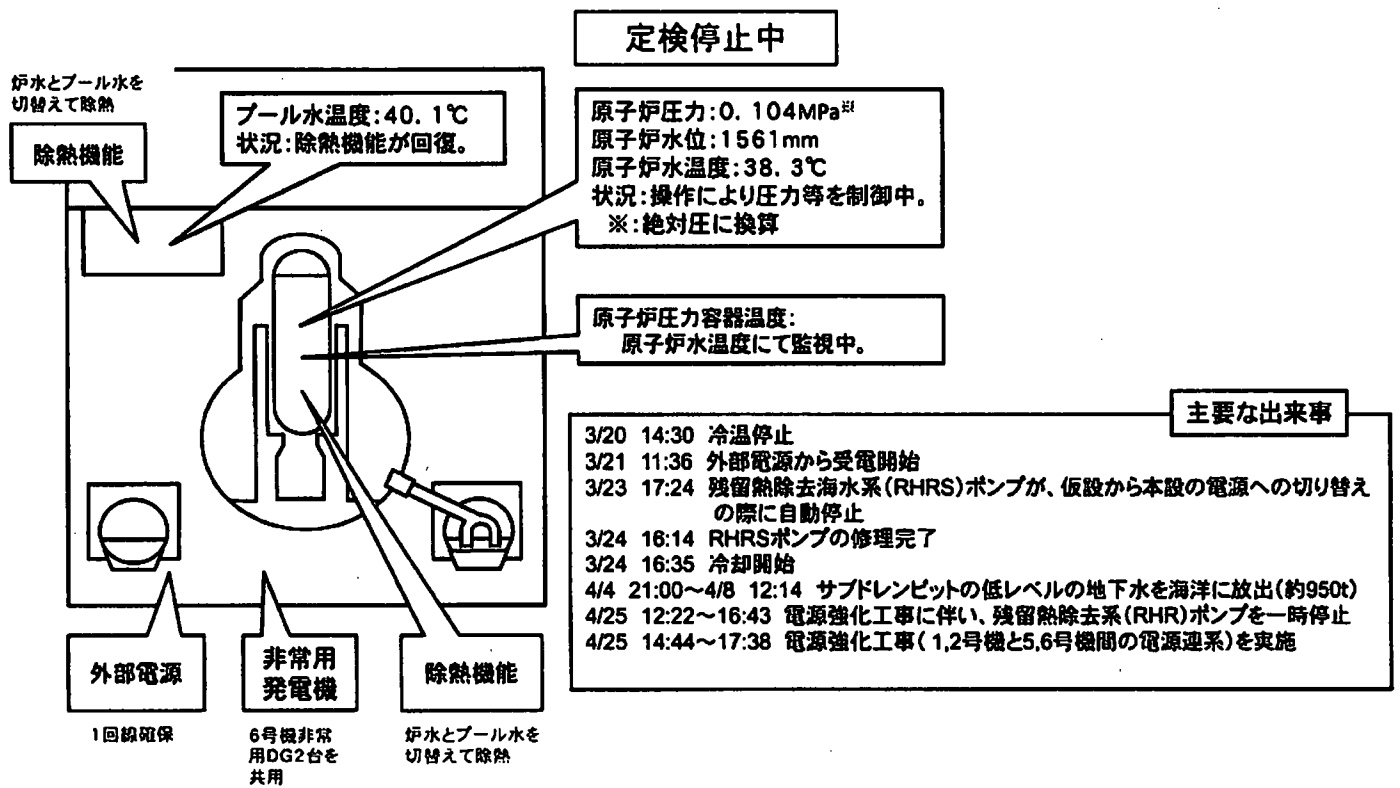
4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29、

4/17 17:39~21:22、4/19 10:17~11:35、4/20 17:08~20:31、4/21 17:14~21:20、

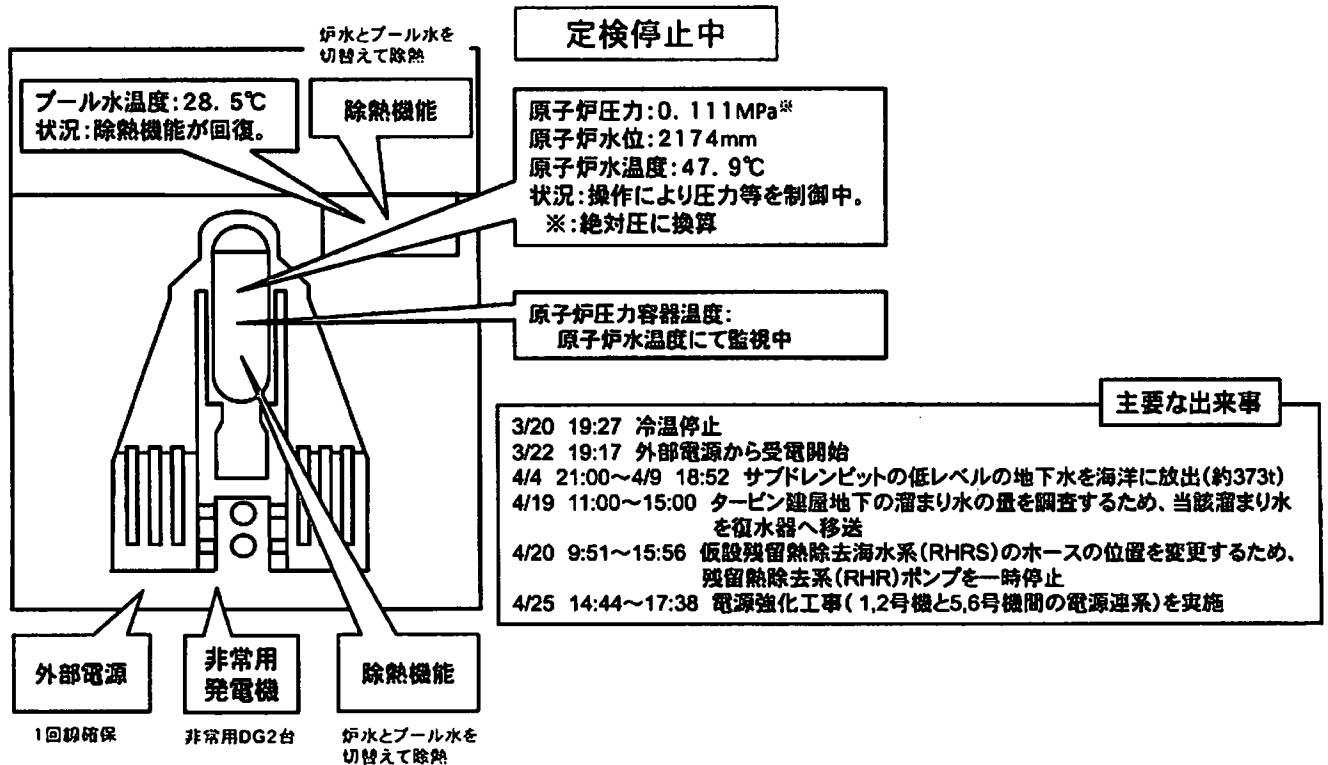
4/22 17:52~23:53、4/23 12:30~16:44、4/24 12:25~17:07、4/25 18:15~翌0:26、

4/26 16:50~20:35

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月27日 6:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月27日 6:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月27日 06:00 現在

【留意事項】

各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測器の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を使用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた減水注水中。 流量 5.9m³/h (4/27 05:00 現在)	消火系ポンプを用いた減水注水中。 流量 6.9m³/h (4/27 05:00 現在)	消火系ポンプを用いた減水注水中。 流量 6.9m³/h (4/27 05:00 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1600mm (4/27 05:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/27 05:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/27 05:00 現在)		停止域 1561mm (4/27 05:00 現在)	停止域 2174mm (4/27 06:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.450MPa g (A) ※3 B系 1.205MPa g (B) ※3 (4/27 05:00 現在)	A系 0.018MPa g (A) ※3 B系 0.023MPa g (D) ※3 (4/27 05:00 現在)	A系 0.053MPa g (A) ※3 B系 0.089MPa g (C) ※3 (4/27 05:00 現在)		0.003MPa g (4/27 05:00 現在)	0.010MPa g (4/27 06:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				38.3℃ (4/27 06:00 現在)	47.9℃ (4/27 05:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/戻り温度: 132.0℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.5℃ (4/27 05:00 現在)	給水/戻り温度: 120.4℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/27 05:00 現在)	給水/戻り温度: 72.0℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.7℃ (4/27 05:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.155MPa abs S/C 0.155MPa abs (4/27 05:00 現在)	D/W 0.080MPa abs S/C ※1 (4/27 05:00 現在)	D/W 0.1031MPa abs S/C 0.1787MPa abs (4/27 05:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 雰囲気温度	RPVベローシール: 112.6℃ HVH戻り: 97.2℃ (4/27 05:00 現在)	RPVベローシール: ※1 HVH戻り: 112℃ (4/27 05:00 現在)	RPVベローシール: 121.7℃ ※3 HVH戻り: 101.9℃ (4/27 05:00 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.14×10⁹Sv/h ※3 (B) 1.73×10⁹Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)	D/W (A) 2.27×10¹Sv/h (B) 2.56×10¹Sv/h S/C (A) 4.72×10¹Sv/h ※3 (B) 4.33×10¹Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)	D/W (A) 1.43×10¹Sv/h (B) 1.09×10¹Sv/h S/C (A) 5.32×10¹Sv/h ※3 (B) 5.08×10¹Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)			
S/C 温度	A系: 51.0℃ B系: 50.9℃ (4/27 05:00 現在)	A系: 70.5℃ B系: 70.8℃ (4/27 05:00 現在)	A系: 41.2℃ B系: 41.2℃ (4/27 05:00 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	57.0℃ (4/27 05:00 現在)	※1	※1	40.1℃ (4/27 06:00 現在)	28.5℃ (4/27 06:00 現在)
FPCスライダゲ ウェイ	4200mm (4/27 05:00 現在)	5700mm (4/27 05:00 現在)	※1	4250mm (4/27 05:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)		
その他情報				共用プール: 32℃ (4/26 8:00)	5u: SHCモード (4/26 19:05~)	6u: 非熱モード (4/26 17:58~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

平成23年4月27日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第116報）

（4月27日08時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 1号機の原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月26日11:35～13:24頃）
- ・ 3号機について、燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水（約47.5t）を注水（4月26日12:25～14:02）
- ・ 4号機について、コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約130tを放水（4月26日16:50～20:35）
- ・ 無人クローラードンプにより、3号機海側の約5,000 m²の範囲に飛散防止剤を本格的に散布（4月26日13:30～17:00）
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月26日9:00～16:00）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月27日06:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機 (冷温停止)	6号機 (冷温停止)
原子炉圧力*1 [MPa]	0.551(A) 1.306(B)*3	0.083(A)*3 0.078(D)*3	0.048(A)*3 0.012(C)*3	—	0.104	0.111
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	155	80	103.1	—	—	—
原子炉水温度 [°C]	—	—	—	—	38.3	47.9
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1600(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	1561	2174
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	51.0(A) 50.9(B)	70.5(A) 70.8(B)	41.2(A) 41.2(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	155	計器不良	178.7	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	57.0	計器不良	計器不良	40.1	28.5
備考 (データ採取時間)	4/27 5:00 現在の値	4/27 5:00 現在の値	4/27 5:00 現在の値	4/27 現在	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

* 3 : 状況推移を継続確認中

(4) 各プラント等の状況

< 1号機関係 >

・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3

- 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 12 日 10:17)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始 (3 月 12 日 20:20)
→一時中断 (3 月 14 日 1:10)
- ・ 1 号機で爆発音 (3 月 12 日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 24 日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。(3 月 25 日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3 月 29 日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3 月 24 日 17 時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3 月 29 日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3 月 31 日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水サージタンク (B) に切り替えた後 (3 月 31 日 15:25)、移送を再開し、終了 (4 月 2 日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3 月 31 日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4 月 2 日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 3 日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4 月 6 日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4 月 7 日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4 月 9 日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 10 日 09:30)
- ・ 地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)

- ・ 外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を再開 (4 月 11 日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 16:00～17:30)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 11:50～12:12)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57～18:25)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4 月 25 日 14:10～19:10)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 26 日 11:35～13:24 頃)
- ・ 白煙の吐出確認できず (4 月 27 日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 27 日 8:00 現在)

< 2 号機関係 >

- ・ 原子力災害対策特別措置法第 15 条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 13 日 11:00)
- ・ 3 号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3 月 14 日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3 月 14 日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3 月 14 日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 22:50)
- ・ ベント開始 (3 月 15 日 0:02)
- ・ 2 号機で爆発音がするとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3 月 15 日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3 月 15 日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3 月 19 日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注水 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3 月 20 日 15:05～17:20)
- ・ パワーセンター受電 (3 月 20 日 15:46)
- ・ 白煙が発生 (3 月 21 日 18:22)
- ・ 白煙はほとんど見えない程度に減少 (3 月 22 日 7:11 現在)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 18 t 注水 (3 月 22 日 16:07～17:01)

- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・3月30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/袋）20袋、高分子吸収材（100g/袋）80袋、裁断処理した新聞紙（大きいゴミ袋）3袋を投入（4月3日13:47～14:30）

- ・トレーサー（乳白色の入浴剤）約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入（4月4日 7:08～7:11）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水（約 70 t）を注水（4月4日 11:05～13:37）
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認（4月5日 14:15）。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日 15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日 5:38 頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日 13:15 完了）
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台 30m³/h）（4月5日 15:40 頃）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 36t）（4月7日 13:39～14:34）
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日 13:10）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 60t）（4月10日 10:37～12:38）
- ・地震発生（4月11日 17:16 頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4月11日 17:16 頃）
- ・外部電源復旧（4月11日 17:56）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4月11日 18:04）
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日 19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日 11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日 15:02 に移送を再開し、4月13日 17:04 に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 60t）（4月13日 13:15～14:55）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 45t）（4月16日 10:13～11:54 ※11:19 頃に発生した地震の影響で 11:39 に仮設電動ポンプ停止。11:54 にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4月18日 12:13～12:37）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月18日 13:42～14:33）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約 17,000L 注入（4月18日 9:30～17:40）
- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール

水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.1 \times 10^3 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $1.6 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.5 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ を検出（4月17日）

- ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日10:08～）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約7,000L注入（4月19日8:00～15:30）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約47t）（4月19日16:08～17:28）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約50t）（4月22日15:55～17:40）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約38t）（4月25日10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4月25日10:57～18:25）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月27日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月27日8:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水の注水を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）

- ・警察庁機動隊により放水 (3月17日 19:05～19:13)
- ・自衛隊消防車5台により放水 (3月17日 19:35、19:45、19:53、20:00、20:07)
- ・自衛隊消防車6台 (6t放水/台) により放水 (3月18日 14時前～14:38)
- ・米軍消防車1台により放水 (3月18日 14:45 終了)
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により放水 (3月20日 3:40 終了)
- ・格納容器内圧力が上昇 (3月20日 11:00、320kPa)。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続 (3月21日 12:15、120kPa)
- ・ケーブル引き込みの現地調査 (3月20日 11:00～16:00)
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により3号機の使用済燃料プールへ放水 (3月20日 21:30～3月21日 3:58)
- ・灰色がかった煙が発生 (3月21日 15:55 頃)
- ・煙が収まっていることを確認 (3月21日 17:55)
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる (3月22日 7:11 現在)
- ・東京消防庁及び大阪市消防局により放水 (約180t) (3月22日 15:10～16:00)
- ・中央制御室の照明復帰 (3月22日 22:43)
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却浄化系から海水を35t注水 (3月23日 11:03～13:20)。海水を約120t注水 (3月24日 5:35 頃～16:05 頃)
- ・原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生 (3月23日 16:20 頃)。3月23日 23:30 頃及び3月24日 4:50 頃に確認したところ止んでいる模様
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局により放水 (3月25日 13:28～16:00)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水開始 (3月25日 18:02)
- ・コンクリートポンプ車 (52m 級) により海水約100t放水 (3月27日 12:34～14:36)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送 (3月28日 17:40～3月31日 8:40 頃)
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月28日 20:30)
- ・コンクリートポンプ車 (52m 級) により淡水約100t放水 (3月29日 14:17～18:18)
- ・コンクリートポンプ車 (52m 級) により淡水約105t放水 (3月31日 16:30～19:33)
- ・コンクリートポンプ車 (52m 級) により淡水約75t放水 (4月2日 9:52～12:54)

- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約70t放水(4月4日17:03～19:19)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約70t放水(4月7日06:53～08:53)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約75t放水(4月8日17:06～20:00)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約80t放水(4月10日17:15～19:15)
- ・地震発生（4月11日17:16頃福島県浜通り）による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4月11日17:16頃）
- ・1、2号機の外部電源の復旧（4月11日17:56）により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4月11日18:04）
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約35t放水(4月12日16:26～17:16)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約25t放水(4月14日15:56～16:32)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月17日11:30～14:00）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4月18日12:38～13:05）
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約30t放水(4月18日14:17～15:02)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水（4月22日13:40～14:00）
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約50t放水(4月22日14:19～15:40)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4月25日10:57～18:25）
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水（約47.5t）を注水（4月26日12:25～14:02）
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月27日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月27日8:00現在）

<4号機関係>

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3月14日4:08時点84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生（3月15日9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月

- 16日 6:15 頃)
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3月20日 9:43)
- ・ケーブル引き込みの現地調査 (3月20日 11:00～16:00)
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3月20日 18:30 頃～19:46)
- ・自衛隊消防車13台により使用済燃料プールへ放水 (3月21日 6:37～8:41)
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3月21日 15:00 頃)
- ・パワーセンター受電 (3月22日 10:35)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月22日 17:17～20:32)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 130 t 放水 (3月23日 10:00～13:02)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月24日 14:36～17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月25日 19:05～22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水 (3月25日 6:05～10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 125t 放水 (3月27日 16:55～19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3月29日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 140t 放水 (3月30日 14:04～18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4月1日 8:28～14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4月4日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4月3日 17:14～22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 20t 放水 (4月5日 17:35～18:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 38 t 放水 (4月7日 18:23～19:40)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 90 t 放水 (4月9日 17:07～19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4月12日 12:00～13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4月13日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出 (4月14日)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) により淡水約 195t 放水 (4月13日 0:30～6:57)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) により淡水約 140t 放水 (4月15日 14:30～18:29)

- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140t放水(4月17日17:39~21:22)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約40t放水(4月19日10:17~11:35)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約100t放水(4月20日17:08~20:31)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140t放水(4月21日17:14~21:20)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定(4月22日)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約200t放水(4月22日17:52~23:53)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140tを放水(4月23日12:30~16:44)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約165tを放水(4月24日12:25~17:07)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約210tを放水(4月25日18:15~4月26日0:26)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約130tを放水(4月26日16:50~20:35)
- ・白煙の吐出確認できず(4月27日6:30現在)

<5号機、6号機関係>

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機(D/G)1台目(B)は運転により電力供給。復水補給水系(MUWC)を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機(D/G)2台目(A)起動(3月19日4:22)
- ・5号機の残留熱除去系(RHR)ポンプ(C)(3月19日5:00)及び6号機の残留熱除去系(RHR)ポンプ(B)(3月19日22:14)が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却(電源:6号の非常用ディーゼル発電機)(3月19日5:00)
- ・5号機、冷温停止(3月20日14:30)
- ・6号機、冷温停止(3月20日19:27)
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電(3月20日19:52)
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え(3月21日11:36)
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え(3月22日19:17)
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止(3月23日17:24)
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)ポンプの修理が完了(3月24日16:14)し、冷却を再開(3月24日16:35)
- ・6号機の仮設の残留熱除去海水系(RHRS)ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え(3月25日15:38、15:42)
- ・5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理さ

- れた地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日 21:00～4月8日 12:14(約950t)、6号機 4月4日 21:00～4月9日 18:52(約373t)）
- ・6号機のタービン建屋地下の溜まり水(約100m³)を復水器へ移送（4月19日 11:00～15:00）
- ・6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）のホースの位置を変えるため、残留熱除去系（RHR）ポンプを一時停止（4月20日 9:51）し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開（4月20日 15:56）
- ・外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止（4月25日 12:22～16:43）

<使用済燃料共用プール>

- ・3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・共用プールに注水（3月21日 10:37～15:30）
- ・電源供給を開始（3月24日 15:37）し、冷却を開始（3月24日 18:05）
- ・電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日 14:34）。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧（4月17日 17:30）
- ・4月25日 6:00 時点でのプール水温度は31℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍）検出された（3月26日 14:30）
（3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。（3月29日 13:55）一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同1,262.5倍）検出された。（3月29日 14:10））
- ・福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（3月28日 23:45 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（4月6日 18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日 13:55）

- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）

<放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約500m²の範囲に試験的に散布（4月1日15:00～16:05）
- ・共用プール山側の約600m²の範囲に試験的に散布（4月5日13:00～16:30、4月6日12:30～14:30）
- ・共用プール山側の約680m²の範囲に試験的に散布（4月8日11:00～14:00）
- ・共用プール山側の約550m²の範囲に試験的に散布（4月10日13:00～14:00）
- ・共用プール山側の約1,200m²の範囲に試験的に散布（4月11日12:00～13:00）
- ・共用プール山側の約700m²の範囲に試験的に散布（4月12日12:00～13:00）
- ・共用プール山側の約400m²の範囲に試験的に散布（4月13日11:00～11:30）
- ・共用プール山側の約1600m²の範囲に試験的に散布（4月14日12:00～13:30）
- ・共用プール山側の約1900m²の範囲に試験的に散布（4月15日11:30～13:00）

- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に試験的に散布 (4月16日 11:00~13:00)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4月17日 10:00~13:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,200 m²の範囲に試験的に散布 (4月18日 9:00~14:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4月20日 12:00~13:30)
- ・ 共用プール山側の約 1,300 m²及び5, 6号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に試験的に散布 (4月21日 12:00~15:00)
- ・ 5号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に試験的に散布 (4月24日 11:30~13:00)
- ・ 5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に試験的に散布 (4月25日 10:30~12:30)
- ・ 無人クローラードンプにより、3号機海側の約 5,000 m²の範囲に本格的に散布 (4月26日 13:30~17:00)

<リモートコントロール重機によるがれきの撤去状況>

- ・ 4月10日
- ・ 4月13日 11:00~16:10 (コンテナ6個分)
- ・ 4月15日 9:00~15:45 (コンテナ1個分)
- ・ 4月16日 9:00~16:00 (コンテナ8個分)
- ・ 4月17日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月18日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)
- ・ 4月19日 9:00~15:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月20日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月21日 9:00~16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月22日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月24日 9:00~16:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月25日 9:00~16:00 (コンテナ4個分)
- ・ 4月26日 9:00~16:00 (コンテナ2個分)

<その他>

- ・ 1~3号機タービン建屋外のトレンチ (配管を布設しているトンネル状の地下構造物) の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず (3月27日 15:30頃)。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14m から約-1.14mに減少 (3月31日 9:20~11:25)
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、

- 協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
 - ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
 - ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
 - ・米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
 - ・集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
 - ・雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
 - ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
 - ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
 - ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
 - ・1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
 - ・3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
 - ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
 - ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
 - ・集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
 - ・1, 2号機と3, 4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）

- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・ 外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月27日06:00現在）

	単位	1号機 (冷温停止)	2号機 (冷温停止)	3号機 (冷温停止)	4号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	℃	24.0	24.7	32.5	27.5
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7782	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	23	24	26	28
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	108	104	110	106
備 考 (データ採取時間)		4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

（5）その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）

- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約0.26 μ Sv/h（4月26日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月25日16:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月26日11:30）

- ・ 東北電力（4月25日16:00現在）

停電戸数：約1万2千戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約1千戸）

宮城県 一部地域で停電（約1万1千戸）

福島県 一部地域で停電（約2戸）

[参考情報] 停電戸数の状況の分類（4月23日16:00現在）

①東北電力が復旧作業に着手できる地域の停電戸数：約1万戸

②今後のがれき撤去等の後、復旧作業に着手可能となる地域の停電戸数：約2千戸

なお、これらの他に、家主不在等で送電を保留している家屋（約1万5千戸）、津波による家屋等流出地域（約8万2千戸）、福島県内の立入制限区域内（約3万2千戸）がある。

- ・ 東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

- ・ 北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

・東京電力（4月25日15:00現在）※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

・東北電力（4月25日16:00現在）

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月26日10:00現在）

・供給停止戸数約3千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

・東部ガス（いわき市）死者1名

3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

・石巻ガス（石巻市）2,639戸供給停止

○熱供給（4月26日10:00現在）

・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

・福島県いわき市 死者1名

3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（4月14日21:00現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉県市原市）
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）
(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内避難指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条

事象（圧力抑制機能喪失）発生

- 6 : 5 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 5 5 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 0 5 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20 : 2 0 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 2 5 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 10 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 10 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20km圏～30km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象

(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。

23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月18日】

13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定

15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等(原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい)の報告を受理

16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等(非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障)の報告を受理

【3月19日】

7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目(A)起動
5号機の残留熱除去系(RHR)ポンプ(C)が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始(電源:6号機の非常用ディーゼル発電機)の旨を受信

8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月20日】

23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長(富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村)宛に指示

【3月21日】

7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長(富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村)宛に発出

16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長(いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村)宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。
①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて

安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力（株）東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難の

ための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。

- ・原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力（株）からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

<被ばくの可能性（4月27日 08:00 現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- （3）バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外（宮城県）に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名

40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所（常設）で実施中。4月24日までに172,381人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/c㎡または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月27日08:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者

- ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
- ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）

- ・社員 1 名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社 1 名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡 2 名（地震発生後から東京電力（株）の社員 2 名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3 月 30 日午後、4 号機タービン建屋地下一階において当該社員 2 名が発見され、4 月 2 日までに死亡が確認された。）
2. 3 月 12 日の福島第一原子力発電所 1 号機の爆発による負傷者
- ・1 号機付近で爆発と発煙が発生した際に 4 名（社員 2 名、協力会社 2 名）が 1 号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員 2 名は既に仕事復帰。協力会社の 2 名は自宅療養中。
3. 3 月 14 日の福島第一原子力発電所 3 号機の爆発による負傷者
- ・社員 4 名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社 3 名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊 4 名（うち 1 名は内部被ばくの可能性を考慮し、「（独）放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3 月 17 日退院）
4. その他の被害
- ・3 月 11 日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の 1 名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3 月 11 日に協力会社の 1 名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3 月 12 日に急病人 1 名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3 月 12 日に管理区域外にて社員 1 名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3 月 12 日に社員 1 名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3 月 13 日に社員 2 名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1 名は既に仕事復帰、残り 1 名は自宅療養中）
 - ・3 月 22 日、23 日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の 2 名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1 名は既に仕事復帰、残り 1 名は自宅療養中）
 - ・4 月 7 日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員 1 名が体調不良になったため、J ビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4 月 8 日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
 - ・4 月 9 日午前 9 時 19 分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員 1 名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、

汚染はないことが確認された。

- ・ 4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・ 4月23日午後4時30分頃、発電所構外（楢葉町内生コン工場）において、作業員1名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、Jヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くになかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舎に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4月27日08:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・ 福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・ 福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・ 3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月27日08:00現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域※ ¹ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯舘村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ハウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	
栃木県	ハウレンソウ（一部地域※ ² を除く）	

※1：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村、

※2：那須塩原市、塩谷町

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月27日08:00現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
------	-------------

利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業（福島県飯舘村）
・対応を継続している水道用水 供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日11:00～14:00頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

（本発表資料のお問い合わせ）

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

○たまり水水位 (O.P.は小名浜湾平均潮位)

	1号			2号			3号			4号	集中 R/W	
	立坑		T/B 地下	立坑		T/B 地下	立坑		T/B 地下	T/B 地下		
	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	上から (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	O.P. (mm)	床から (mm)
4/6 7:00	-		-	2,960	1,040	-	-		-	-	-	-
4/12 7:00	2,910	1,090	5,100	3,090	910	3,000	2,800	1,200	2,900	-	-	-
4/13 7:00	2,840	1,160	5,100	3,047	953	3,050	2,810	1,190	2,900	-	-	-
4/14 7:00	2,800	1,200	5,100	3,065	935	3,050	2,830	1,170	2,900	2,800	-	-
4/15 7:00	2,800	1,200	5,100	3,090	910	3,050	2,830	1,170	2,900	2,800	-	-
4/16 7:00	2,800	1,200	5,100	3,115	885	3,100	2,860	1,140	2,900	2,900	-	-
4/17 7:00	2,800	1,200	-	3,150	850	3,100	2,870	1,130	2,900	2,900	-	-
4/18 7:00	2,800	1,200	5,050	3,180	820	3,100	2,880	1,120	2,900	2,900	-	-
4/19 7:00	2,490	1,510	5,050	3,200	800	3,100	2,890	1,110	2,900	2,900	-	-
4/19 10:30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,217	83
4/20 7:00	2,480	1,520	5,050	3,190	810	3,100	2,920	1,080	2,900	2,950	-1,046	254
4/21 7:00	2,470	1,530	5,050	3,170	830	3,100	2,930	1,070	2,900	2,990	-940	360
4/22 7:00	2,470	1,530	5,050	3,150	850	3,100	2,940	1,060	2,900	3,000	-827	473
4/23 7:00	2,470	1,530	5,050	3,130	870	3,100	2,960	1,040	2,900	3,000	-711	589
4/24 7:00	2,470	1,530	5,050	3,130	870	3,100	2,990	1,010	3,000	3,000	-600	700
4/25 7:00	2,470	1,530	5,050	3,120	880	3,100	2,990	1,010	3,000	3,000	-487	813
4/26 7:00	2,470	1,530	5,050	3,110	890	3,100	3,020	980	3,000	3,050	-377	923
4/27 7:00	2,470	1,530	5,050	3,110	890	3,100	3,030	970	3,000	3,050	-271	1,029

※ 1～3号立坑グレーティング上端:O.P.+4,000mm、1号T/B地下1階測定場所:O.P.+4,900mm、2～4号T/B地下1階測定場所:O.P.+1,900mm、集中R/W地下2階測定場所:O.P.-1,300mm

※ 2号トレンチの水を立坑から2号復水器(H/W)へ移送(4/12～4/13)

※ 2号立坑の水を集中廃棄物処理施設(プロセス主建屋)地下に移送開始(4/19 10:08～、約10m³/h)

※ いずれも監視カメラによる遠隔測定

各発電所等の環境モニタリング結果

単位: μ Sv/h

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月26日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.25	0.26	0.25	0.26
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.023	0.022	0.019	0.017	0.018	0.018	0.017	0.018	0.017	0.018
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所※	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.067	0.066	0.067	0.072	0.081	0.076	0.077	0.078	0.077	0.077	0.075	0.07
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.318	0.321	0.319	0.317	0.320	0.319	0.316	0.320	0.317	0.316	0.313	0.317
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.073	0.074	0.077	0.077	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.073
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.036	0.037	0.046	0.042	0.047	0.046	0.044	0.047	0.044	0.044	0.037	0.037
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.031	0.033	0.031	0.033	0.034	0.033	0.032	0.031	0.030	0.030	0.031	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.074	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073
0.045~0.047		高浜発電所	0.044	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.035
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014
0.023~0.067	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.027	0.026	0.026
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.034	0.038	0.037	0.038	0.040	0.043	0.037	0.038	0.037	0.038	0.040	0.034
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月27日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.25	0.25		
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.017	0.018	0.019	0.018	0.018	0.02	0.019	0.02		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所※	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.071	0.068	0.067	0.067	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066		
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.316	0.315	0.316	0.316	0.315	0.315	0.317	0.314	0.318	0.320		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.072	0.074	0.074		
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.035	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.036	0.049	0.039	0.035		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073		
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.034	0.034		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013		
0.023~0.067	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.025	0.027	0.026	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.036	0.036	0.036	0.037	0.037	0.034	0.040	0.036	0.035	0.037		
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.017	0.017	0.019	0.018	0.018	0.017	0.017	0.018		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.023	0.022	0.023	0.025	0.024	0.024	0.023	0.024	0.025		

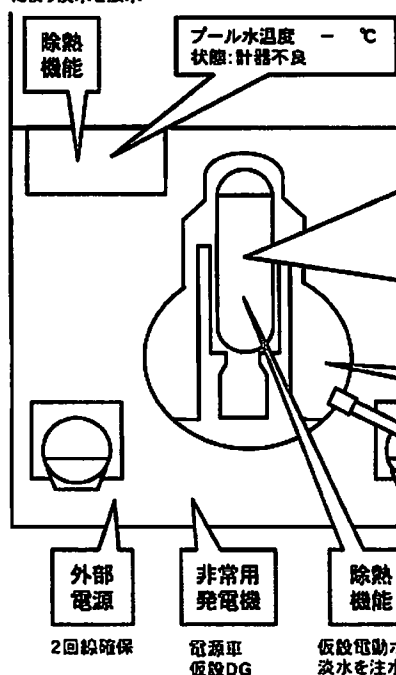
注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/27 9:00現在

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水



現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びボウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サーージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源
から仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/25 11:35~13:24頃 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施

福島第一原子力発電所2号機の状況

(4月27日 6:00現在)

主要な出来事1/2

既設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温度 57.0℃

原子炉圧力A 0.083MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.078MPa^表
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
原子炉水位B -2100mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温度 -℃
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 120.4℃
圧力容器下部温度 -℃
(計器不良)

原子炉格納容器圧力:
0.080MPa^表
状態: 大きな変動なし

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車

仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温度A 70.6℃
S/P水温度B 70.8℃
状態: 低下傾向

S/P圧力 -Mpa
(計器不良)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 11:00 ベント開始
3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
3/14 16:34 海水の炉心注水開始
3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/15 00:02 ベント開始
3/15 06:10 爆発音発生
3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/20 15:46 パワーセンター受電
3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
3/22 16:07 SFPに海水を注水
3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
3/26 16:46 中央制御室の照明復帰
3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/2 09:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/3 13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、截断処理した新聞紙3袋を投入
4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
4/6 05:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認
4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
4/11 17:56 外部電源復旧
4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により満水を確認。)
4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 10:08 タービン建屋トレンチから集中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連係強化作業が完了
4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連係)を実施

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.048MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.012MPa^表
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 72.0°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 110.7°C

原子炉格納容器圧力:
0.1031MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温A 41.2°C
S/P水温B 41.2°C
状態: ほぼ一定
S/P圧力 0.1787MPa
状態: 大きな変動なし

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車

仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及びホウ酸の炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復旧
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連機強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替

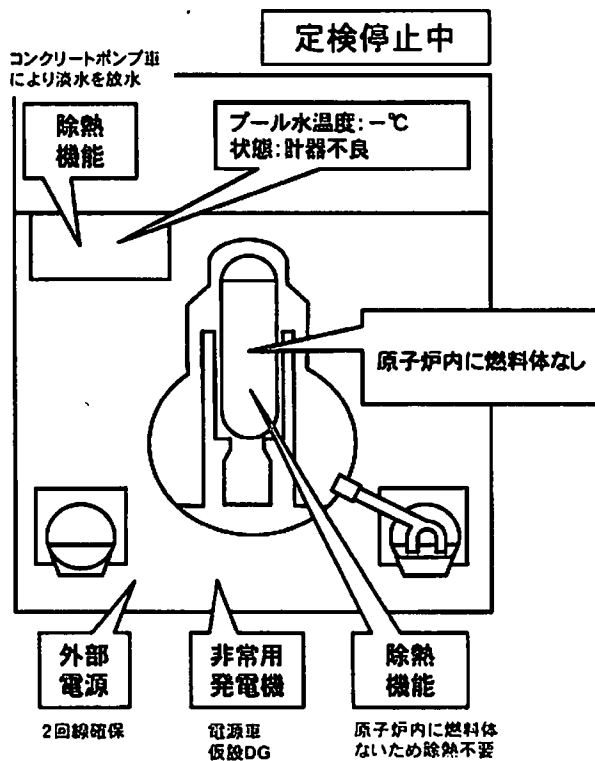
主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40、4/26 12:25~14:02

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月27日 6:00現在)

主要な出来事



現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、

3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、

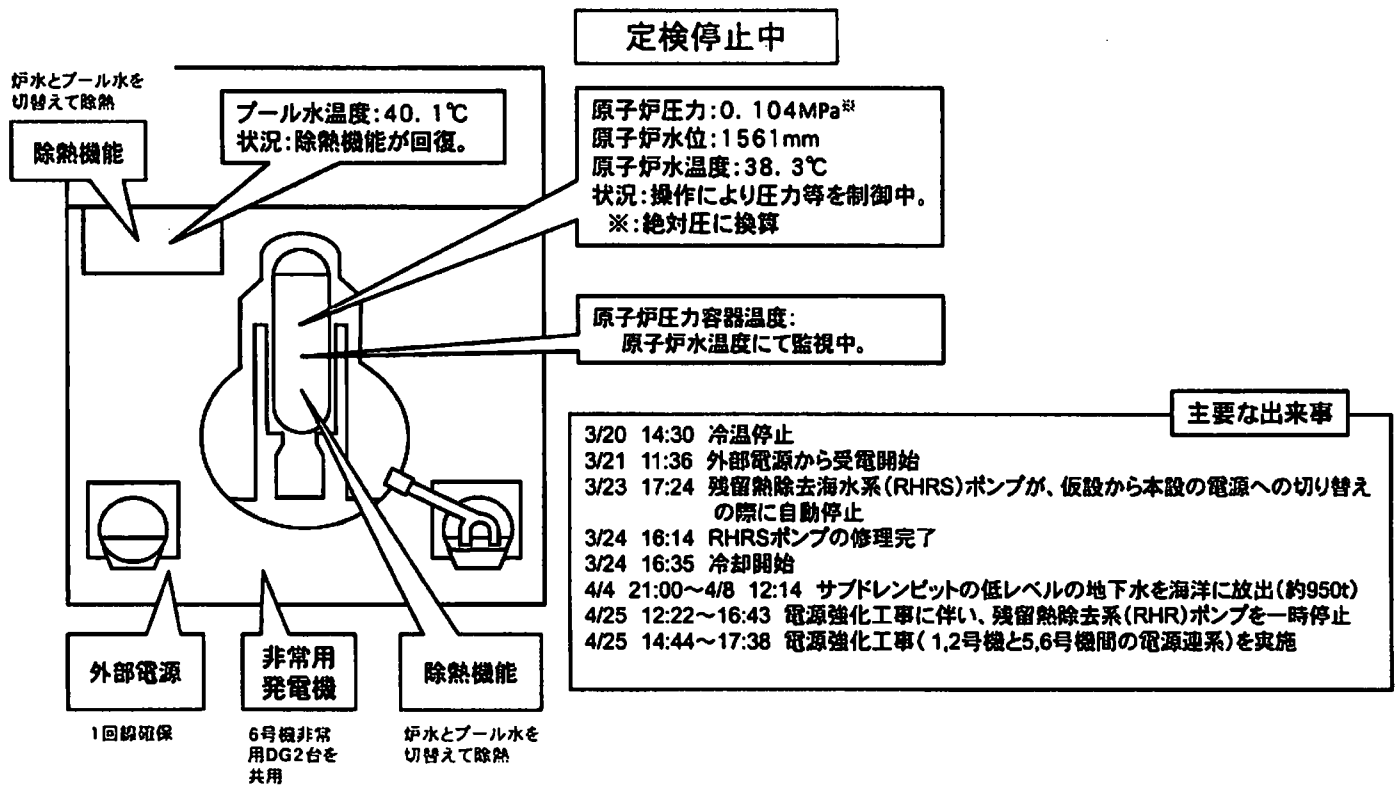
4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29、

4/17 17:39~21:22、4/19 10:17~11:35、4/20 17:08~20:31、4/21 17:14~21:20、

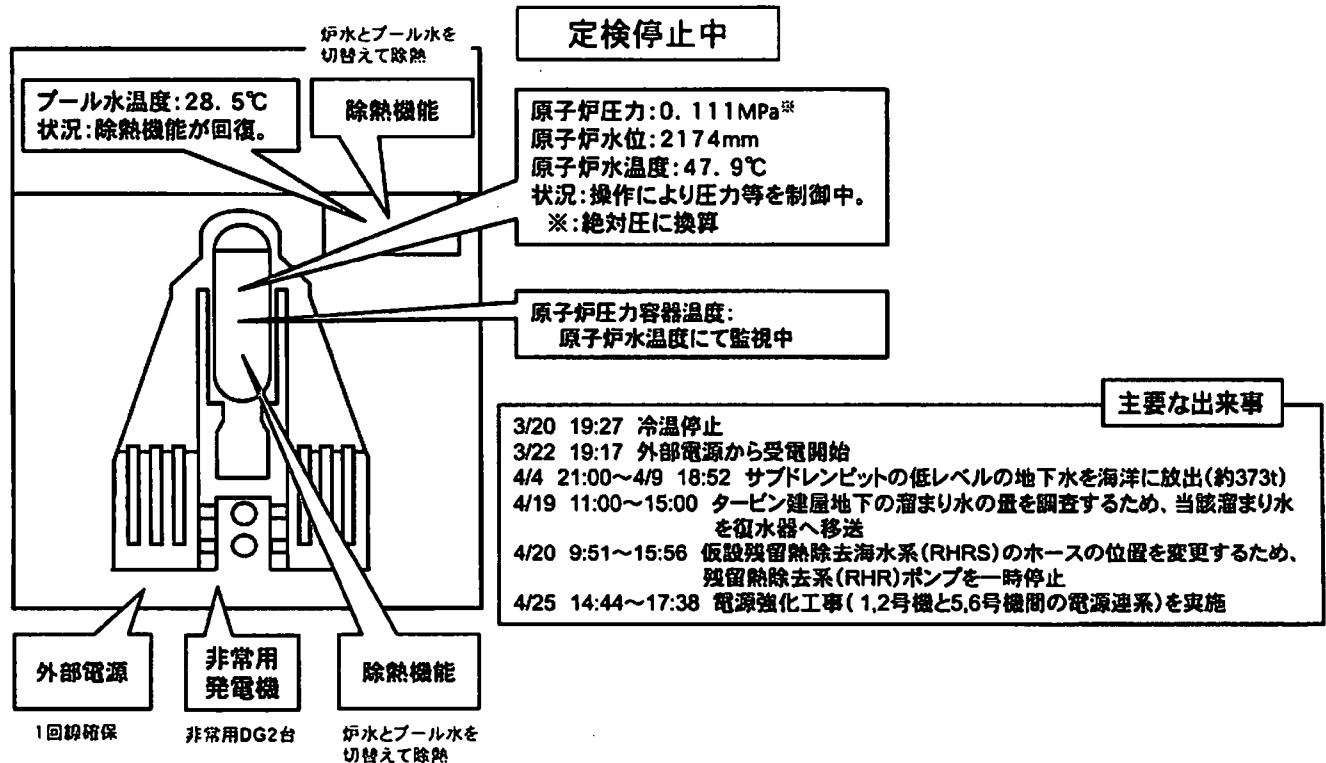
4/22 17:52~23:53、4/23 12:30~16:44、4/24 12:25~17:07、4/25 18:15~翌0:26、

4/26 16:50~20:35

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月27日 6:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月27日 6:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ（水位・圧力・温度などのデータ）

4月27日 06:00 現在

【留意事項】
各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計器の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を使用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 5.9m³/h (4/27 05:00 現在)	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.9m³/h (4/27 05:00 現在)	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.9m³/h (4/27 05:00 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1600mm (4/27 05:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/27 05:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/27 05:00 現在)		停止域 1561mm (4/27 05:00 現在)	停止域 2174mm (4/27 06:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.450MPa g (A) ※3 B系 1.205MPa g (B) ※3 (4/27 05:00 現在)	A系 0.018MPa g (A) ※3 B系 0.023MPa g (D) ※3 (4/27 05:00 現在)	A系 0.053MPa g (A) ※3 B系 0.089MPa g (C) ※3 (4/27 05:00 現在)		0.003MPa g (4/27 05:00 現在)	0.010MPa g (4/27 06:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				38.3℃ (4/27 06:00 現在)	47.9℃ (4/27 06:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/P1温度: 132.0℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.5℃ (4/27 05:00 現在)	給水/P1温度: 120.4℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/27 05:00 現在)	給水/P1温度: 72.0℃ ※3 圧力容器下部温度: 110.7℃ (4/27 05:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.155MPa abs S/C 0.155MPa abs (4/27 05:00 現在)	D/W 0.080MPa abs S/C ※1 (4/27 05:00 現在)	D/W 0.1031MPa abs S/C 0.1787MPa abs (4/27 05:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 雰囲気温度	RPVベローシール: 112.6℃ HVH戻り: 97.2℃ (4/27 05:00 現在)	RPVベローシール: ※1 HVH戻り: 112℃ (4/27 05:00 現在)	RPVベローシール: 121.7℃ ※3 HVH戻り: 101.9℃ (4/27 05:00 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.14×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.73×10⁵Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)	D/W (A) 2.27×10⁵Sv/h (B) 2.56×10⁵Sv/h S/C (A) 4.72×10⁵Sv/h ※3 (B) 4.33×10⁵Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)	D/W (A) 1.43×10⁵Sv/h (B) 1.09×10⁵Sv/h S/C (A) 5.32×10⁵Sv/h ※3 (B) 5.08×10⁵Sv/h ※3 (4/27 05:00 現在)			
S/C 温度	A系: 51.0℃ B系: 50.9℃ (4/27 05:00 現在)	A系: 70.5℃ B系: 70.8℃ (4/27 05:00 現在)	A系: 41.2℃ B系: 41.2℃ (4/27 05:00 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	57.0℃ (4/27 05:00 現在)	※1	※1	40.1℃ (4/27 06:00 現在)	28.5℃ (4/27 06:00 現在)
FPCスライダゲ バルブ	4200mm (4/27 05:00 現在)	5700mm (4/27 05:00 現在)	※1	4250mm (4/27 05:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 32℃ (4/26 8:00)	5u: SHCモード (4/26 19:05~)	6u: 非熱モード (4/26 17:58~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

平成23年4月27日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第117報）

（4月27日12時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・1号機について、原子炉圧力容器への注水量を約6m³/hから最大約14m³/hまで段階的に変化させる操作を開始（4月27日10:02）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

1号機(46万kW)(自動停止)

2号機(78万4千kW)(自動停止)

3号機(78万4千kW)(自動停止)

4号機(78万4千kW)(定検により停止中)

5号機(78万4千kW)(定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)

6号機(110万kW)(定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター(4月27日06:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機 (冷温停止)	6号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹ [MPa]	0.551(A) 1.306(B)* ³	0.083(A)* ³ 0.078(D)* ³	0.048(A)* ³ 0.012(C)* ³	—	0.104	0.111
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	155	80	103.1	—	—	—
原子炉水温度 [°C]	—	—	—	—	38.3	47.9
原子炉水位* ² [mm]	-1650(A) -1600(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	1561	2174
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	51.0(A) 50.9(B)	70.5(A) 70.8(B)	41.2(A) 41.2(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	155	計器不良	178.7	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	57.0	計器不良	計器不良	40.1	28.5
備考 (データ採取時間)	4/27 5:00 現在の値	4/27 5:00 現在の値	4/27 5:00 現在の値	4/27 現在	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

* 3 : 状況推移を継続確認中

(4) 各プラント等の状況

< 1号機関係 >

・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3

- 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 12 日 10:17)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始 (3 月 12 日 20:20)
→一時中断 (3 月 14 日 1:10)
- ・ 1 号機で爆発音 (3 月 12 日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 24 日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。(3 月 25 日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3 月 29 日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3 月 24 日 17 時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3 月 29 日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3 月 31 日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水サージタンク (B) に切り替えた後 (3 月 31 日 15:25)、移送を再開し、終了 (4 月 2 日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3 月 31 日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4 月 2 日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 3 日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4 月 6 日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4 月 7 日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4 月 9 日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 10 日 09:30)
- ・ 地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)

- ・ 外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を再開 (4 月 11 日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 16:00～17:30)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 11:50～12:12)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57～18:25)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4 月 25 日 14:10～19:10)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 26 日 11:35～13:24 頃)
- ・ 原子炉圧力容器への注水量を約 6m³/h から最大約 14m³/h まで段階的に変化させる操作を開始 (4 月 27 日 10:02)
- ・ 白煙の吐出確認できず (4 月 27 日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 27 日 12:00 現在)

< 2 号機関係 >

- ・ 原子力災害対策特別措置法第 15 条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 13 日 11:00)
- ・ 3 号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3 月 14 日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3 月 14 日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3 月 14 日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 22:50)
- ・ ベント開始 (3 月 15 日 0:02)
- ・ 2 号機で爆発音がするとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3 月 15 日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3 月 15 日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3 月 19 日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注水 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3 月 20 日 15:05～17:20)
- ・ パワーセンター受電 (3 月 20 日 15:46)
- ・ 白煙が発生 (3 月 21 日 18:22)

- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・3月30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/

- 袋) 20 袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80 袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3 袋を投入 (4 月 3 日 13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入 (4 月 4 日 7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約 70 t) を注水 (4 月 4 日 11:05~13:37)
- ・2号機パースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4 月 5 日 14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤 (水ガラス) 注入開始 (4 月 5 日 15:07)。水の流出が止まったことを確認 (4 月 6 日 5:38 頃) また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具 (つかえ棒) により止水の対策を実施 (4 月 6 日 13:15 完了)
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設 (計2台 30m³/h) (4 月 5 日 15:40 頃)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 36t) (4 月 7 日 13:39~14:34)
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 9 日 13:10)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 10 日 10:37~12:38)
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始 (4 月 12 日 19:35)。漏えい確認等のため、一時停止 (4 月 13 日 11:00)。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4 月 13 日 15:02 に移送を再開し、4 月 13 日 17:04 に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 60t) (4 月 13 日 13:15~14:55)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水 (約 45t) (4 月 16 日 10:13~11:54 ※11:19 頃に発生した地震の影響で 11:39 に仮設電動ポンプ停止。11:54 にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 12:13~12:37)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 18 日 13:42~14:33)
- ・電源トレンチ内に止水剤 (水ガラス) を約 17,000L 注入 (4 月 18 日 9:30~17:40)

- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施（4月16日）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.1 \times 10^3 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $1.6 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.5 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ を検出（4月17日）
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）を集中廃棄物処理施設へ移送開始（4月19日 10:08～）
- ・電源トレンチ内に止水剤（水ガラス）を約 7,000L 注入（4月19日 8:00～15:30）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 47t）（4月19日 16:08～17:28）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 50t）（4月22日 15:55～17:40）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 38t）（4月25日 10:12～11:18）
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え（4月25日 10:57～18:25）
- ・引き続き、白煙の吐出確認（4月27日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月27日 12:00 現在）

< 3号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日 5:10）
- ・ベント開始（3月13日 8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3月13日 11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3月13日 13:12）
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止（3月14日 1:10）
- ・3号機の海水の注水を再開（3月14日 3:20）
- ・ベント開始（3月14日 5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日 7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日 7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日 11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日 8:30 頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日 10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日 11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日 9:48、9:52、9:58、10:01）

- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・警察庁機動隊により放水（3月17日19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台により放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t放水／台）により放水（3月18日14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台により放水（3月18日14:45終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により放水（3月20日3:40終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により3号機の使用済燃料プールへ放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局により放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却浄化系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局により放水（3月25日13:28～16:00）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサブプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により淡水約105t放水（3月31日16:30～

19:33)

- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 75t 放水(4 月 2 日 9:52~12:54)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯(4 月 2 日)
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置(4 月 2 日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施(4 月 3 日 10:03~12:16)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え(4 月 3 日 12:18)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 70t 放水(4 月 4 日 17:03~19:19)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 70t 放水(4 月 7 日 06:53~08:53)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 75t 放水(4 月 8 日 17:06~20:00)
- ・コンクリートポンプ車(52m 級)により淡水約 80t 放水(4 月 10 日 17:15~19:15)
- ・地震発生(4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り)による 1、2 号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止(4 月 11 日 17:16 頃)
- ・1、2 号機の外部電源の復旧(4 月 11 日 17:56)により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開(4 月 11 日 18:04)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 35t 放水(4 月 12 日 16:26~17:16)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 25t 放水(4 月 14 日 15:56~16:32)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施(4 月 17 日 11:30~14:00)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止(4 月 18 日 12:38~13:05)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 30t 放水(4 月 18 日 14:17~15:02)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水(4 月 22 日 13:40~14:00)
- ・コンクリートポンプ車(62m 級)により淡水約 50t 放水(4 月 22 日 14:19~15:40)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え(4 月 25 日 10:57~18:25)
- ・燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水(約 47.5t)を注水(4 月 26 日 12:25~14:02)
- ・引き続き白煙の吐出確認(4 月 27 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中(4 月 27 日 12:00 現在)

< 4 号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇(3 月 14 日 4:08 時点 84℃)
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認(3 月 15 日 6:14)
- ・火災発生(3 月 15 日 9:38)。事業者によると、自然に火が消えていることを

- 確認 (3月15日 11:00 頃)
- ・火災が発生 (3月16日 5:45 頃)。事業者は現場での火災は確認できず (3月16日 6:15 頃)
 - ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3月20日 9:43)
 - ・ケーブル引き込みの現地調査 (3月20日 11:00～16:00)
 - ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水 (3月20日 18:30 頃～19:46)
 - ・自衛隊消防車 13 台により使用済燃料プールへ放水 (3月21日 6:37～8:41)
 - ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3月21日 15:00 頃)
 - ・パワーセンター受電 (3月22日 10:35)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月22日 17:17～20:32)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 130 t 放水 (3月23日 10:00～13:02)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月24日 14:36～17:30)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 150 t 放水 (3月25日 19:05～22:07)
 - ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水 (3月25日 6:05～10:20)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により海水約 125t 放水 (3月27日 16:55～19:25)
 - ・中央制御室の照明復帰 (3月29日 11:50)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 140t 放水 (3月30日 14:04～18:33)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4月1日 8:28～14:14)
 - ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
 - ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4月4日 9:22)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 180t 放水 (4月3日 17:14～22:16)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 20t 放水 (4月5日 17:35～18:22)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 38 t 放水 (4月7日 18:23～19:40)
 - ・コンクリートポンプ車 (58m 級) により淡水約 90 t 放水 (4月9日 17:07～19:24)
 - ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4月12日 12:00～13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4月13日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム)

が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出（4月14日）

- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約195t放水（4月13日0:30～6:57）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月15日14:30～18:29）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月17日17:39～21:22）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約40t放水（4月19日10:17～11:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約100t放水（4月20日17:08～20:31）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140t放水（4月21日17:14～21:20）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定（4月22日）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約200t放水（4月22日17:52～23:53）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約140tを放水（4月23日12:30～16:44）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約165tを放水（4月24日12:25～17:07）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約210tを放水（4月25日18:15～4月26日0:26）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）により淡水約130tを放水（4月26日16:50～20:35）
- ・白煙の吐出確認できず（4月27日6:30現在）

<5号機、6号機関係>

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）1台目（B）は運転により電力供給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）2台目（A）起動（3月19日4:22）
- ・5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）（3月19日5:00）及び6号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（B）（3月19日22:14）が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3月19日5:00）
- ・5号機、冷温停止（3月20日14:30）
- ・6号機、冷温停止（3月20日19:27）
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3月20日19:52）
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月21日11:36）
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月22日19:17）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3月23日17:24）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプの修理が完了（3月24日16:14）し、冷却を再開（3月24日16:35）

- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え（3月25日15:38、15:42）
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日21:00～4月8日12:14（約950t）、6号機 4月4日21:00～4月9日18:52（約373t））
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水（約100m³）を復水器へ移送（4月19日11:00～15:00）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）のホースの位置を変えるため、残留熱除去系（RHR）ポンプを一時停止（4月20日9:51）し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開（4月20日15:56）
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止（4月25日12:22～16:43）

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水（3月21日10:37～15:30）
- ・ 電源供給を開始（3月24日15:37）し、冷却を開始（3月24日18:05）
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日14:34）。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧（4月17日17:30）
- ・ 4月25日6:00時点でのプール水温度は31℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍）検出された（3月26日14:30）
（3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。（3月29日13:55）一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同1,262.5倍）検出された。（3月29日14:10））
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（3月28日23:45東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（4月6日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降

- 下物)と同程度であり、通常の環境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の 4385.0 倍) 検出された。(3 月 30 日 13:55)
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている 3 地点の土壌から、3 月 31 日及び 4 月 4 日に採取した試料 (合計 6 検体) のうち、3 検体から ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4 月 14 日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) 6 と同程度であり、通常環境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施 (4 月 5 日 15:00~16:30)
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了 (4 月 11 日 10:45)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 1 枚) を設置 (4 月 12 日 12:00~13:00)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 2 枚) を設置 (4 月 13 日 8:30 頃~10:00 頃)
- ・3, 4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了 (4 月 13 日 13:50)
- ・1, 2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置 (4 月 14 日 12:20)
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置 (4 月 15 日 14:30~15:45)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 4 枚) を設置 (4 月 15 日 9:00~14:15)
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置 (4 月 17 日 9:00~11:15)

<放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に試験的に散布 (4 月 1 日 15:00~16:05)
- ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に試験的に散布 (4 月 5 日 13:00~16:30、4 月 6 日 12:30~14:30)
- ・共用プール山側の約 680m^2 の範囲に試験的に散布 (4 月 8 日 11:00~14:00)
- ・共用プール山側の約 550m^2 の範囲に試験的に散布 (4 月 10 日 13:00~14:00)
- ・共用プール山側の約 $1,200\text{m}^2$ の範囲に試験的に散布 (4 月 11 日 12:00~13:00)
- ・共用プール山側の約 700m^2 の範囲に試験的に散布 (4 月 12 日 12:00~13:00)

- ・ 共用プール山側の約 400m²の範囲に試験的に散布（4 月 13 日 11:00～11:30）
- ・ 共用プール山側の約 1600m²の範囲に試験的に散布（4 月 14 日 12:00～13:30）
- ・ 共用プール山側の約 1900m²の範囲に試験的に散布（4 月 15 日 11:30～13:00）
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に試験的に散布（4 月 16 日 11:00～13:00）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布（4 月 17 日 10:00～13:30）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,200 m²の範囲に試験的に散布（4 月 18 日 9:00～14:30）
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に試験的に散布（4 月 20 日 12:00～13:30）
- ・ 共用プール山側の約 1,300 m²及び 5, 6 号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に試験的に散布（4 月 21 日 12:00～15:00）
- ・ 5 号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に試験的に散布（4 月 24 日 11:30～13:00）
- ・ 5 号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に試験的に散布（4 月 25 日 10:30～12:30）
- ・ 無人クローラードンプにより、3 号機海側の約 5,000 m²の範囲に本格的に散布（4 月 26 日 13:30～17:00）

<リモートコントロール重機によるがれきの撤去状況>

- ・ 4 月 10 日
- ・ 4 月 13 日 11:00～16:10（コンテナ 6 個分）
- ・ 4 月 15 日 9:00～15:45（コンテナ 1 個分）
- ・ 4 月 16 日 9:00～16:00（コンテナ 8 個分）
- ・ 4 月 17 日 9:00～16:00（コンテナ 2 個分）
- ・ 4 月 18 日 9:00～16:00（コンテナ 4 個分）
- ・ 4 月 19 日 9:00～15:00（コンテナ 3 個分）
- ・ 4 月 20 日 9:00～16:00（コンテナ 1 個分）
- ・ 4 月 21 日 9:00～16:00（コンテナ 1 個分）
- ・ 4 月 22 日 9:00～16:00（コンテナ 2 個分）
- ・ 4 月 24 日 9:00～16:00（コンテナ 3 個分）
- ・ 4 月 25 日 9:00～16:00（コンテナ 4 個分）
- ・ 4 月 26 日 9:00～16:00（コンテナ 2 個分）

<その他>

- ・ 1～3 号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1 号機が 0.4mSv/h、2 号機が 1,000mSv/h 以上、3 号機は、がれきがあり測定できず（3 月 27 日 15:30 頃）。1 号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設

- プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14m から約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
 - ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
 - ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
 - ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
 - ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
 - ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
 - ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
 - ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
 - ・ 4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
 - ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
 - ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
 - ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
 - ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
 - ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移

設（4月15日10:19～17:00）

- ・集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月27日06:00現在）

	単位	1号機 (冷温停止)	2号機 (冷温停止)	3号機 (冷温停止)	4号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	℃	24.0	24.7	32.5	27.5
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7782	8785
原子炉格納容器内 サプレッションプール水温	℃	23	24	26	28
原子炉格納容器内 サプレッションプール圧力	kPa (abs)	108	104	110	106
備考 (データ採取時間)		4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値	4/27 6:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバ

- ックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）
- （5）その他異常等に関する報告
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）
 - ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
 - ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
 - ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
 - ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

- （1）運転状況
- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
 - 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
 - 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）
- （2）モニタリングポスト等の指示値
- MP2付近（敷地最北敷地境界）：
- 約0.26 μ Sv/h（4月26日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月25日16:00））
- （3）その他異常に関する報告
- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
 - ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月26日11:30）

- ・ 東北電力（4月25日16:00現在）
 - 停電戸数：約1万2千戸
 - 停電地域：岩手県 一部地域で停電（約1千戸）
 - 宮城県 一部地域で停電（約1万1千戸）
 - 福島県 一部地域で停電（約2戸）
- 〔参考情報〕停電戸数の状況の分類（4月23日16:00現在）
- ①東北電力が復旧作業に着手できる地域の停電戸数：約1万戸
 - ②今後のがれき撤去等の後、復旧作業に着手可能となる地域の停電戸数：約2千戸
- なお、これらの他に、家主不在等で送電を保留している家屋（約1万5千戸）、津波による家屋等流出地域（約8万2千戸）、福島県内の立入制限区域内（約3万2千戸）がある。

- ・ 東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

・東京電力（4月25日15:00現在）※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

・東北電力（4月25日16:00現在）

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月27日10:00現在）

・供給停止戸数約3千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

・東部ガス（いわき市）死者1名

3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

・石巻ガス（石巻市）2,348戸供給停止

○熱供給（4月27日10:00現在）

・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

・福島県いわき市 死者1名

3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

・いわき市鹿島の一般住宅でLPガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの

地震発生による状況について（第二報）で公表済み。))

○コンビナート（4月14日21:00現在）

・コスモ石油千葉製油所（千葉縣市原市）

LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。

・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）

出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。

・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法

- 第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 4 4 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6 : 0 7 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6 : 5 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内避難指示。
- 17 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 5 5 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 0 5 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20 : 2 0 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始
- 【3月13日】
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

- 13 : 12 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 36 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 10 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止。
- 3 : 20 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 40 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 38 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 52 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 25 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 13 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 35 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 00 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 00 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 21 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 24 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 44 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 8 : 54 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 10 : 30 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 10 : 59 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 00 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域

- ・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20 km圏～30 km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16:30 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用す

る場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

- 17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

- 11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成 23 年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3 月 31 日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3 月 31 日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20－30 km 圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第 2 号を公表。

【4 月 1 日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の 3 点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4 月 2 日】

福島第一原子力発電所 2 号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2 号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4 月 4 日】

緊急やむを得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化（測定ポイントの増加、実施頻度の増大）することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4 月 5 日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4 月 6 日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示（4月6日12:40）。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力(株)に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が

1 桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。

- 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。
- ・ 原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力（株）からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・ 本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・ 引き続き、点検を速やかにかつ確実にすること。
- ・ 万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

<被ばくの可能性（4月27日 12:00 現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- （3）バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外（宮城県）に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※（１回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- （４）３月１２日から３月１５日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに１６２名が検査済み。初め除染の基準値を６,０００cpmとし、１１０名が６,０００cpm未満、４１名が６,０００cpm以上の値を示した。後に基準値を１３,０００cpmと引き上げた際には、８名が１３,０００cpm未満、３名が１３,０００cpm以上の値を示した。

検査を受けた１６２名のうち、５名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- （５）福島県において、避難した１０km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、３名について除染後も高い数値が検出されたため、第２次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員６０名のスクリーニングで３名について、バックグラウンドの２倍以上程度の放射線が検出されたため、６０名に対し除染を行った。

- （６）福島県は３月１３日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等１０ヶ所（常設）で実施中。４月２５日までに１７３,２５６人に対し実施。そのうち、１００,０００cpm以上の値を示した者は１０２人であったが、１００,０００cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、１００,０００cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

２．従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で１００mSvを超過した作業員は、計３０名。

なお、当該作業員３名のうち、２名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があることと判断されたことから、３月２４日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、３月２５日に作業員３名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、２人の足の被ばく量は２～３Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、３名とも、入院して経過を見ることとなった。３月２８日正午頃３名の方がすべて退院した。当該作業員３名は４月１１日に放射線医学総合研究所で再受診し、３名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった２名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、４月１日１１：３５頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船

に乗り込む際、作業員 1 名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4 月 12 日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員 4 名が爆発により負傷。うち、1 名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3 月 17 日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において 2 名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3 月 24 日、川俣町保健センター等において、1～15 歳までの 66 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3 月 26 日～3 月 27 日、いわき市保健所において、0～15 歳までの 137 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3 月 28 日～3 月 30 日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15 歳までの 946 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3 月 20 日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより 40 ベクレル/c m²または 6,000cpm

新：1 マイクロシーベルト/時（10cm 離れた場所での線量率）またはこれに相当する 100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3 月 16 日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径 20 km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3 月 21 日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月27日12:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者

- ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
- ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
- ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
- ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
- ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）

2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者

- ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。

3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者

- ・社員4名（既に仕事復帰）
- ・協力会社3名（既に仕事復帰）
- ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「（独）放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）

4. その他の被害

- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
- ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
- ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。

- ・ 4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・ 4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・ 4月23日午後4時30分頃、発電所構外（櫛葉町内生コン工場）において、作業員1名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、Jヴィレッジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くになかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舎に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4月27日12:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・ 福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・ 福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・ 3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難

準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

＜飲食物への指示＞

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・ 出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・ 暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・ 出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月27日 12:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域※ ¹ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯舘村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ハウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	
栃木県	ハウレンソウ（一部地域※ ² を除く）	

※1：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村、

※2：那須塩原市、塩谷町

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月27日 12:00 現在)

制限範囲	水道事業 (対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業 (福島県飯舘村)
・対応を継続している水道用水 供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気が必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長(いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村)宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00~14:00 頃:新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30~9:30、13:30~14:30:新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課: 渡邊、小山田

電話: 03-3501-1505

03-3501-5890

Enforced Plan on Environmental Monitoring

April 22, 2011

Headquarters against Nuclear Disasters

1. Background and Objectives

- (1) Considering the still unstable situation of the Fukushima-Daiichi Nuclear Power Station, Evacuation Zone (EZ), Planned Evacuation Zone (PEZ), and Evacuation Preparation Zone (EPZ) have been set to cope with the radiation exposure in the emergencies. The radiation dose environments of the related areas are monitored by several organizations including local governments under the coordination by MEXT.
- (2) Under the circumstances, this Enforced Plan for Environmental Monitoring (EPoEM) shall be taken to understand an entire view of the accident and to supply necessary data to verify the decision to set the PEZ and others, taking into account the following items:
 - [1] Collecting data on the distribution of radio active materials inside an appropriate area including the vicinity of the Fukushima-Daiichi Nuclear Power Station.
 - [2] Preparation for future evaluations on the changes of dose rate and accumulated amount of radioactive materials in each area i.e. EZ, PEZ and EPZ.
 - [3] Information supply on environmental dose rate for personal dose evaluation of local residents.

2. Operations

In the meantime, EPoEM shall be conducted to handle the current exposure in emergency with a view point after the stabilization of the accident as follows:

- (1) Based on the results of environmental monitoring, the following maps will be produced that indicate distributions of dose rate and radioactivity:
 - [1] Dose rate map (DRM) to confirm the current distribution of radioactive materials
 - [2] Accumulated dose estimation map (ADEM) that indicates annual dose in various areas based on the DRM after the accident considering the annual dose limit of 20 mSv.
 - [3] Soil contamination map (SCM) that indicates the distribution of the accumulated amount of radioactive nuclides in the surface soil.
- (2) Measurements on each observation point will be conducted on the atmospheric dose rate, the concentrations of iodine-131, cesium-134 and cesium-137 in the surface soil. Optimizing number of measuring points and appropriate utilization of cumulative dose detectors, such as glass dosimeters, should be considered to attain effective and efficient monitoring.

- (3) The Aerial Radiation Surveys (ARSs) conducted by the U.S.DOE and MEXT must be utilized to grasp the dose rate distribution in the widespread area and to realize effective and efficient emergency environmental monitoring.
- (4) For the EZ within 20 km distance from the power plants, a series of feasible monitoring shall be conducted including ARS, watching the plant status after the accident.
- (5) For the ocean area, monitoring points shall be increased and diffusion simulation of radio-active materials shall be continued utilizing methods for the ocean current forecast. Investigation on fishery resources shall be conducted as well.
- (6) Nuclear Safety Commission of Japan (NSCJ) will evaluate the monitored results generally, after the appropriate accumulation of the data. The Headquarters against Nuclear Disasters will conduct countermeasures based on the evaluation report from NSCJ considering the status changes after the accidents.

3. Structure

EPoEM shall be conducted under the close cooperation between related organizations.

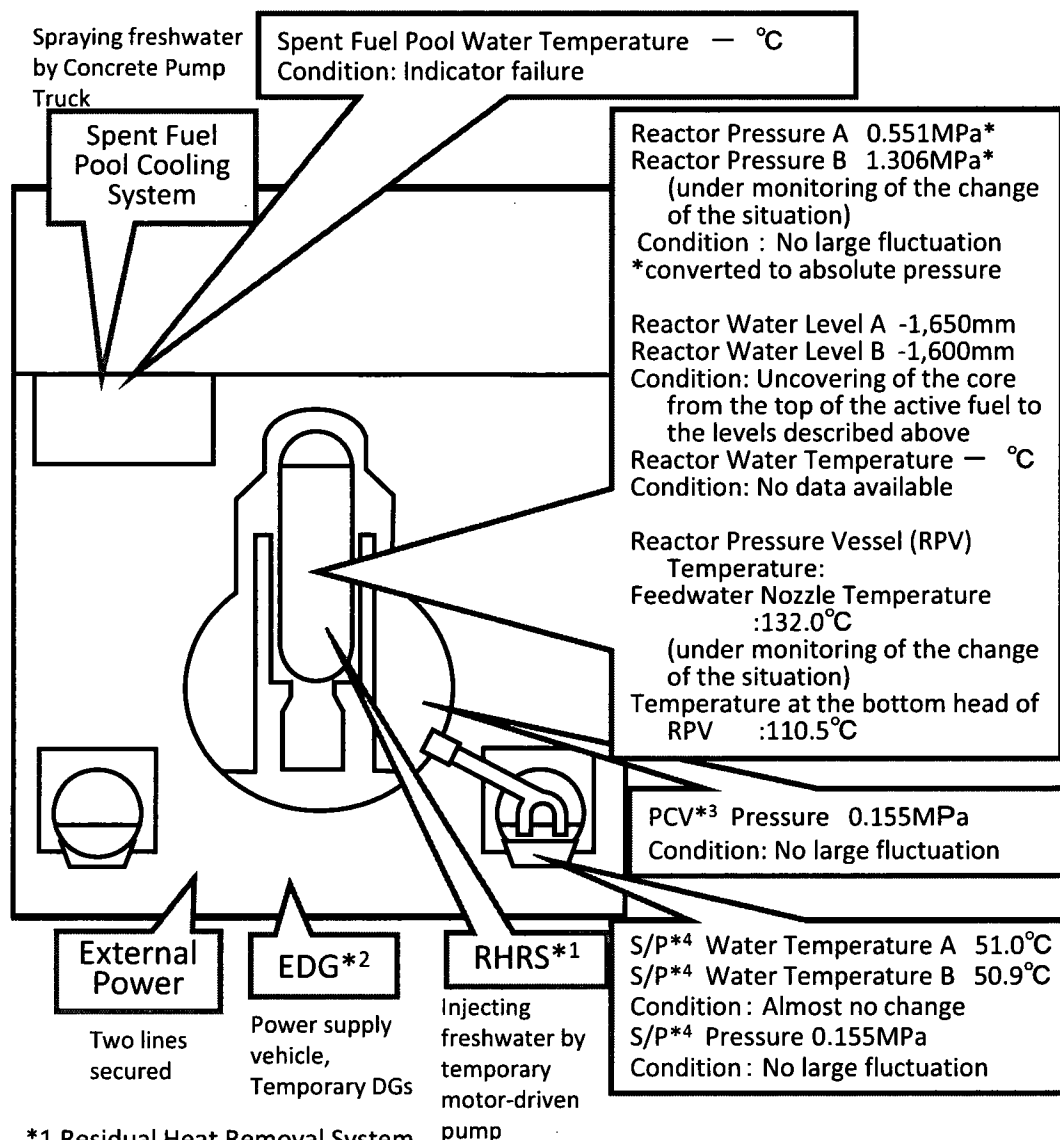
- (1) Monitoring shall be carried out by [1] MEXT – including cooperation with JAEA, universities, and U.S.DOE, [2] MOD, [3] Police – Prefectural Police, [4] Fukushima Prefecture, [5] electricity utilities and others.
- (2) MEXT shall compile all the data collected with the activities described in the item (1).
- (3) To propel the environmental monitoring in a systematic and well-planned manner, MEXT and NSCJ shall cooperate with METI and other organizations, and establish realistic procedures for the standardizations on ranges and methods for the emergency environmental monitoring.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1

(As of 6:00 April 27th, 2011)

Major Events after the Earthquake

March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 12th 10:17 Started to vent.
 March 12th 15:36 Sound of explosion
 March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h → 18m³/h)
 09:00 Switched to the Feedwater Line only. (18m³/h → 11m³/h)
 March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
 March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
 March 31st 12:00 ~ 2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 31st 13:03 ~ 16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
 April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
 April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
 April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
 April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
 April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
 April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
 April 17th 16:00 ~ 17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
 April 18th 11:50 ~ 12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 25th 10:57 ~ 18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.
 April 25th 14:10 ~ 19:10 Suspended nitrogen injection due to reinforcement work of the power supply.
 April 25th 14:44 ~ 17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).
 April 25th 11:35 ~ 13:24 (approx.) Observed the situation in the reactor building using unmanned robots.



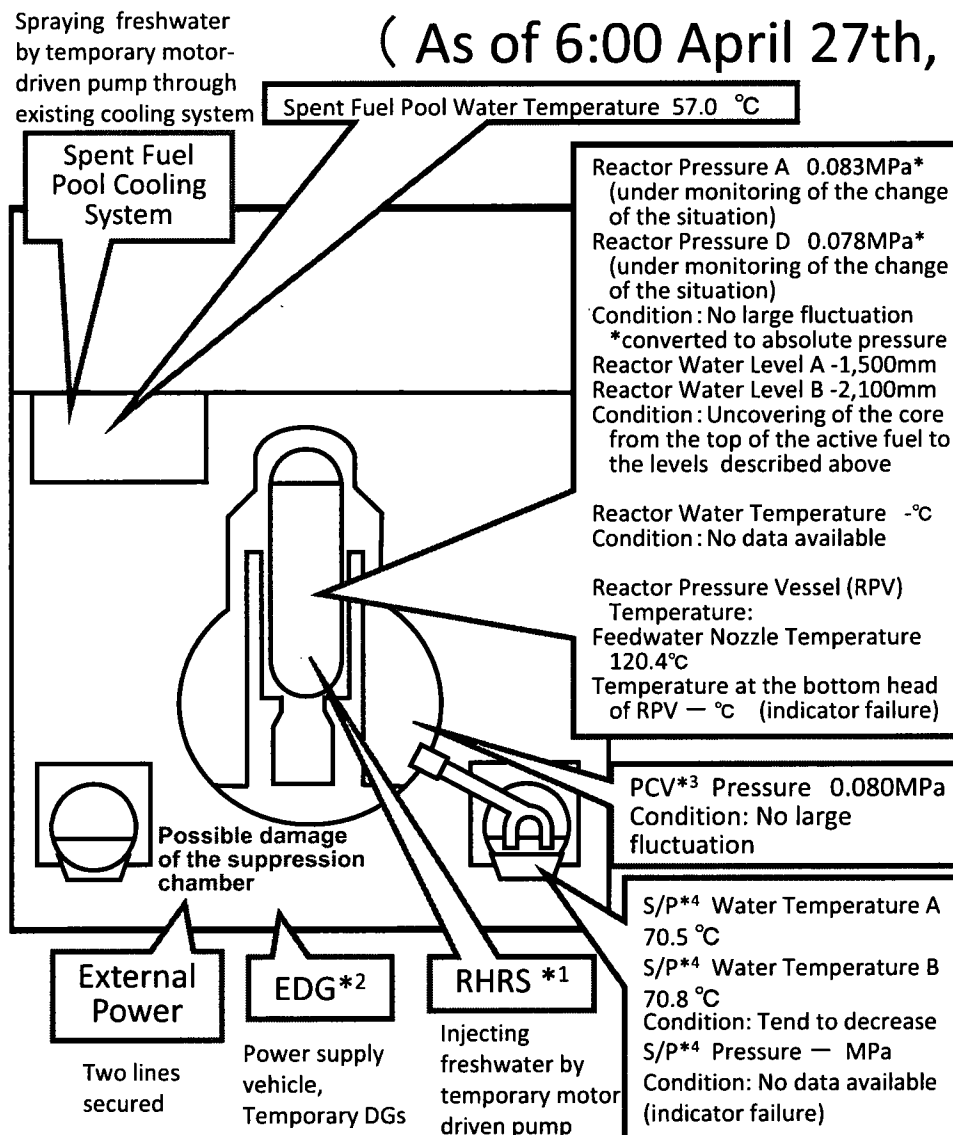
- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 6:00 April 27th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 11:00 Started to vent.
 March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
 March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
 March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 15th 00:02 Started to vent.
 March 15th 06:10 Sound of explosion
 March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
 March 20th 15:05~17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 20th 15:46 Power Center received electricity.
 March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
 March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
 March 25th 10:30~12:19 Sea water injection to SFP via FPC
 March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
 March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
 March 29th 16:30~18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
 March 29th 16:45~1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 30th 9:25~23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
 April 1st 14:56~17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
 April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
 April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:47~14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
 April 4th 7:08~7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
 April 4th 11:05~13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
 April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
 April 7th 13:29~14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 10th 10:37~12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

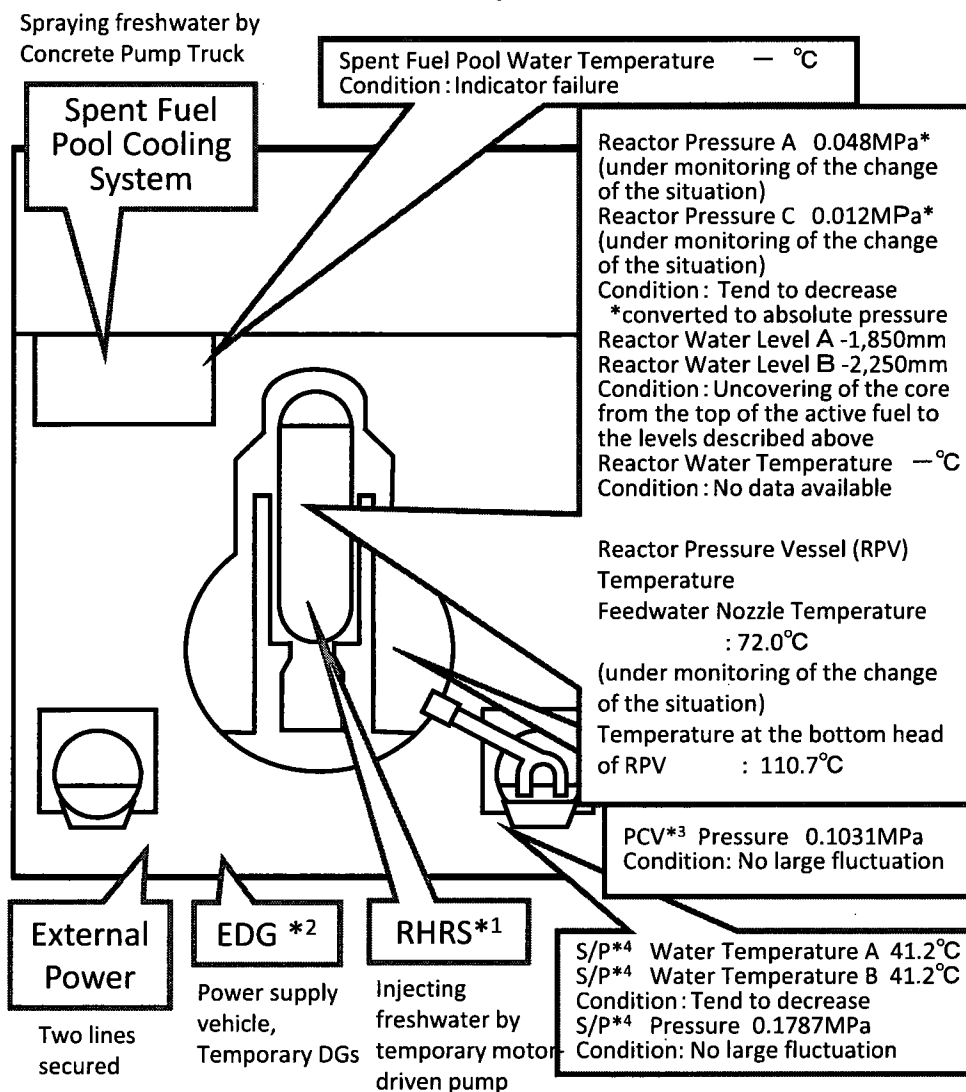
Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Major Events after the Earthquake 2/2

- April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.
- April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.
- April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)
- April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).
- April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
- April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
- April 18th 09:30~17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.
- April 19th 08:00~15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.
- April 19th 10:08~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.
- April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
- April 19th 16:08~17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 22nd 15:55~17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 25th 10:57~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.
- April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 25th 14:44~17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 6:00 April 27th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

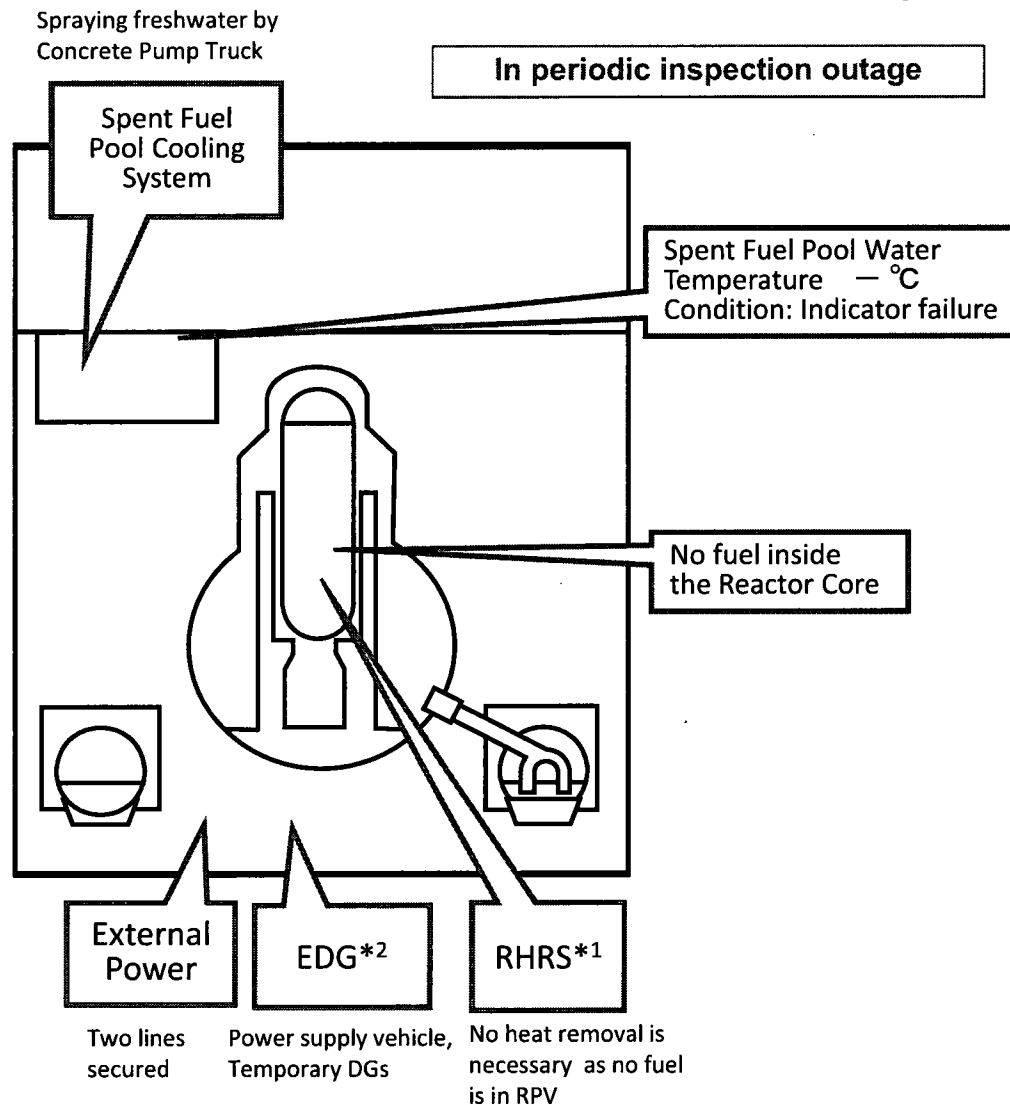
March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48~10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05~19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35~20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00~14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35~16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28~16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34~14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40~31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 17th 11:30~14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
 April 18th 12:38~13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 22nd 13:40~14:00 Tentatively Injected freshwater to SFP via the Fuel Pool Coolant Purification Line.
 April 25th 10:57~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~ 08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17 ~15:02, April 22nd 14:19~15:40, April 26th 12:25~14:02

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 6:00 April 27th, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53, April 23rd 12:30~16:44, April 24th 12:25~17:07, April 25th 18:15~April 26th 0:26, April 26th 16:50~20:35

**Current Conditions : No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

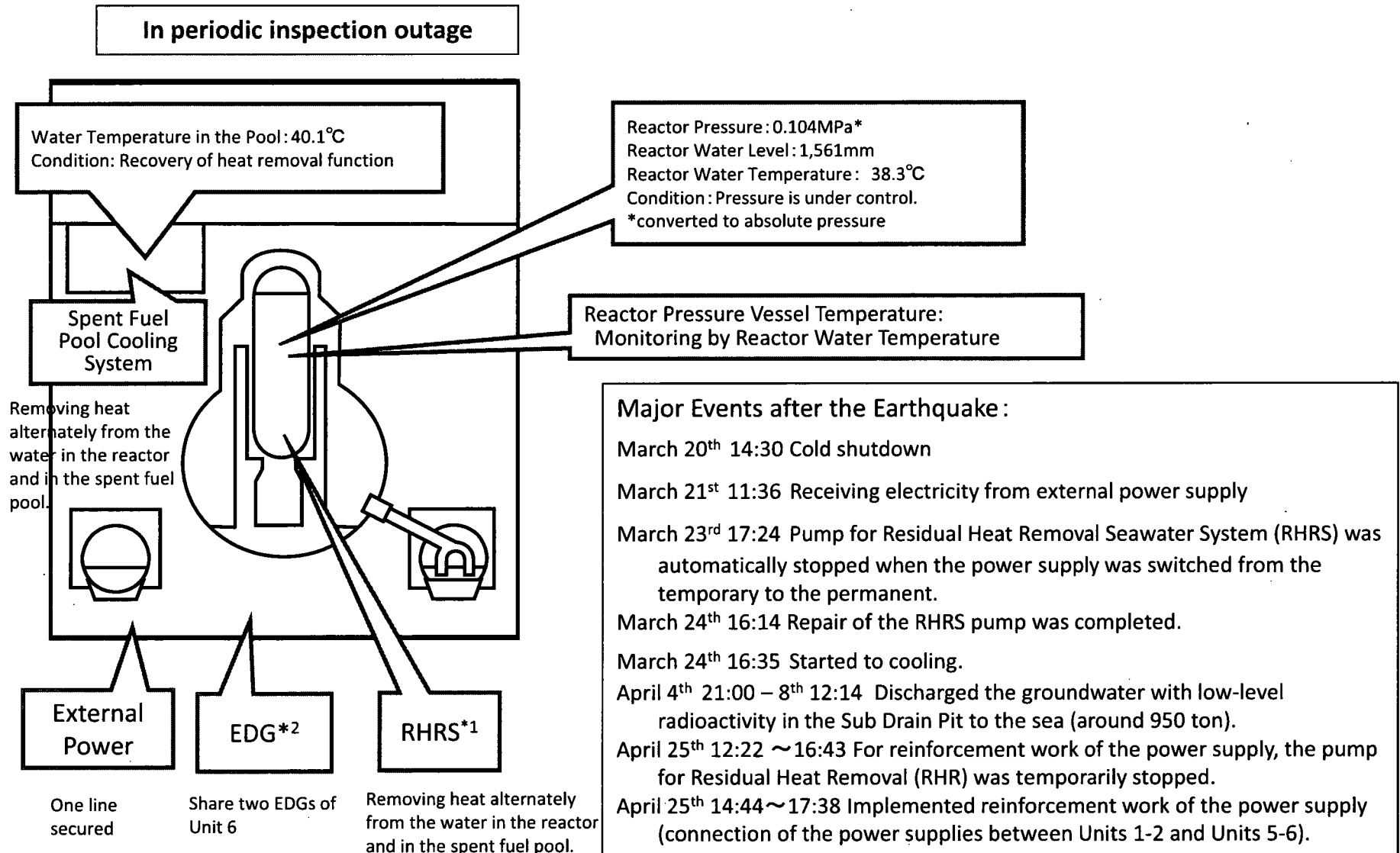
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 6:00 April 27th, 2011)

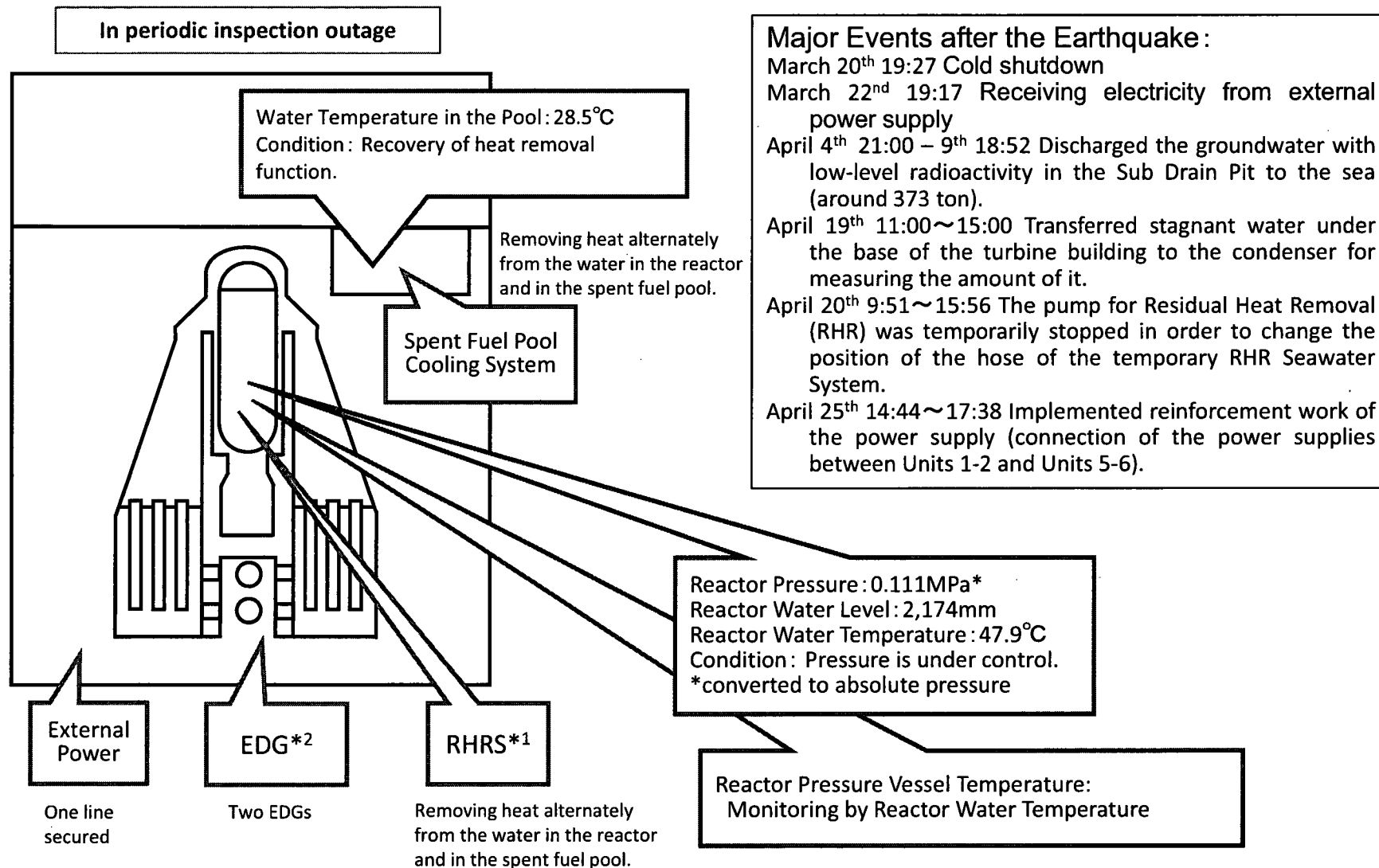


*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 6:00 April 27th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

April 27, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 116th Release)

(As of 08:00 April 27th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Confirmation of the situation, etc. at the reactor building of Unit 1 using an unmanned robot was carried out. (From 11:35 till about 13:24 April 26th)
 - Fresh water injection (around 47.5t) to the Spent Fuel Pool of Unit 3 using the Fuel Pool Coolant Clean-up System was carried out. (From 12:25 till 14:02 April 26th).
 - Fresh water spray of around 130t over Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 16:50 till 20:35 April 26th)
 - Full-scale implementation of spraying anti-scattering agent was carried out in the area of about 5,000 m² on the ocean-side of Unit 3 using an unmanned crawler dump. (From 13:30 till 17:00 April 26th)
 - Removal of rubble (amounts equivalent to 2 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 26th).

For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

April 27, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 117th Release)

(As of 12:00 April 27th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS

- The operation of gradually changing the water amount for injection to the Reactor Pressure Vessel of Unit 1, from around 6m³/h to a maximum of 14m³/h, was started. (10:02 April 27th)

For more information:

NISA English Home Page

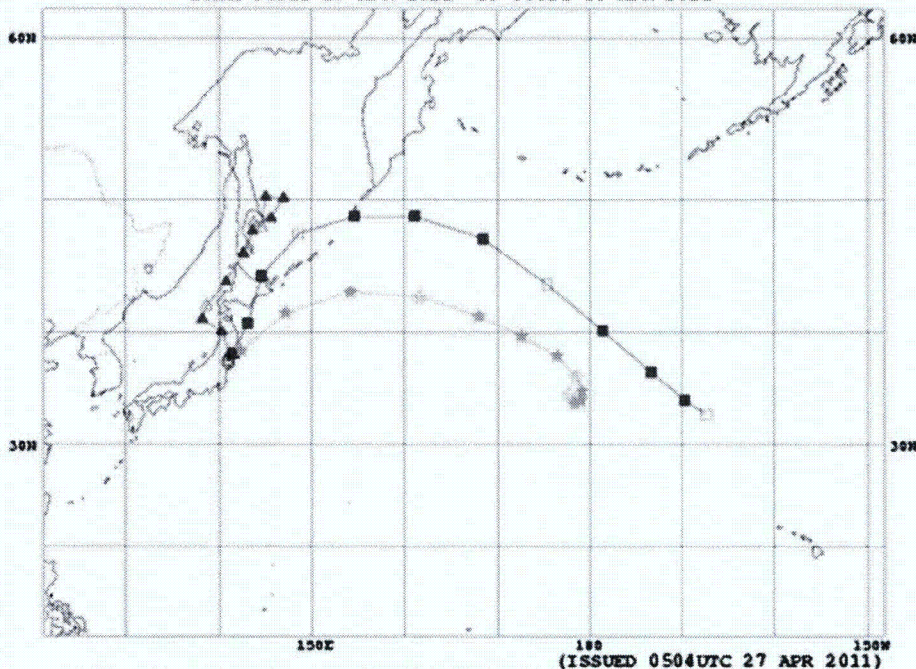
<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

RSMC TOKYO

DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
IAEA NOTIFIED EMERGENCY

3-D TRAJECTORY

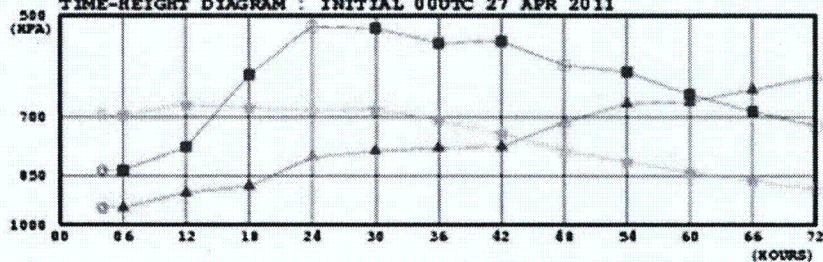
FROM 04UTC 27 APR 2011 TO 00UTC 30 APR 2011



(ISSUED 0504UTC 27 APR 2011)

- ▲ INITIAL HEIGHT - 500M ABOVE THE SURFACE
- INITIAL HEIGHT - 1500M ABOVE THE SURFACE
- ★ INITIAL HEIGHT - 3000M ABOVE THE SURFACE
- MARKED WITH TIME INTERVAL OF 6 HOURS
- SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI

TIME-HEIGHT DIAGRAM : INITIAL 00UTC 27 APR 2011

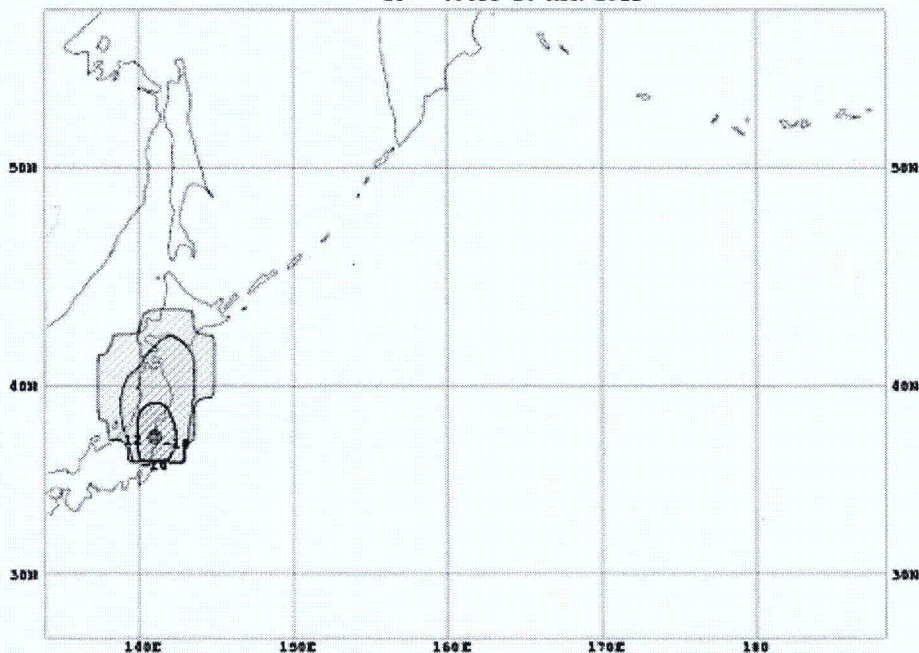


JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 1 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 04UTC 27 APR 2011
TO 00UTC 28 APR 2011



(ISSUED 0504UTC 27 APR 2011)

ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131
START OF THE EMISSION : 0400UTC 27 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 30 APR 2011
◎ SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ.S/M3)
MAXIMUM : 4.94E-9 (BQ.S/M3)
CONTOURS: 1E-10, 1E-12, 1E-14

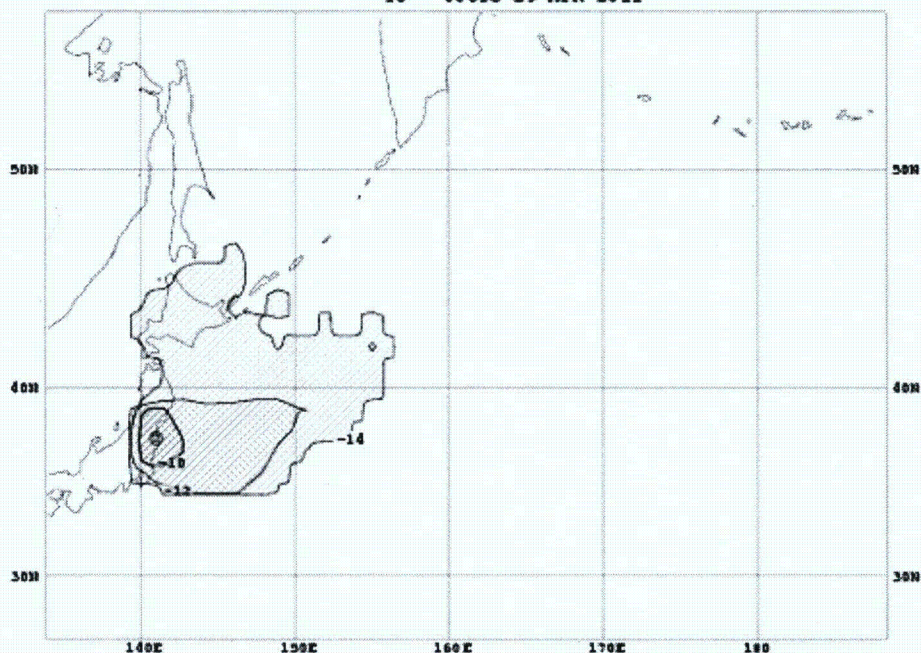
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 2 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 00UTC 28 APR 2011
TO 00UTC 29 APR 2011



ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131
START OF THE EMISSION : 0400UTC 27 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 30 APR 2011
SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ.S/M3)
MAXIMUM : 3.47E-9 (BQ.S/M3)
CONTOURS: 1E-10, 1E-12, 1E-14

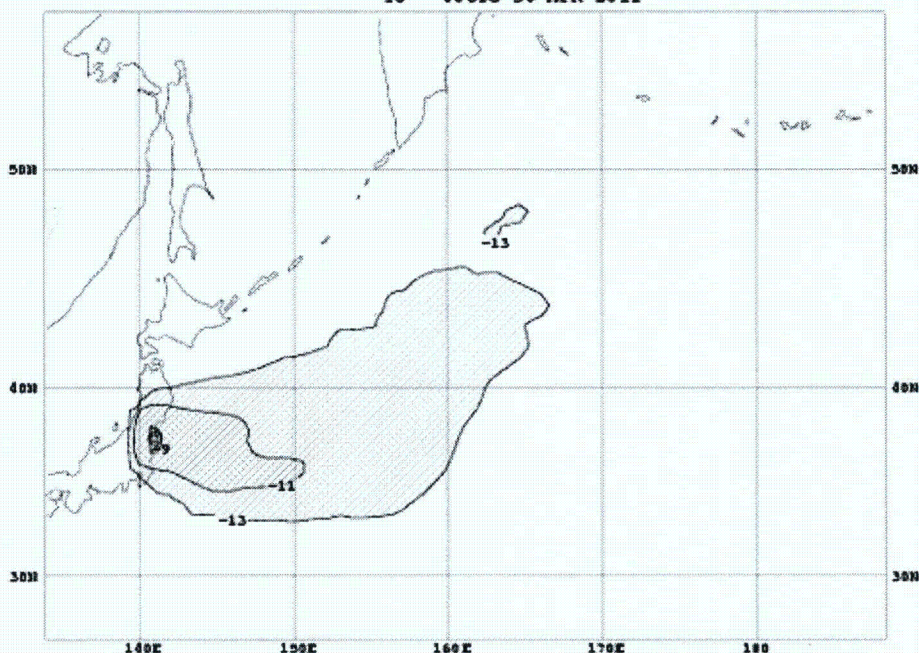
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 3 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 00UTC 29 APR 2011
TO 00UTC 30 APR 2011



(ISSUED 0504UTC 27 APR 2011)

ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131
START OF THE EMISSION : 0400UTC 27 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 30 APR 2011
◎ SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ.S/M3)
MAXIMUM : 1.44E-9 (BQ.S/M3)
CONTOURS: 1E-9, 1E-11, 1E-13

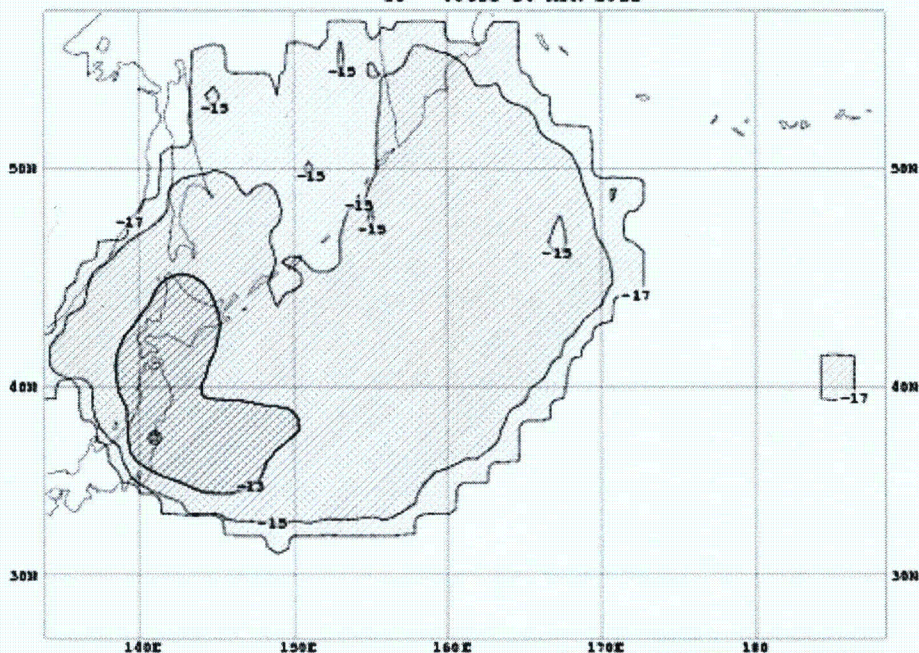
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 4 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TOTAL (WET AND DRY) DEPOSITION

INTEGRATED FROM 04UTC 27 APR 2011
TO 00UTC 30 APR 2011



(ISSUED 0504UTC 27 APR 2011)

ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131
START OF THE EMISSION : 0400UTC 27 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 30 APR 2011
③ SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ/M2)
MAXIMUM : 5.94E-12 (BQ/M2)
CONTOURS: 1E-13, 1E-15, 1E-17

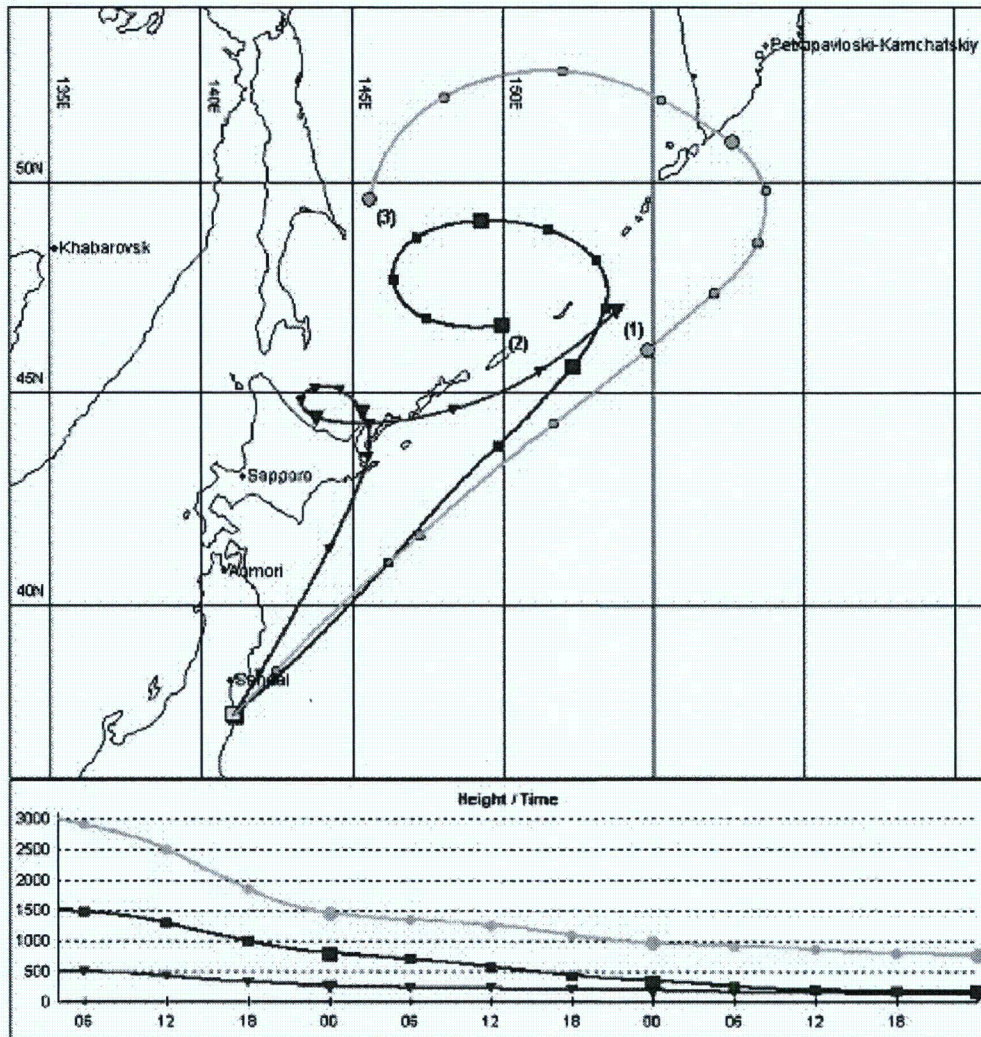
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 5 / 5

RSMC OBNINSK

RSMC Obninsk, Russia

Forward trajectories



Levels: (1) 500 m (2) 1500 m (3) 3000 m

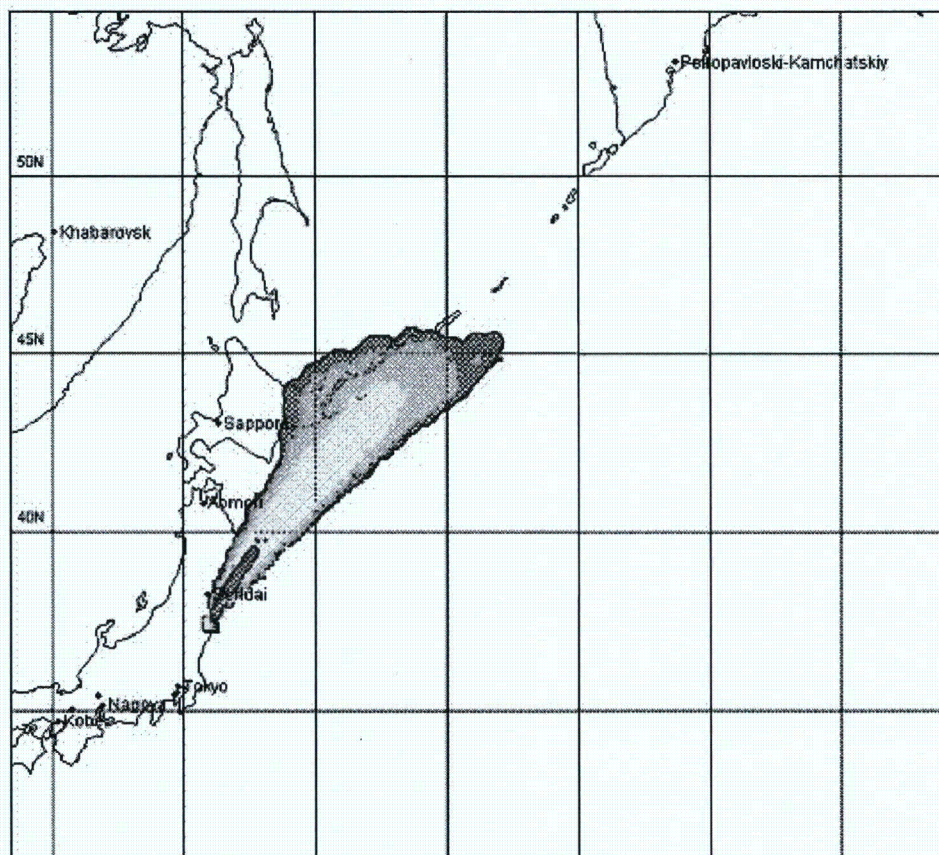
Start of release: 27 Apr 2011, 4:00 UTC

Source location: 141.03° E, 37.42° N

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 27 Apr 2011, 00:00 to 28 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13

Maximum value: 1.5e-09 Bq*s/m3

Start of release: 27 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

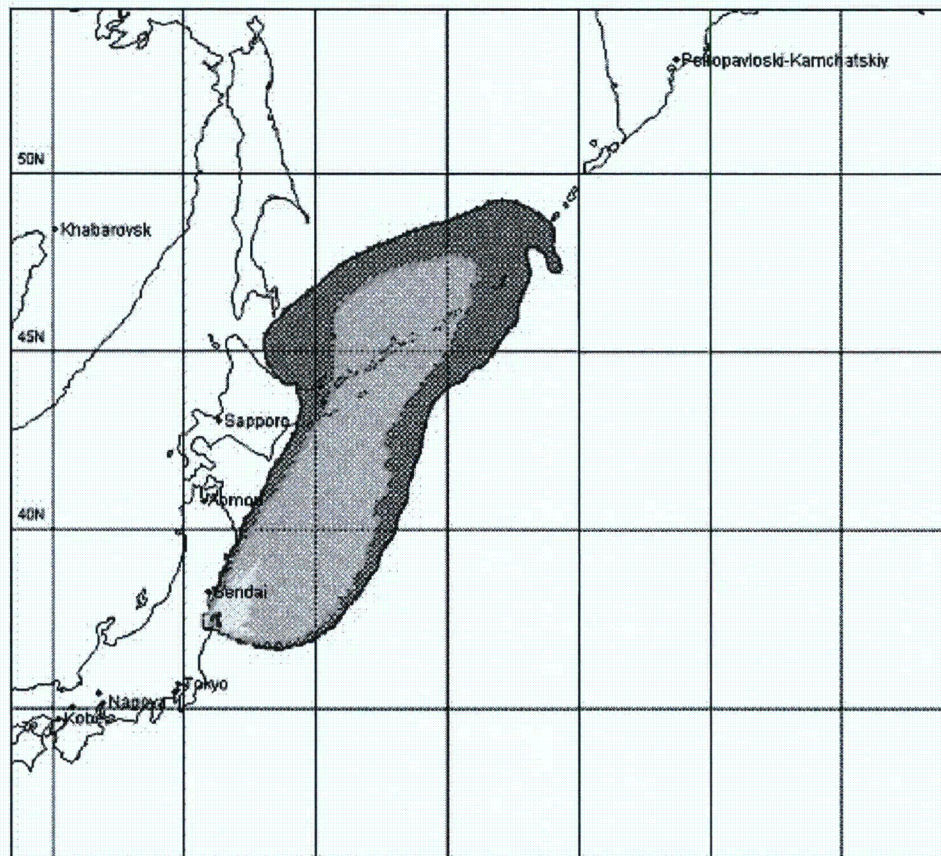
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 28 Apr 2011, 00:00 to 29 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-09 1e-10 1e-11 1e-12

Maximum value: 3.2e-09 Bq*s/m3

Start of release: 27 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

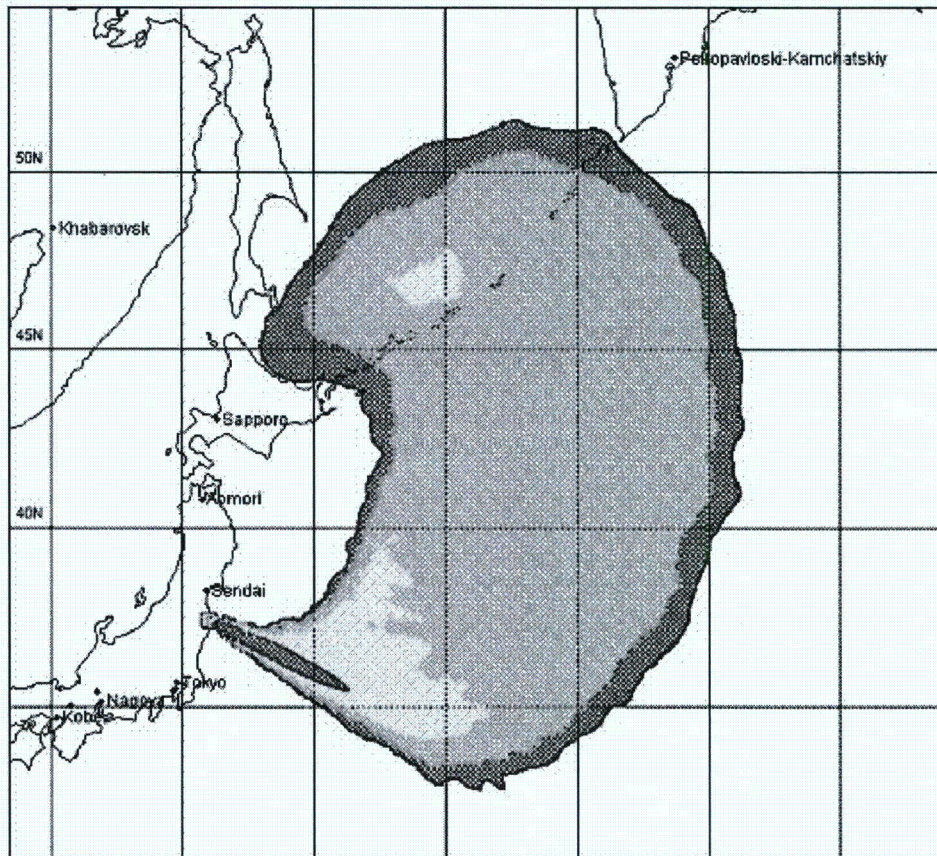
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 29 Apr 2011, 00:00 to 30 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13

Maximum value: 2.2e-09 Bq*s/m3

Start of release: 27 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

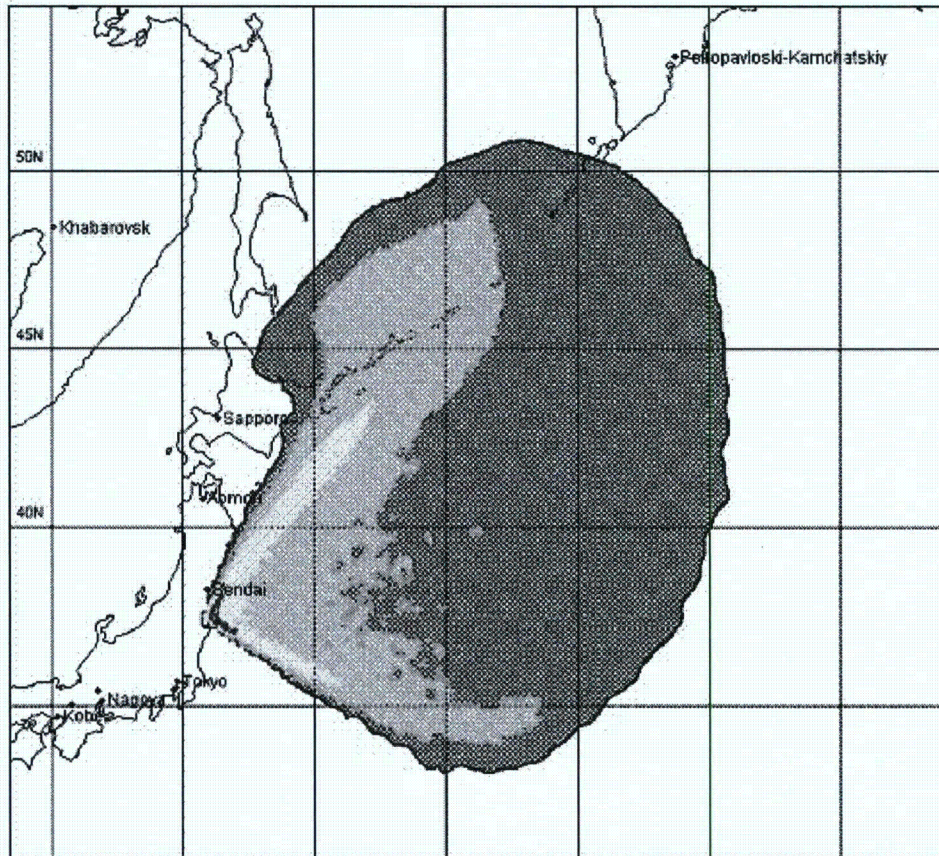
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Total deposition

from 27 Apr 2011, 00:00 to 30 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-11 1e-12 1e-13 1e-14

Maximum value: 3.2e-11 Bq/m²

Start of release: 27 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

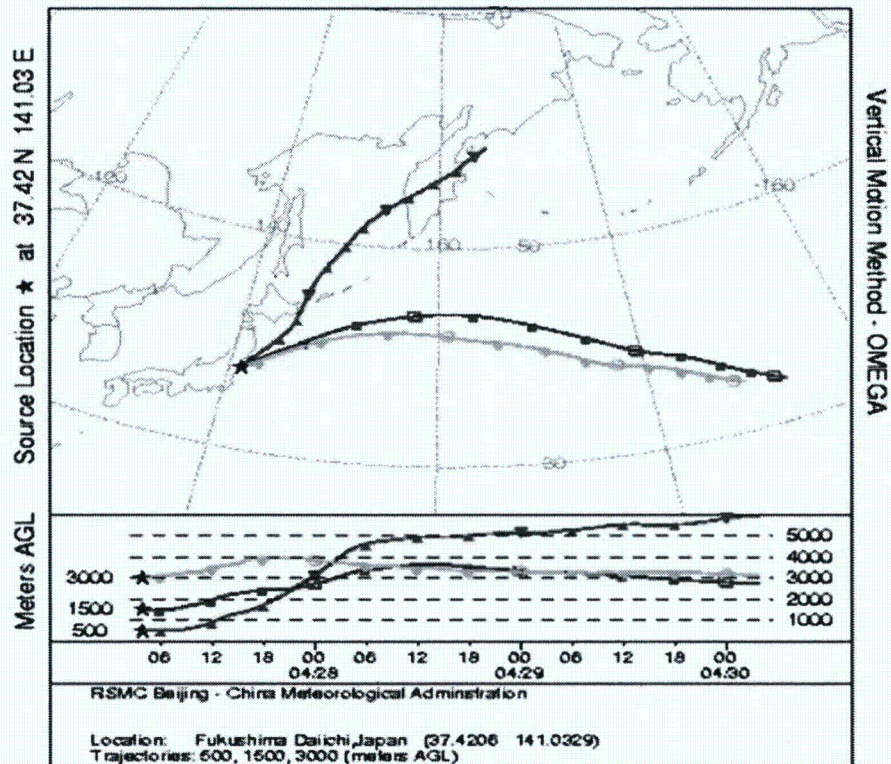
Total emission: 1 Bq of I-131

Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC BEIJING

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION
Forward trajectories starting at 04 UTC 27 Apr 11
12 UTC 26 Apr CMAG Forecast Initialization

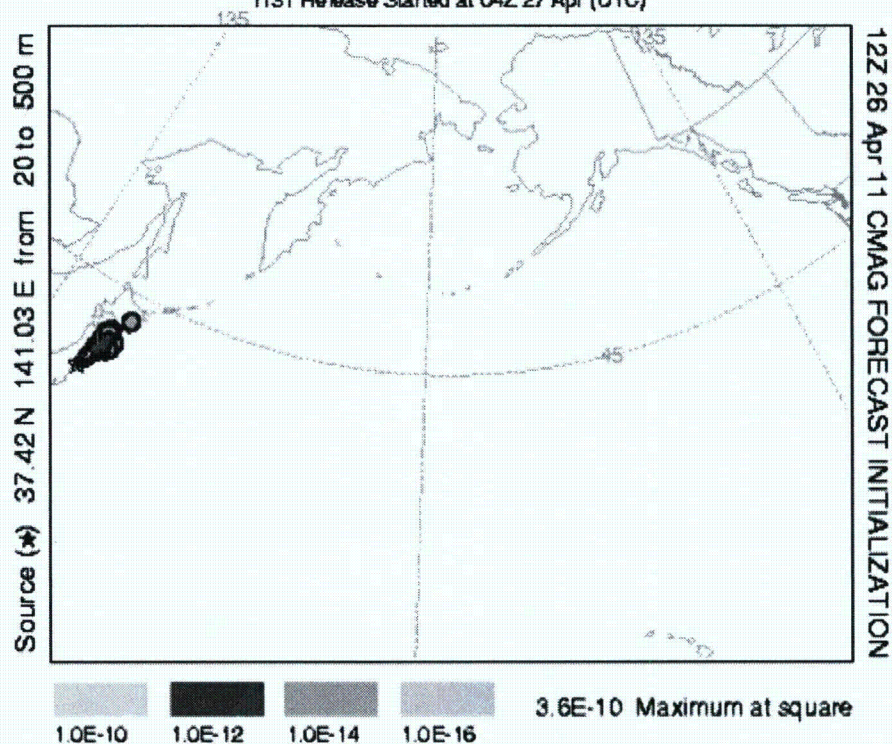


RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq-s/m3)

Integrated from 00z 27 Apr to 00z 28 Apr (UTC)

I131 Release Started at 04Z 27 Apr (UTC)



Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)

Meteorology: GT213

Emission: 1.00 Bq I131 over 72 hr

Distribution: Uniform between 0 - 500 m agl

Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)

Notes: Contours may change from map to map

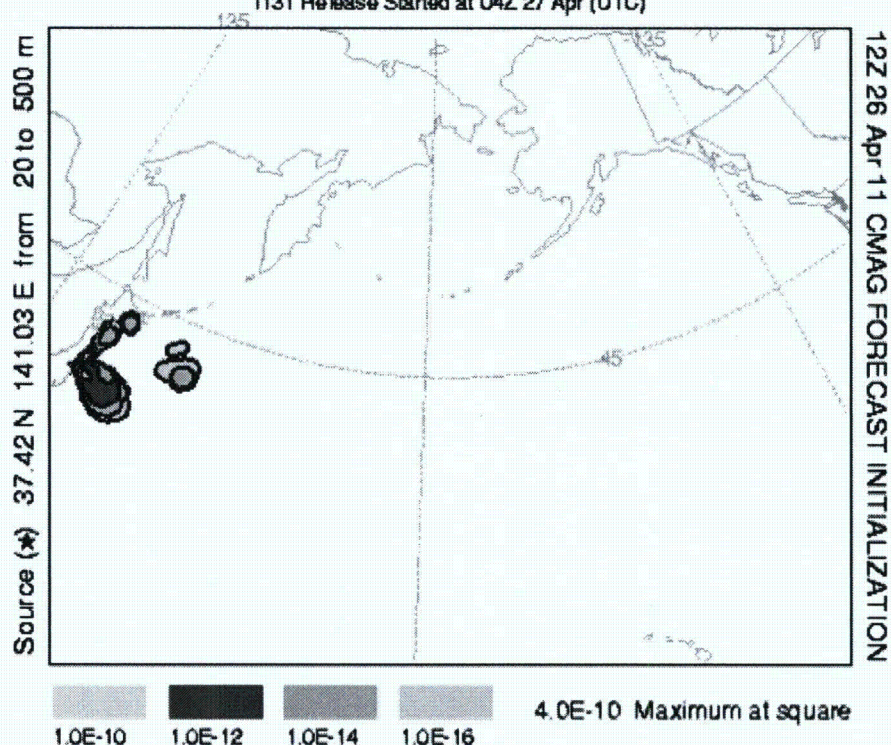
Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq-s/m³)

Integrated from 00z 28 Apr to 00z 29 Apr (UTC)

I131 Release Started at 04Z 27 Apr (UTC)



Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)

Meteorology: GT213

Emission: 1.00 Bq I131 over 72 hr

Distribution: Uniform between 0 - 500 magl

Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)

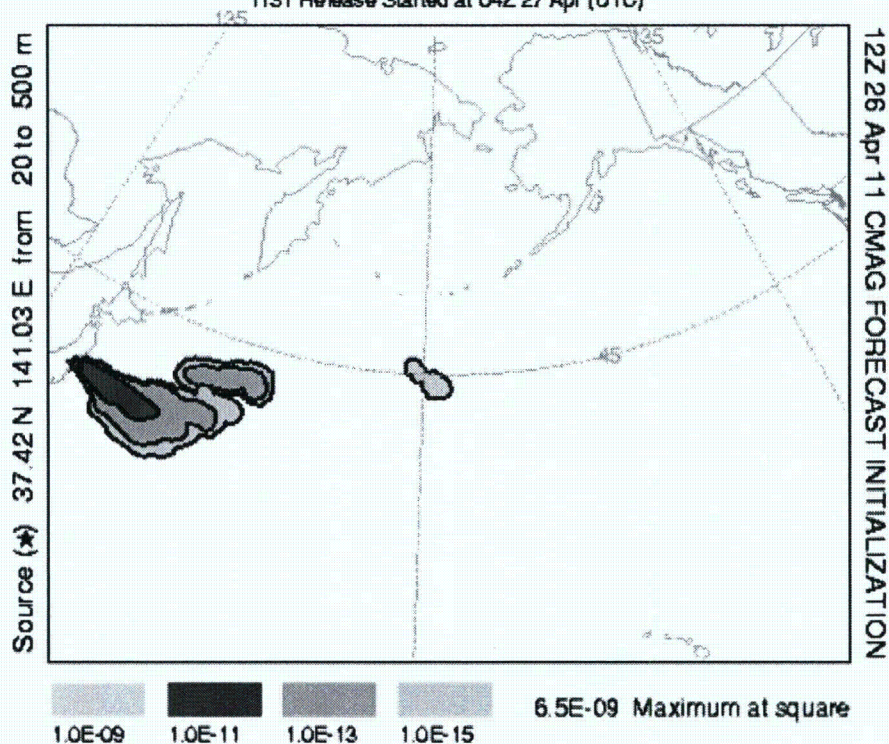
Notes: Contours may change from map to map
Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq-s/m³)

Integrated from 00z 29 Apr to 00z 30 Apr (UTC)

I131 Release Started at 04Z 27 Apr (UTC)



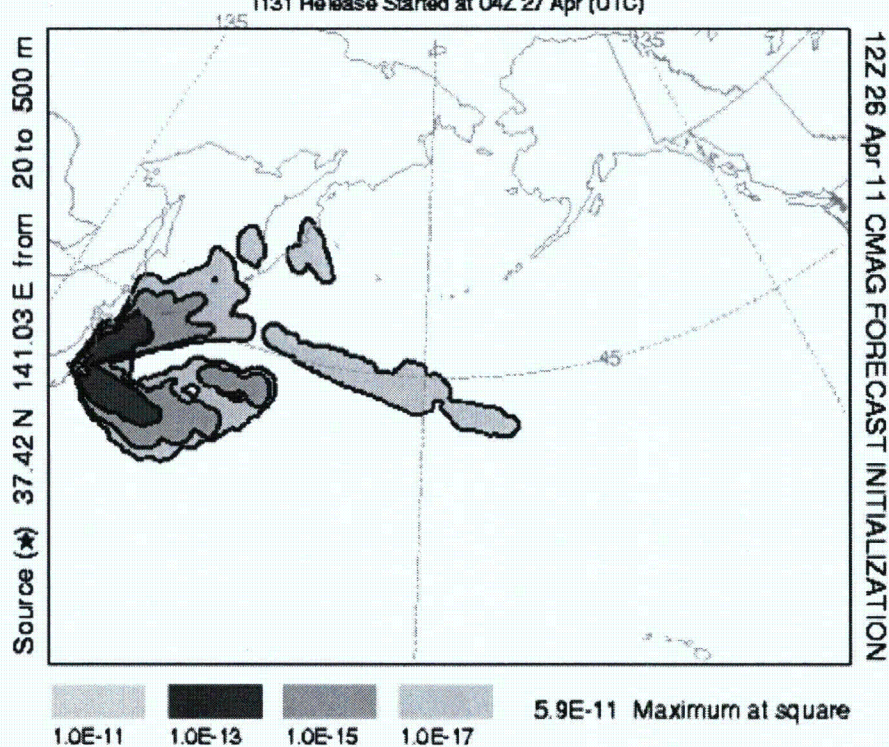
Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
 Meteorology: GT213
 Emission: 1.00 Bq I131 over 72 hr
 Distribution: Uniform between 0 - 500 m agl
 Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
 Notes: Contours may change from map to map
 Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Deposition at Ground-Level (Bq/m²)

Integrated from 00z 27 Apr to 00z 30 Apr (UTC)

I131 Release Started at 04Z 27 Apr (UTC)



Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
 Meteorology: GT213
 Emission: 1.00 Bq I131 over 72 hr
 Distribution: Uniform between 0 - 500 magl
 Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
 Notes: Contours may change from map to map
 Results based on default values

JOINT STATEMENT

by: RSMC Tokyo (JP), RSMC Obninsk (RU) and RSMC Beijing (CN)

Emergency notified by the IAEA (Emergency)

Issued: 07:50 UTC, Apr. 27, 2011

RADIOLOGICAL EVENT DETAILS

Source:

Fukushima Daiichi, Japan

Location:

37.4206 degrees North latitude, 141.0329 degrees East longitude

Release date-time:

From: 04:00 UTC 27 Apr 2011

To: 04:00 UTC 30 Apr 2011

Comments:

Emergency Accident

Weather Situation

A low pressure system with a front is located over the Sea of Japan. It is moving eastward, bringing moderate precipitation over the Tohoku district and partly heavy precipitation over the western part of Japan. The low is expected to develop and approach the Hokkaido and Tohoku districts until the morning on April 28th (Japan Standard Time), bringing partly heavy precipitation over the northern and eastern part of Japan. Today (April 27th), the weather around Coastal Region of Fukushima will be mostly fine with southerly wind, then partly rainy with lightning. Tomorrow (April 28th), it will be fine after rainy with northwesterly wind, but thunderstorms will partly occur during the morning. The day after tomorrow (April 29th), it will be mostly fine with southerly wind.

Trajectories

The results from RSMC Beijing show that the tracer released at 500m will move northeastward in the whole forecast period. The tracers from 1500m and 3000m are going to northeast in the first 24 hours and then turn to southeast in the rest of forecast period.

Trajectory of RSMC Tokyo at 500m is moving to north-northeast in 72 hours. The tracer from 1500m and 3000m are moving toward north-northeast or northeast for the first 24 hours, and then will turn to southeast.

RSMC Obninsk's simulation results show that the tracer at 500m will move northeastward in first 24 hours and then make an anti-clockwise to east. Meanwhile, the tracers at 1500m and 3000m will also move northeastward in first 36 hours and make an anti-clockwise to east.

Exposure

The simulation results of three RSMCs show that the exposure areas will spread northeastward or northward for the first 20 hours. For the next 24 hours, the areas will spread toward northeast and east and will cover the northern part of Japan Island and the northwestern part of the Pacific Ocean. For the following 24 hours, the areas will spread toward east and will cover the eastern part of Japan Islands and

the northwestern part of the Pacific Ocean.

Depositions

The deposition areas for the whole period will cover the eastern and northern part of Japan Islands, the Sea of Japan and the northwestern part of Pacific Ocean.

Summary

There would be a hazard around the eastern and northern part of Japan Islands, the Sea of Japan and the northwestern part of the Pacific Ocean.

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Thursday, April 28, 2011 2:55 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6); doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6); clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6); ih, Rongsong; (b)(6); (b)(6); Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_28-April_1700.UTC.pdf; METI_NISA_118_(Eng)_plant_parameters.pdf; METI_NISA_118_(Eng)_plant_conditions.pdf; No119_info1200_April28_extract(set).pdf; METI_NISA_119_(Jap)_press_release.pdf; METI_NISA_119_(Jap)_plant_conditions_(0428_0600).pdf; METI_NISA_119_(Jap)_monitoring_data_(0428_0900).pdf; No118_info0800_April28_extract(set).pdf

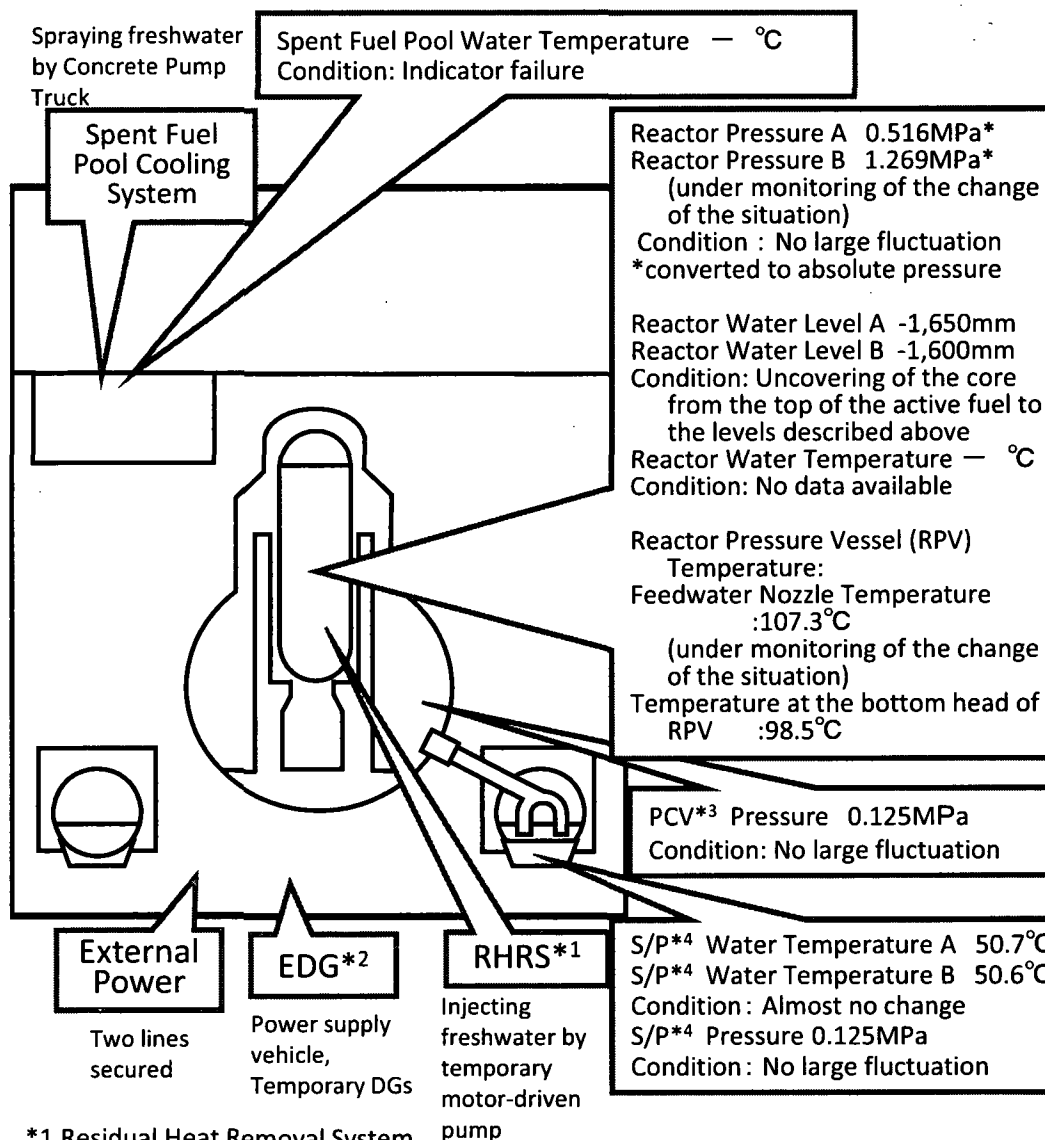
CG/36

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1

(As of 6:00 April 28th, 2011)

Major Events after the Earthquake

March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 12th 10:17 Started to vent.
 March 12th 15:36 Sound of explosion
 March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h → 18m³/h)
 09:00 Switched to the Feedwater Line only. (18m³/h → 11m³/h)
 March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
 March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
 March 31st 12:00 ~ 2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 31st 13:03 ~ 16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
 April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
 April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
 April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
 April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
 April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
 April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
 April 17th 16:00 ~ 17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
 April 18th 11:50 ~ 12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 25th 10:57 ~ 18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.
 April 25th 14:10 ~ 19:10 Suspended nitrogen injection due to reinforcement work of the power supply.
 April 25th 14:44 ~ 17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).
 April 25th 11:35 ~ 13:24 (approx.) Observed the situation in the reactor building using unmanned robots.
 April 27th 10:02 Started operation of gradually changing the water amount for injection to the reactor core from 6m³/h to 14m³/h at maximum.



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

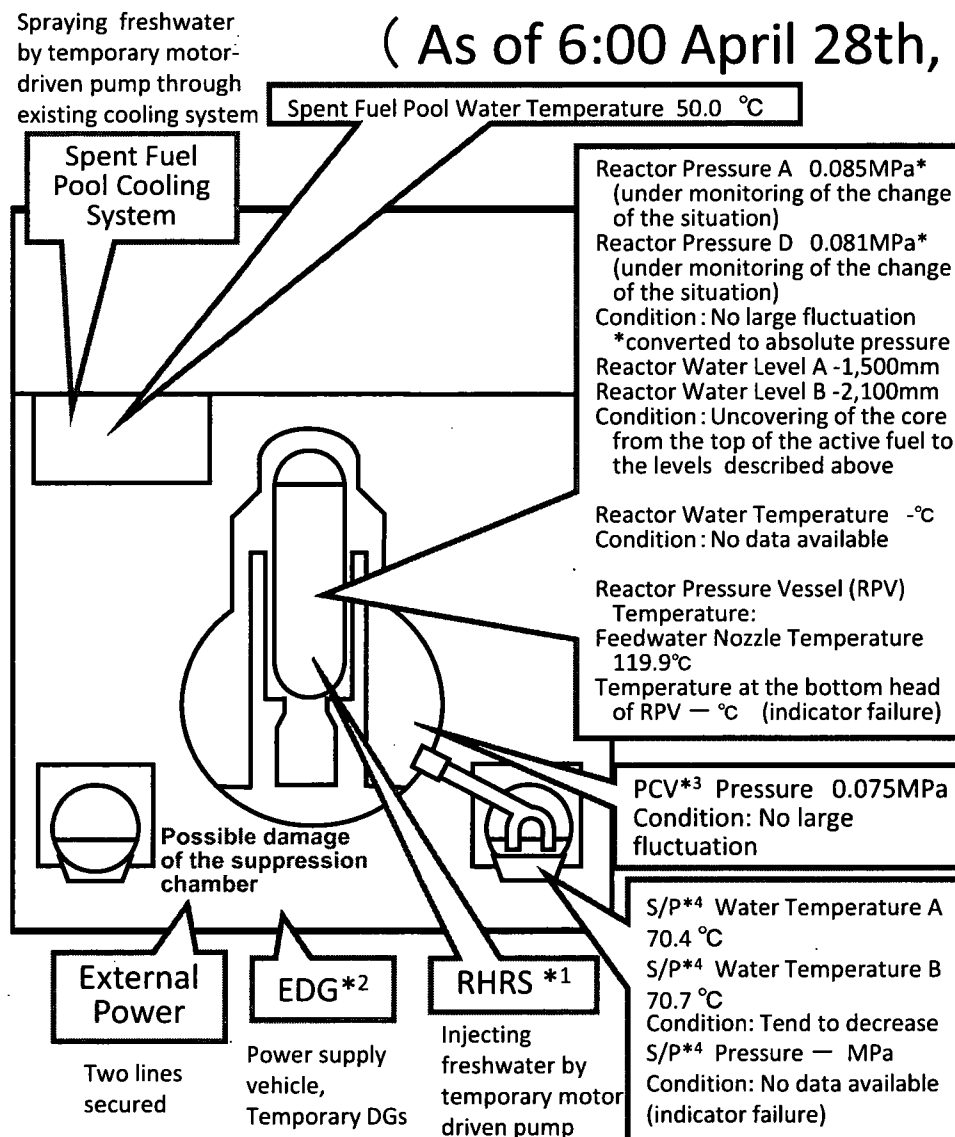
Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 6:00 April 28th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 11:00 Started to vent.
 March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
 March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
 March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 15th 00:02 Started to vent.
 March 15th 06:10 Sound of explosion
 March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
 March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 20th 15:46 Power Center received electricity.
 March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
 March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
 March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
 March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
 March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
 March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
 March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
 April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
 April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
 April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
 April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
 April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
 April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
 April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

April 18th 09:30~17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 08:00~15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 10:08~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 19th 16:08~17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 22nd 15:55~17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

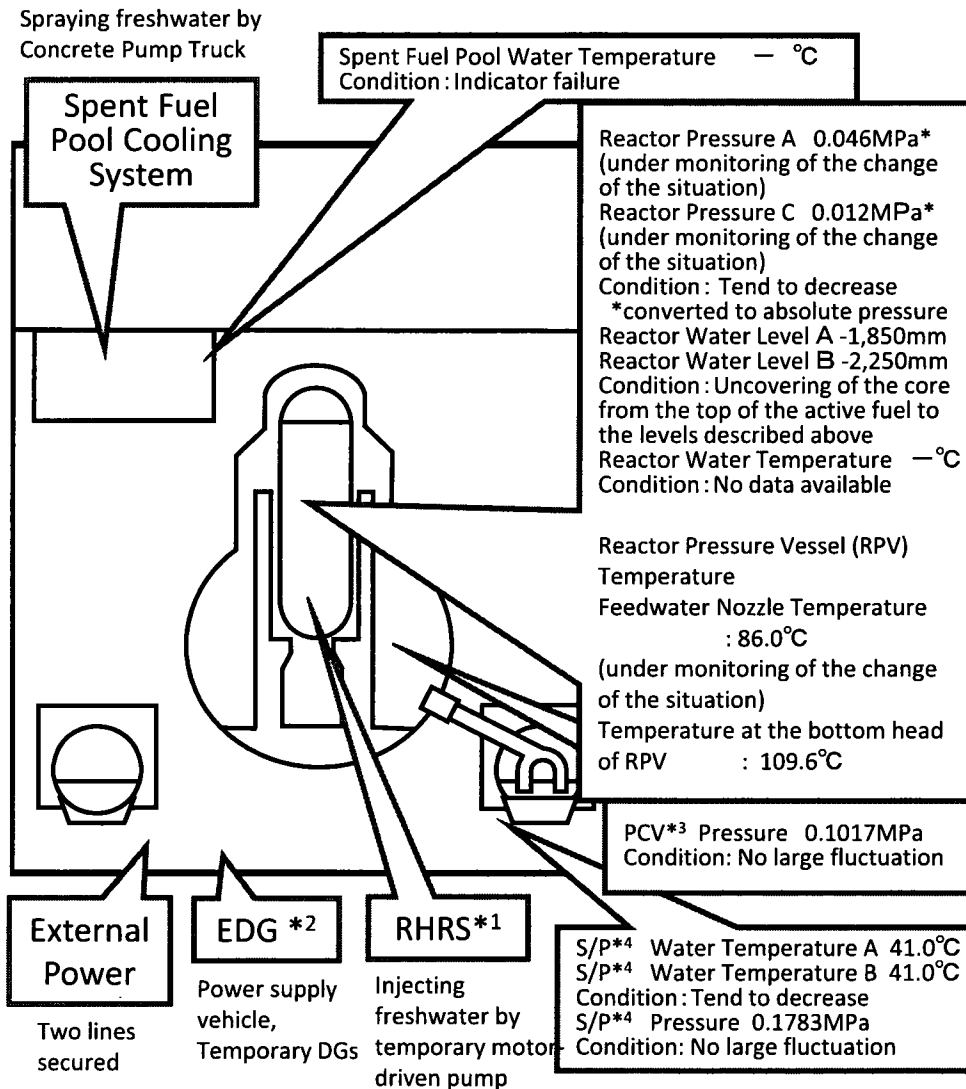
April 25th 10:57~18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

April 25th 10:12~11:18 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 25th 14:44~17:38 Implemented reinforcement work of the power supply (connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 5-6).

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 6:00 April 28th, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

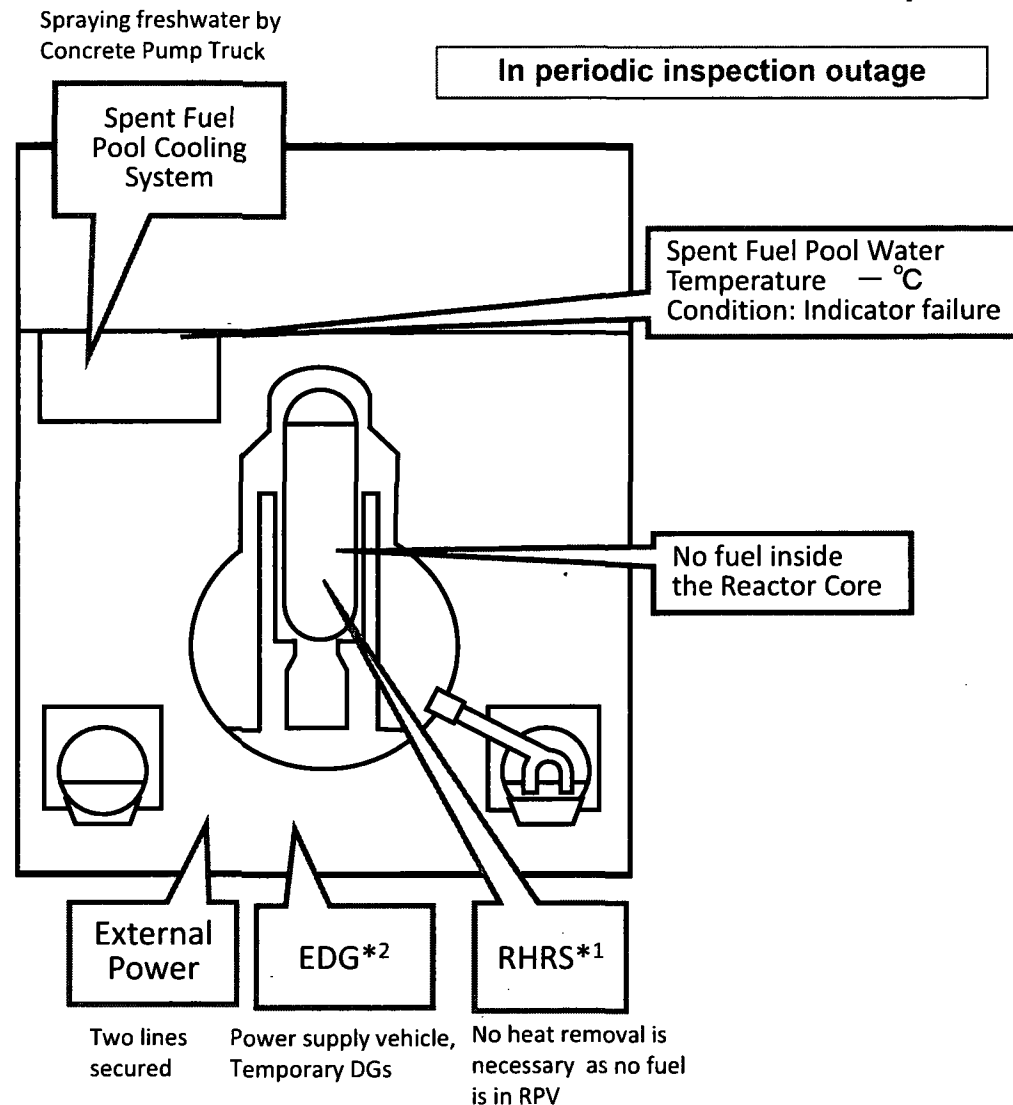
March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48 ~ 10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05 ~ 19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35 ~ 20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00 ~ 14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~ 14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~ 01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~ 13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35 ~ 16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28 ~ 16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34 ~ 14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40 ~ 31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 17th 11:30 ~ 14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
 April 18th 12:38 ~ 13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
 April 22nd 13:40 ~ 14:00 Tentatively Injected freshwater to SFP via the Fuel Pool Coolant Purification Line.
 April 25th 10:57 ~ 18:25 For reinforcement work of the power supply, the power supply to the pump injecting water into the reactor core was temporarily switched from the external power supply to the temporary diesel generator.

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~ 08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17 ~15:02, April 22nd 14:19~15:40, April 26th 12:25~14:02

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 6:00 April 28th, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred

March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C

March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.

March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)

March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)

March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.

March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53, April 23rd 12:30~16:44, April 24th 12:25~17:07, April 25th 18:15~April 26th 0:26, April 26th 16:50~20:35, April 27th 12:18~15:15

**Current Conditions : No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

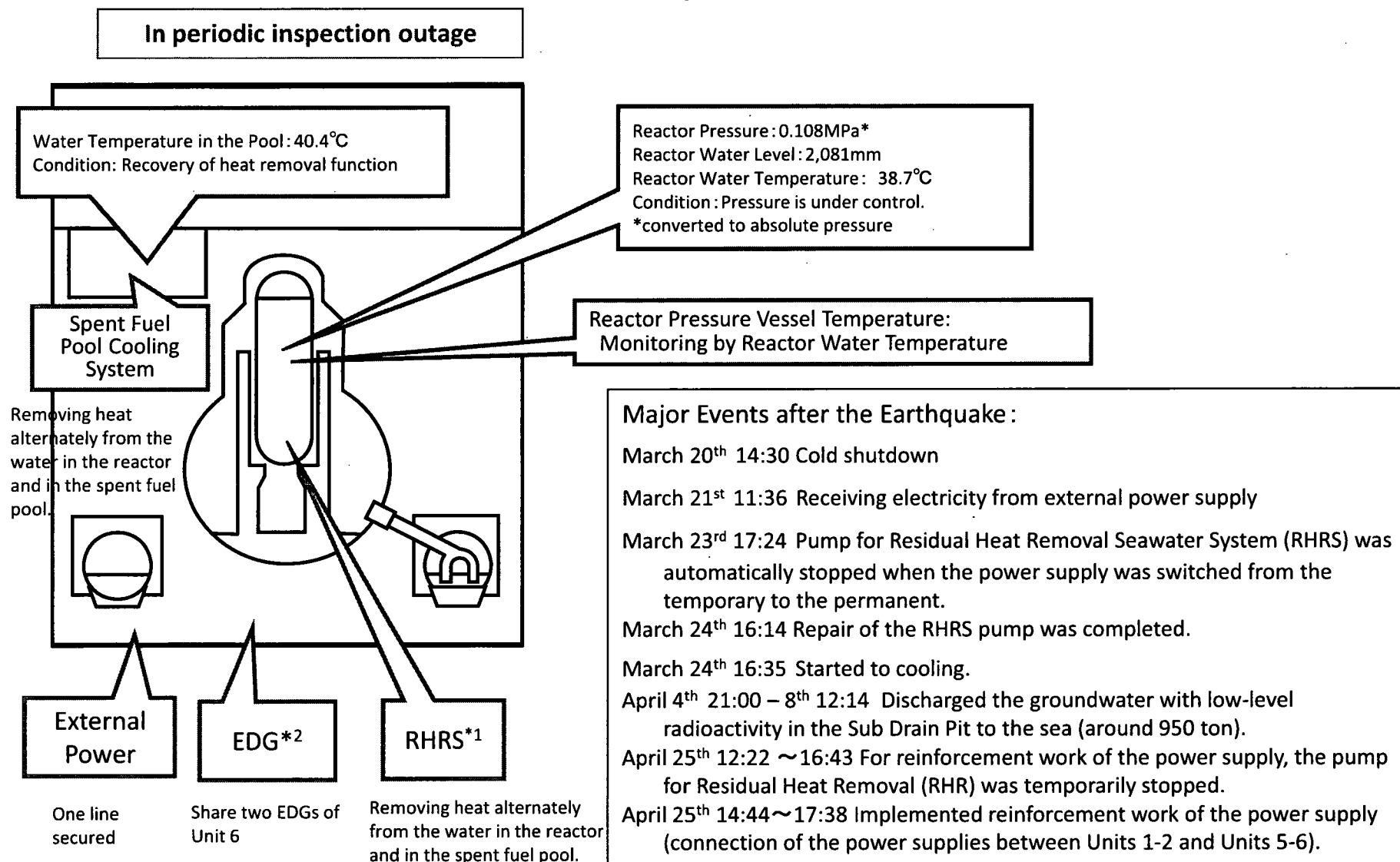
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 6:00 April 28th, 2011)

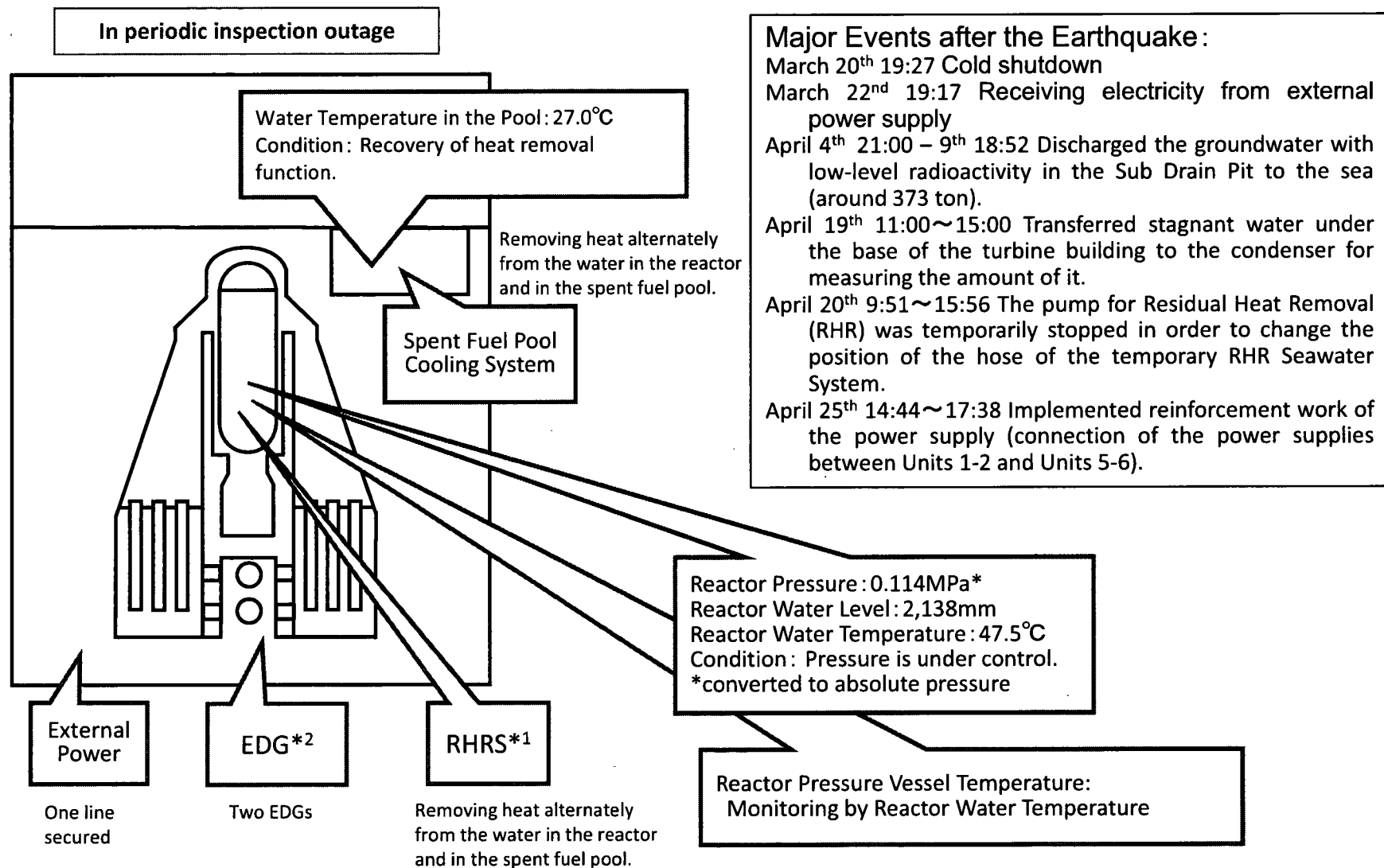


*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 6:00 April 28th, 2011)



*1 Residual Heat Removal System

*2 Emergency Diesel Generator

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 06:00, April 28th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 10.0 m ³ /h (As of 05:00, April 28th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7.0m ³ /h (As of 05:00, April 28th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 6.8m ³ /h (As of 05:00, April 28th)	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,600mm (As of 05:00, April 28th)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 05:00, April 28th)	Fuel range A:-1,850mm Fuel range B:-2,250mm (As of 05:00, April 28th)		Shutdown range measurement 2,081mm (As of 06:00, April 28th)	Shutdown range measurement 2,138mm (As of 06:00, April 28th)
Reactor pressure	0.415MPa g(A) 1.168MPa g(B) #3 (As of 05:00, April 28th)	-0.016MPa g (A) #3 -0.020MPa g (D) #3 (As of 05:00, April 28th)	-0.055MPa g (A) #3 -0.089MPa g (C) #3 (As of 05:00, April 28th)		0.007MPa g (As of 06:00, April 28th)	0.013MPa g (As of 06:00, April 28th)
Reactor water temperature	(Collection Impossible due to low system flow rate)				38.7°C (As of 06:00, April 28th)	47.5°C (As of 06:00, April 28th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 107.3°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 98.5°C (As of 05:00, April 28th)	Feedwater nozzle temperature: 119.9°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 05:00, April 28th)	Feedwater nozzle temperature: 86.0°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 109.6°C (As of 05:00, April 28th)		#2 (Monitoring water temperature in the reactor.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.125MPa abs S/C: 0.125MPa abs (As of 05:00, April 28th)	D/W: 0.075MPa abs S/C: #1 (As of 05:00, April 28th)	D/W: 0.1017MPa abs S/C: 0.1783MPa abs (As of 05:00, April 28th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor is maintained.)	
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellows seal: 100.5°C Return line to HVH*6: 88.3°C (As of 05:00, April 28th)	RPV bellows seal: #1 Return line to HVH*6: 111°C (As of 05:00, April 28th)	RPV bellows seal: 124.7°C #3 Return line to HVH*6: 102.1°C (As of 05:00, April 28th)			
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 1.16×10 ⁰ Sv/h #3 (B) 1.67×10 ⁰ Sv/h #3 (As of 05:00, April 28th)	D/W (A) 2.24×10 ¹ Sv/h (B) 2.52×10 ¹ Sv/h S/C (A) 4.63×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 4.08×10 ¹ Sv/h #3 (As of 05:00, April 28th)	D/W (A) 1.42×10 ¹ Sv/h (B) 1.08×10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.33×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.02×10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 05:00, April 28th)			
S/C temperature	A: 50.7°C B: 50.6°C (As of 05:00, April 28th)	A: 70.4°C B: 70.7°C (As of 05:00, April 28th)	A: 41.0°C B: 41.0°C (As of 05:00, April 28th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)			
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)			

Spent Fuel Pool temperature	#1	50.0°C (As of 05:00, April 28th)	#1	#1	40.4°C (As of 06:00, April 28th)	27.0°C (As of 06:00, April 28th)
FPC skimmer level	3,700mm (As of 05:00, April 28th)	5,400mm (As of 05:00, April 28th)	#1	6,550mm (As of 05:00, April 28th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 32 °C (As of 6:50, April 27th)	Unit5: SHC*5 mode (From 19:13, April 27th)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 20:08, April 27th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Out of covering range for data collection
- #3 : Under monitoring of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

各発電所等の環境モニタリング結果

単位: μ Sv/h

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月27日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.038	0.040	0.039	0.037
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
0.012~0.090		東通原子力発電所	0.018	0.019	0.018	0.017	0.018	0.029	0.029	0.028	0.025	0.021	0.019	0.018
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.088	0.088	0.088	0.086	0.087	0.087	0.087	0.071	0.070	0.068	0.071	0.073
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.319	0.319	0.319	0.320	0.320	0.320	0.317	0.314	0.315	0.314	0.314	0.313
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.073	0.074	0.074	0.080	0.085	0.084	0.091	0.090	0.094	0.089	0.086
0.084~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.039	0.053	0.053	0.049	0.052	0.053	0.053
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.037	0.060	0.042	0.040	0.037	0.037	0.035	0.033	0.031	0.030	0.029	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.073	0.073	0.073	0.078	0.085	0.080	0.085	0.086	0.088	0.083	0.082
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.054	0.054	0.055	0.050	0.053
0.036~0.040		大飯発電所	0.034	0.035	0.035	0.035	0.037	0.037	0.037	0.045	0.043	0.052	0.046	0.050
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.013	0.022	0.043	0.028	0.026	0.029	0.036	0.036	0.02	0.016	0.014
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.03	0.028	0.035	0.037	0.03	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.044	0.040	0.039	0.035	0.045	0.052	0.047	0.041	0.037	0.034	0.037	0.036
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.018	0.017	0.016	0.021	0.020	0.023	0.024	0.019	0.017	0.018
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.024	0.023	0.023	0.028	0.027	0.030	0.031	0.025	0.023	0.024

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月28日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.036	0.039	0.038	0.042	0.043	0.043	0.039	0.038	0.036	0.038		
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25		
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.023	0.023	0.026	0.023	0.026	0.029	0.027	0.025	0.028	0.025		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.076	0.084	0.084	0.089	0.085	0.072	0.067	0.066	0.067	0.066		
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.314	0.316	0.315	0.316	0.314	0.312	0.311	0.307	0.311	0.309		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.085	0.082	0.074	0.072	0.072	0.072	0.071	0.072	0.075	0.078		
0.084~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.045	0.044	0.049	0.057	0.053	0.046	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.047	0.051	0.047	0.040	0.035	0.034	0.037	0.035	0.033	0.033		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.028	0.029	0.040	0.040	0.036	0.032	0.035	0.031	0.029	0.030		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.083	0.076	0.074	0.072	0.071	0.071	0.071	0.073	0.071	0.073		
0.045~0.047		高浜発電所	0.059	0.049	0.044	0.043	0.042	0.042	0.042	0.043	0.044	0.045		
0.036~0.040		大飯発電所	0.053	0.043	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027	0.025	0.027		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.037	0.038	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.034	0.036	0.038		
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.020	0.018	0.017	0.018	0.018	0.028	0.026	0.025	0.028	0.023		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.026	0.024	0.023	0.023	0.025	0.034	0.032	0.031	0.034	0.028		

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

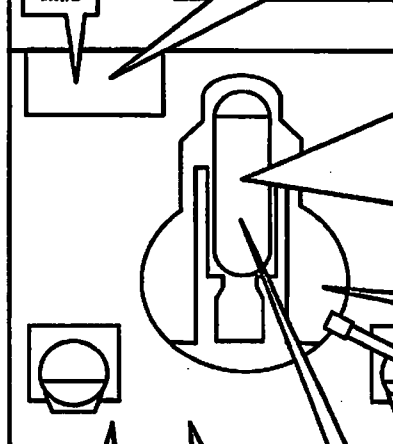
4/28 9:00現在

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月28日 6:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能
プール水温度 - °C
状態: 計器不良



外部電源

2回線確保

非常用発電機

電源車
仮設DG

除熱機能

仮設電動ポンプにより
淡水を注水

原子炉圧力A 0.516MPa^表
原子炉圧力B 1.269MPa^表
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1650mm
原子炉水位B -1600mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 107.3°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 98.5°C

原子炉格納容器圧力:
0.125MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 50.7°C
S/P水温度B 50.6°C
状態: ほぼ一定

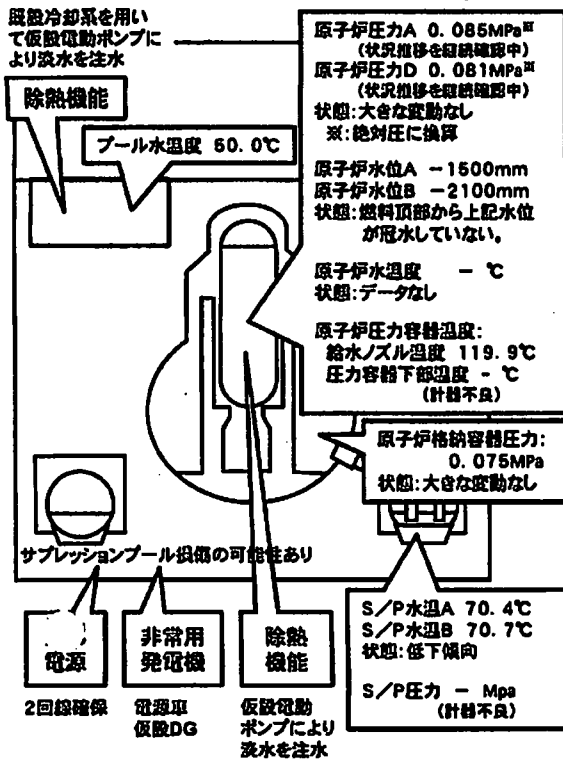
S/P圧力 0.125MPa
状態: 大きな変動なし

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条過電(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びボウ露の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復旧
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源か
ら仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/25 11:35~13:24頃 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/27 10:02 炉心注水量を6m³/hから最大14m³/hまで段階的に変化させる操作を開始

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月28日 6:00現在)

主要な出来事1/2



現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10号通報(全交差電源喪失)
3/11 16:36 15号事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 11:00 ベント開始
3/14 13:25 15号事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
3/14 16:34 海水の炉心注水開始
3/14 22:50 15号事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/15 00:02 ベント開始
3/15 06:10 爆発音発生
3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/20 15:46 パワーセンター受電
3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
3/22 16:07 SFPに海水を注水
3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
4/11 17:56 外部電源復旧
4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により満水を確認。)
4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/19 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 10:08 タービン建屋トレンチから集中廃棄物処理施設へ高総量滞留水の移送開始
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了
4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月28日 6:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.046MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.012MPa^表
(状況推移を継続確認中)

状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm

原子炉水位B -2250mm

状態: 燃料頂部から上配水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C

状態: データなし

原子炉圧力容器温度:

給水ノズル温度 86.0°C

(状況推移を継続確認中)

圧力容器下部温度 109.6°C

原子炉格納容器圧力:

0.1017MPa

状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 41.0°C

S/P水温度B 41.0°C

状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.1783MPa

状態: 大きな変動なし

電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動
ポンプにより

淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及びボウシの炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復旧
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 海水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

- 3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40、4/26 12:25~14:02

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月28日 6:00現在)

主要な出来事

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃
 3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認
 3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
 3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
 3/20 08:21～09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
 3/20 18:30頃～19:46 自衛隊によるSFPへの放水
 3/21 06:37～08:41 自衛隊によるSFPへの放水
 3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
 3/22 10:35 パワーセンター受電
 <コンクリートポンプ車による放水(海水)>
 3/22 17:17～20:32, 3/23 10:00～13:02, 3/24 14:36～17:30, 3/25 19:05～22:07,
 3/27 16:55～19:25
 3/25 06:05～10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入
 3/29 11:50 中央制御室の照明復旧
 4/12 12:00～13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施
 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源運搬強化作業が完了
 4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの
 水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/30 14:04～18:33, 4/1 08:28～14:14, 4/3 17:14～22:16, 4/5 17:35～18:22,
 4/7 18:23～19:40, 4/9 17:07～19:24, 4/13 0:30～6:57, 4/15 14:30～18:29,
 4/17 17:39～21:22, 4/19 10:17～11:35, 4/20 17:08～20:31, 4/21 17:14～21:20,
 4/22 17:52～23:53, 4/23 12:30～16:44, 4/24 12:25～17:07, 4/25 18:15～翌0:26,
 4/26 16:50～20:35, 4/27 12:18～15:15

定検停止中

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱
機能

プール水温度:-℃
状態:計器不良

原子炉内に燃料体なし

外部
電源

2回線確保

非常用
発電機

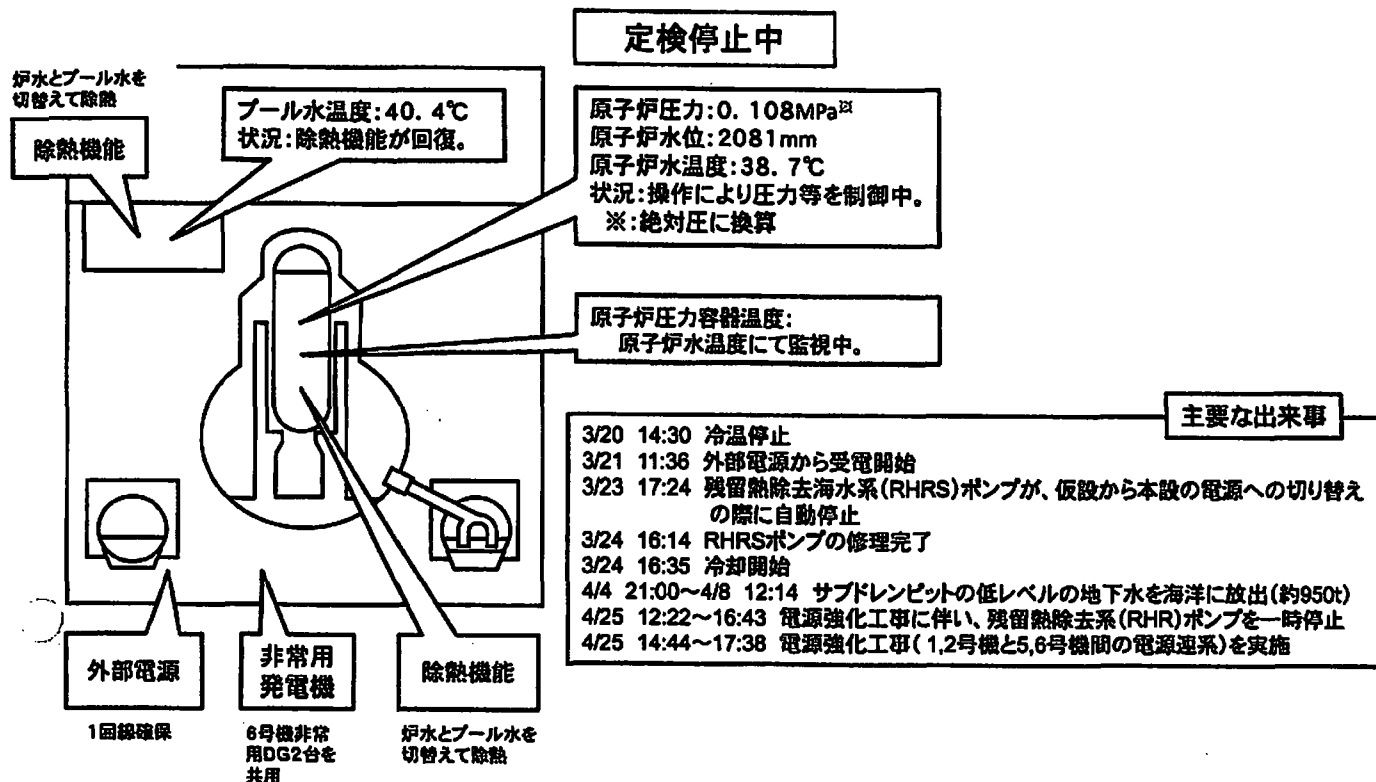
電源車
仮設DG

除熱
機能

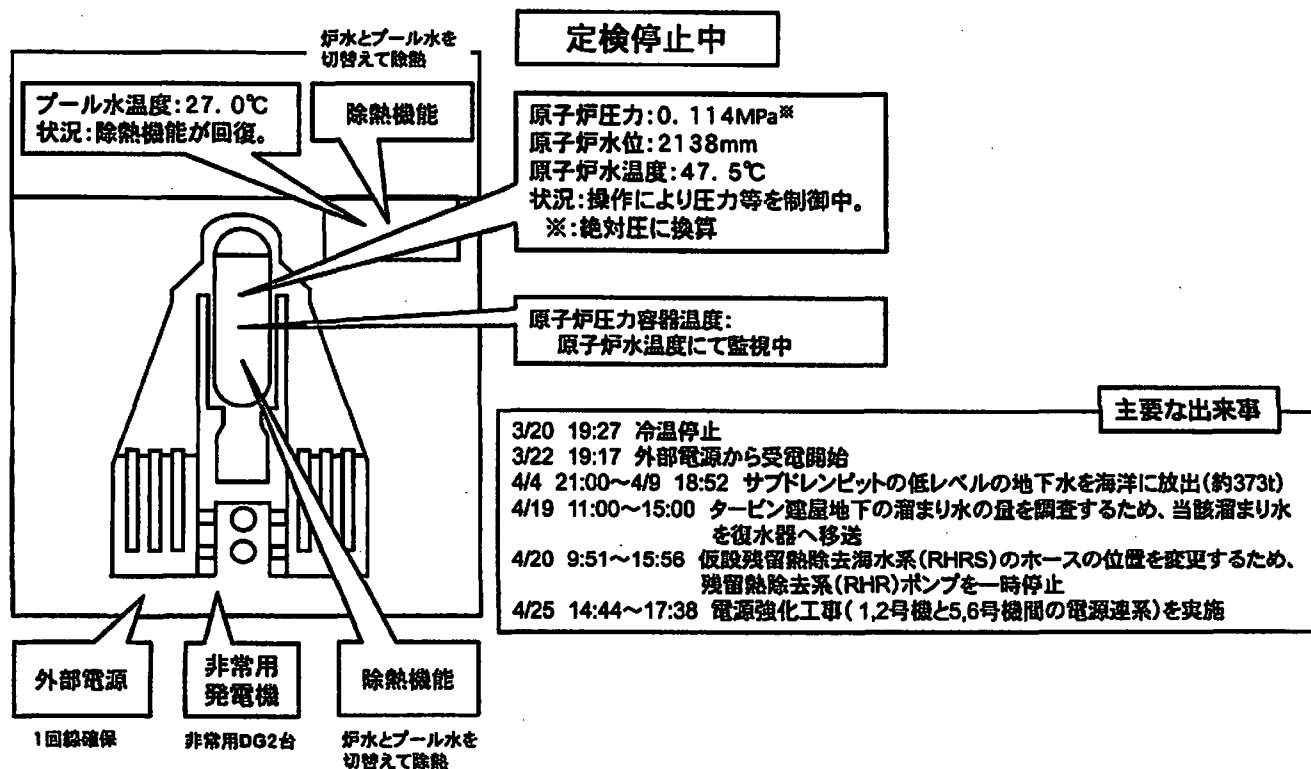
原子炉内に燃料体
ないため除熱不要

現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月28日 6:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月28日 6:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月28日 600 現在

(注 項)

各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計器の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも留意して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機	
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた注水注入中。 流量 10.0m³/h (4/28 500 現在)	消火系ポンプを用いた注水注入中。 流量 7.0m³/h (4/28 500 現在)	消火系ポンプを用いた注水注入中。 流量 6.8m³/h (4/28 500 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)		
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1600mm (4/28 500 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/28 500 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/28 500 現在)		停止域 2081mm (4/28 600 現在)	停止域 2138mm (4/28 600 現在)	
原子炉圧力	A系 0.415MPa g (A) B系 1.168MPa g (B) ※3 (4/28 500 現在)	A系 0.016MPa g (A) ※3 B系 0.020MPa g (D) ※3 (4/28 500 現在)	A系 0.055MPa g (A) ※3 B系 0.089MPa g (C) ※3 (4/28 500 現在)		0.007MPa g (4/28 600 現在)	0.013MPa g (4/28 600 現在)	
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				38.7℃ (4/28 600 現在)	47.5℃ (4/28 600 現在)	
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/炉温度: 107.3℃ ※3 圧力容器下部温度: 98.5℃ (4/28 500 現在)	給水/炉温度: 119.9℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/28 500 現在)	給水/炉温度: 86.0℃ ※3 圧力容器下部温度: 109.6℃ (4/28 500 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)		
D/W・S/C 圧力	D/W 0.125MPa abs S/C 0.125MPa abs (4/28 500 現在)	D/W 0.075MPa abs S/C ※1 (4/28 500 現在)	D/W 0.1017MPa abs S/C 0.1783MPa abs (4/28 500 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)		
D/W 雰囲気温度	RPVベローシール: 100.5℃ HMV戻り: 88.3℃ (4/28 500 現在)	RPVベローシール: ※1 HMV戻り: 111℃ (4/28 500 現在)	RPVベローシール: 124.7℃※3 HMV戻り: 102.1℃ (4/28 500 現在)				
CAMS放射線 モニター	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.16×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.67×10⁵Sv/h ※3 (4/28 500 現在)	D/W (A) 2.24×10⁵Sv/h (B) 2.52×10⁵Sv/h S/C (A) 4.63×10⁵Sv/h ※3 (B) 4.08×10⁵Sv/h ※3 (4/28 500 現在)	D/W (A) 1.42×10⁵Sv/h (B) 1.08×10⁵Sv/h S/C (A) 5.33×10⁵Sv/h ※3 (B) 5.02×10⁵Sv/h ※3 (4/28 500 現在)				
S/C 温度	A系: 50.7℃ B系: 50.6℃ (4/28 500 現在)	A系: 70.4℃ B系: 70.7℃ (4/28 500 現在)	A系: 41.0℃ B系: 41.0℃ (4/28 500 現在)				
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)				
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)				
使用済燃料プール 温度	※1	50.0℃ (4/28 500 現在)	※1	※1	40.4℃ (4/28 600 現在)	27.0℃ (4/28 600 現在)	
FPCホーミング バルブ	3700mm (4/28 500 現在)	5400mm (4/28 500 現在)	※1	6550mm (4/28 500 現在)	※2		
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)			
その他情報				共用プール: 32℃ (4/27 650)	5u: SHCモード (4/27 19:13~)	6u: 非熱モード (4/27 20:08~)	

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: テータ採取対象外
※3: 状況推移を継続監視中

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Friday, April 29, 2011 8:44 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: No118_E-Monitoring_Data_corrected.pdf; No117_E-Monitoring_Data.pdf; No116_E-Parameter.pdf; No116_E-Monitoring_Data.pdf; No115_E-Monitoring_Data.pdf; Joint_statement_and_met_products_29_April.pdf; No119_E-Monitoring_Data.pdf

CG/37

JOINT STATEMENT

by: RSMC Tokyo(JP), RSMC Obninsk (RU) and RSMC Beijing(CN)

Emergency notified by the IAEA (Emergency)

Issued: 08:30 UTC, Apr. 29, 2011

RADIOLOGICAL EVENT DETAILS

Source:

Fukushima Daiichi, Japan

Location:

37.4206 degrees North latitude, 141.0329 degrees East longitude

Release date-time:

From: 04:00 UTC 29 Apr 2011

To: 04:00 UTC 02 May 2011

Comments:

Emergency Accident

Weather Situation

A high pressure system is stretching the southwestern part of Japan. The weather around coastal region of Fukushima is mostly fine with light westerly wind. And the high pressure system will continue to dominate over the southern part of Japan. Then, fine weather with westerly wind is expected to continue until the evening on April 30th. The day after tomorrow, an upper cold trough and a low pressure system will pass across the northern part of Japan, bringing moderate precipitation with occasional severe weather over the main island of Japan.

Trajectories

The results from RSMC Beijing and RSMC Tokyo are very similar. The tracer released at 500m from both RSMCs will move northeastward mainly in the whole forecast period. The tracer at 1500m are moving toward southeast in the first 24 hours and then turn to northeast or east in the rest of forecast period.

RSMC Obninsk's simulation results show that the tracer at 500m will move southeast ward during the whole forecast period. Meanwhile, the tracers at 1500m will move toward east in the first 24 hours and then go to northeast in the following 48 hours. The trajectory at 3000m will mainly move northeastward for the next three days.

Exposure

The simulation results of three RSMCs show that the exposure areas will spread eastward and cover the eastern and northern part of Japan Islands and the northwestern part of the Pacific Ocean.

Depositions

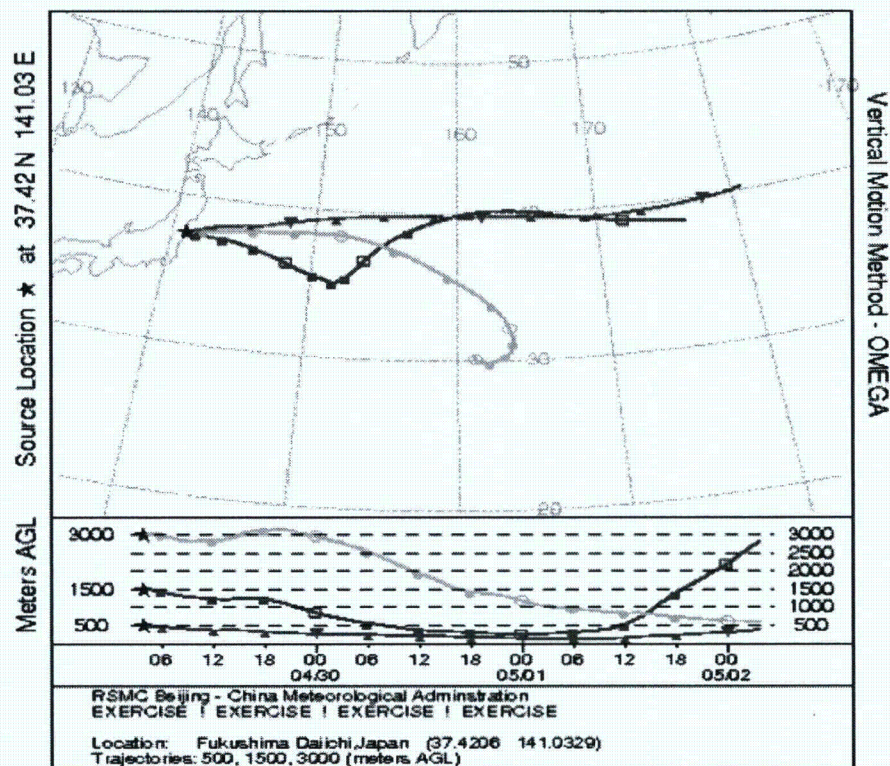
The deposition areas for the whole period will cover the eastern and northern part of Japan Islands, the Russian Maritime Provinces and the northwestern part of Pacific Ocean.

Summary

There would be a hazard around the eastern and northern part of Japan Islands, the Russian Maritime Provinces and the northwestern part of the Pacific Ocean.

END

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION
 Forward trajectories starting at 04 UTC 29 Apr 11
 00 UTC 29 Apr CMAG Forecast Initialization

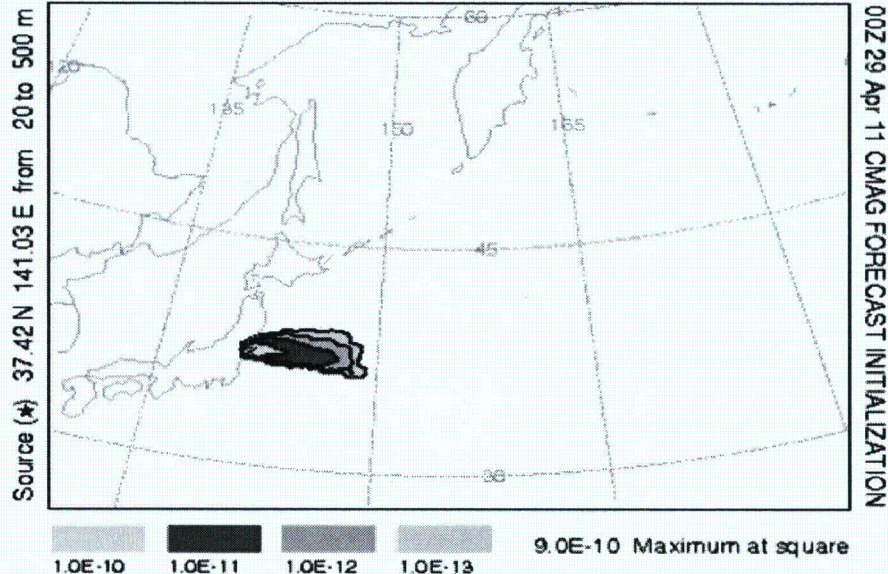


RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq-s/m³)

Integrated from 00z 29 Apr to 00z 30 Apr (UTC)

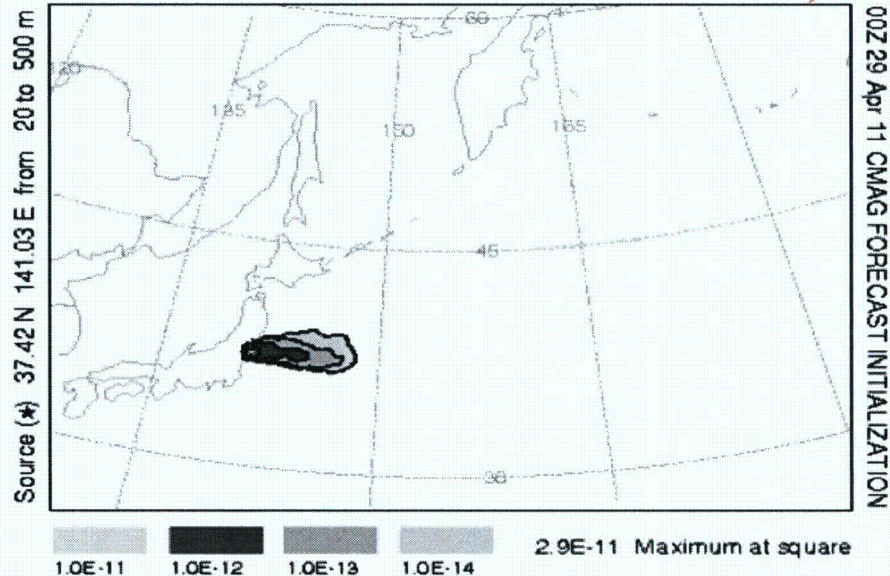
I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)



EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY
 Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
 Meteorology: GT213
 Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr
 Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl
 Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
 Notes: Contours may change from map to map
 Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Deposition at Ground-Level (Bq/m²)
Integrated from 00z 29 Apr to 00z 30 Apr (UTC)
I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)



EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY
Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
Meteorology: GT213
Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr
Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl
Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
Notes: Contours may change from map to map
Results based on default values

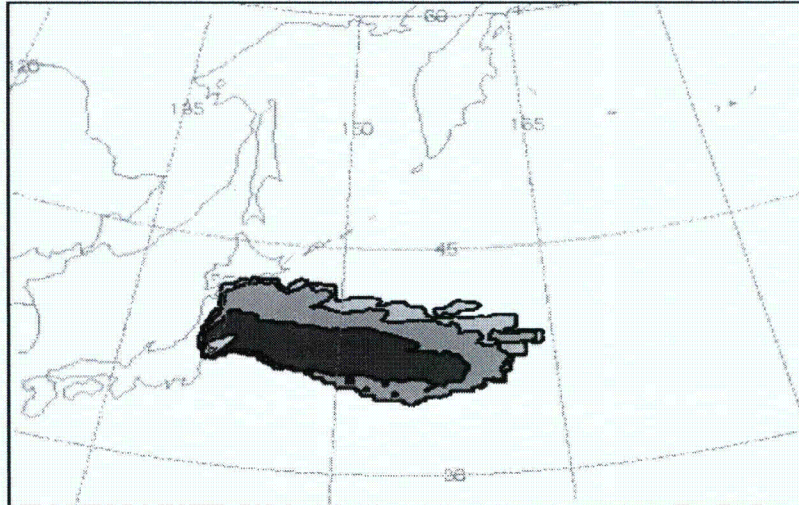
RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq·s/m³)

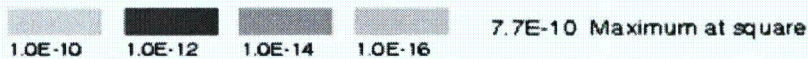
Integrated from 00z 30 Apr to 00z 01 May (UTC)

I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)

Source (*) 37.42°N 141.03°E from 20 to 500 m



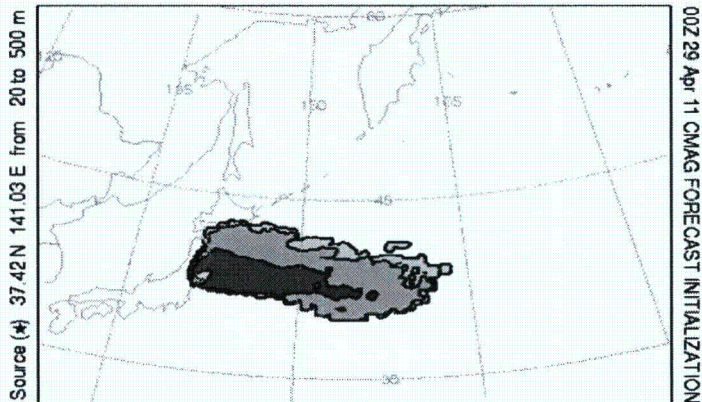
00Z 29 Apr 11 CMAG FORECAST INITIALIZATION



EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY
 Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
 Meteorology: GT213
 Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr
 Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl
 Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
 Notes: Contours may change from map to map
 Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Deposition at Ground-Level (Bq/m²)
Integrated from 00z 29 Apr to 00z 01 May (UTC)
I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)



1.0E-11 1.0E-13 1.0E-15 1.0E-17 5.5E-11 Maximum at square

EMERGENCY I EMERGENCY I EMERGENCY I EMERGENCY

Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)

Meteorology: GT213

Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr

Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl

Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)

Notes: Contours may change from map to map

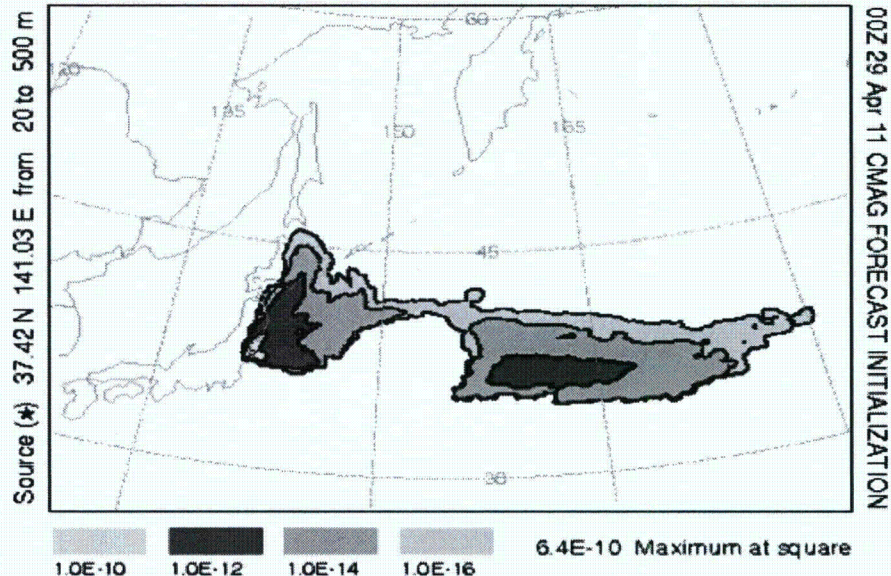
Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

Exposure averaged between 0 m and 500 m (Bq-s/m³)

Integrated from 00z 01 May to 00z 02 May (UTC)

I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)



EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY

Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)

Meteorology: GT213

Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr

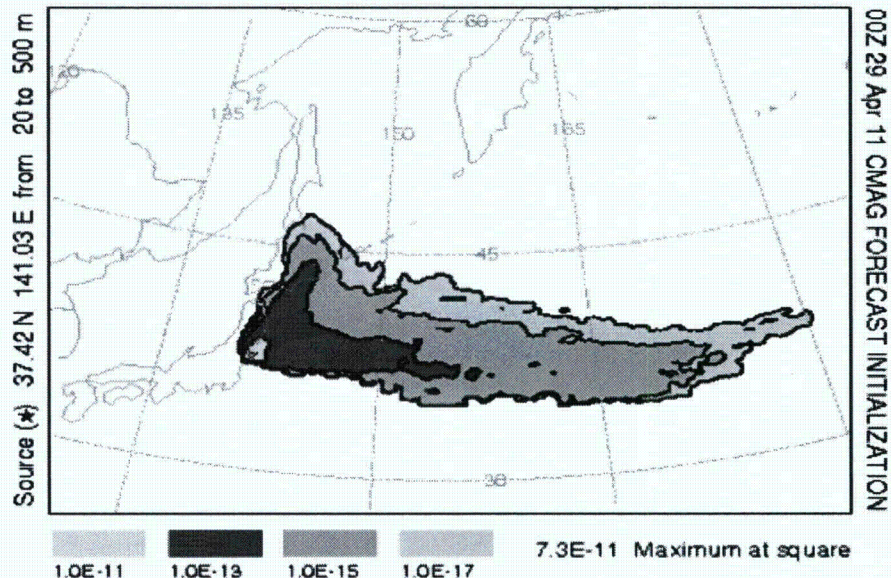
Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl

Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)

Notes: Contours may change from map to map
Results based on default values

RSMC BEIJING - CHINA METEOROLOGICAL ADMINISTRATION

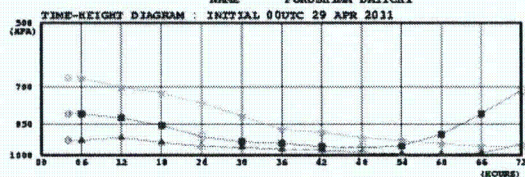
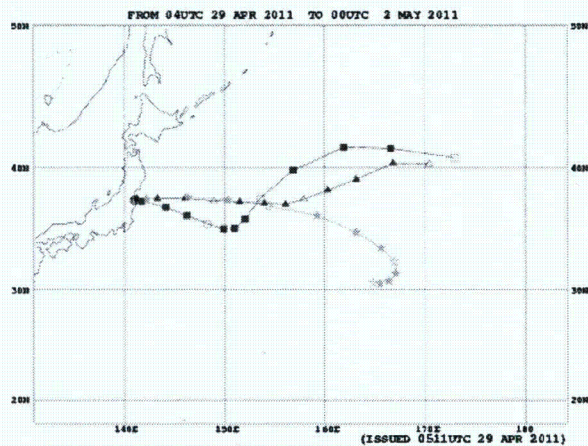
Deposition at Ground-Level (Bq/m²)
 Integrated from 00z 29 Apr to 00z 02 May (UTC)
 I131 Release Started at 04Z 29 Apr (UTC)



EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY ! EMERGENCY
 Location: Fukushima Daiichi, Japan (37.4206 141.0329)
 Meteorology: GT213
 Emission: 1 Bq of I131 over 72 hr
 Distribution: Uniform between 20 m - 500 m agl
 Deposition: Wet and Dry (0.1 cm/s)
 Notes: Contours may change from map to map
 Results based on default values

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ JAEA NOTIFIED EMERGENCY

3-D TRAJECTORY

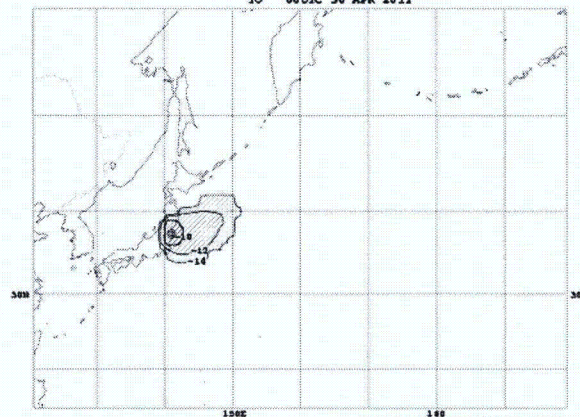


JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 1 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 0400UTC 29 APR 2011
TO 0000UTC 30 APR 2011



ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I-131 (ISSUED 0511UTC 29 APR 2011)
START OF THE EMISSION : 0400UTC 29 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 2 MAY 2011
SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ S/M3)
MAXIMUM : 4.2E-9 (BQ S/M3)
CONTOURS: 1E-10, 1E-12, 1E-14

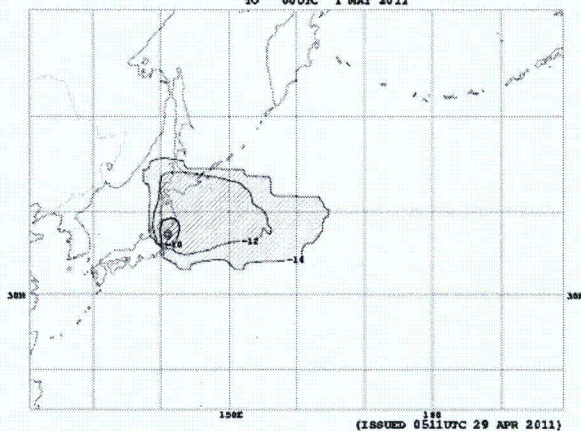
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 2 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 0600UTC 30 APR 2011
 TO 0600UTC 1 MAY 2011



(ISSUED 0511UTC 29 APR 2011)

ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I-131
 START OF THE EMISSION : 0400UTC 29 APR 2011
 END OF THE EMISSION : 0400UTC 2 MAY 2011
 SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
 LONGITUDE 141.03E
 NAME FUKUSHIMA DAIICHI
 ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
 UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
 UNIT : (Bq. S/M3)
 MAXIMUM : 2.95E-9 (BQ.S/M3)
 CONTOURS: 1E-10, 1E-12, 1E-14

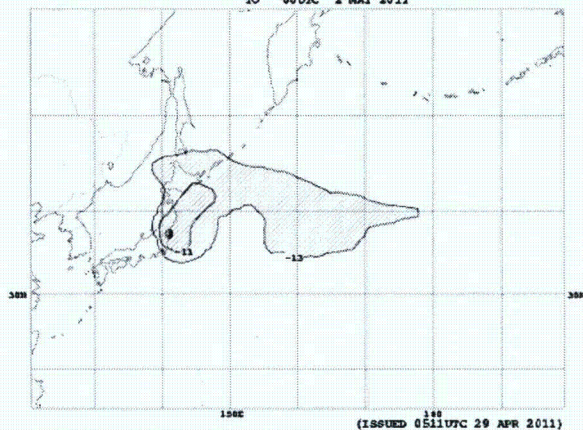
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
 GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
 CHART 3 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TIME INTEGRATED SURFACE - 500M LAYER CONCENTRATION

INTEGRATED FROM 00UTC 1 MAY 2011
TO 00UTC 2 MAY 2011



(ISSUED 0511UTC 29 APR 2011)

ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131
START OF THE EMISSION : 0400UTC 29 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 2 MAY 2011
SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ.5/M3)
MAXIMUM : 1.23E-9 (BQ.5/M3)
CONTOURS: 1E-9, 1E-11, 1E-13

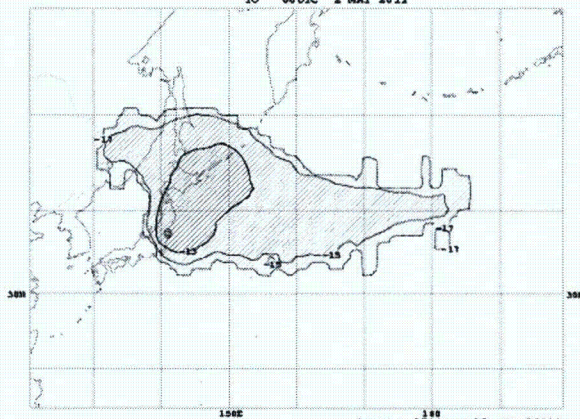
CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 4 / 5

☐ DELEGATED AUTHORITY REQUESTED
☐ IAEA NOTIFIED EMERGENCY

TOTAL (WET AND DRY) DEPOSITION

INTEGRATED FROM 0400UTC 29 APR 2011
TO 0000UTC 2 MAY 2011



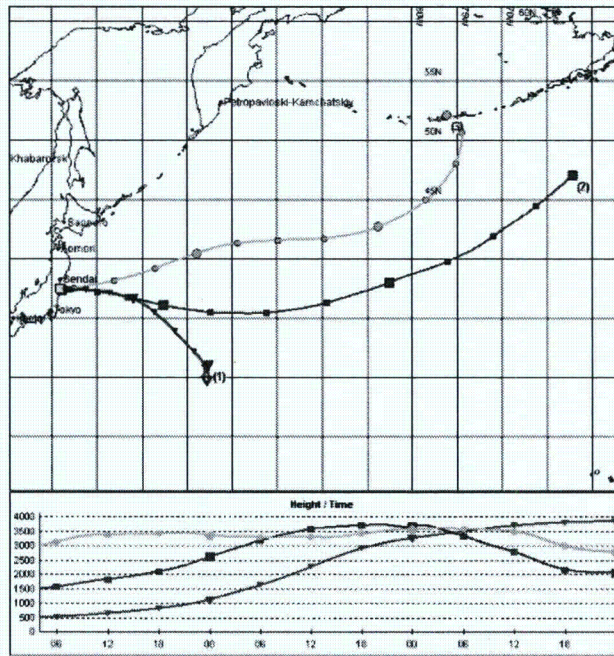
ASSUMED POLLUTANT RELEASED : I -131 (ISSUED 0511UTC 29 APR 2011)
START OF THE EMISSION : 0400UTC 29 APR 2011
END OF THE EMISSION : 0400UTC 2 MAY 2011
SOURCE LOCATION : LATITUDE 37.42N
LONGITUDE 141.03E
NAME FUKUSHIMA DAIICHI
ASSUMED TOTAL EMISSION : 1 BECQUEREL
UNIFORM RELEASE FROM 20- 500M ABOVE THE GROUND
UNIT : (BQ/M2)
MAXIMUM : 4.91E-12 (BQ/M2)
CONTOURS: 1E-13, 1E-15, 1E-17

CONTOUR VALUES MAY CHANGE FROM CHART TO CHART

JAPAN METEOROLOGICAL AGENCY
GLOBAL TRACER TRANSPORT MODEL
CHART 5 / 5

RSMC Orlinsk, Russia

Forward trajectories



Levels (1) 500 m (2) 1500 m (3) 3000 m

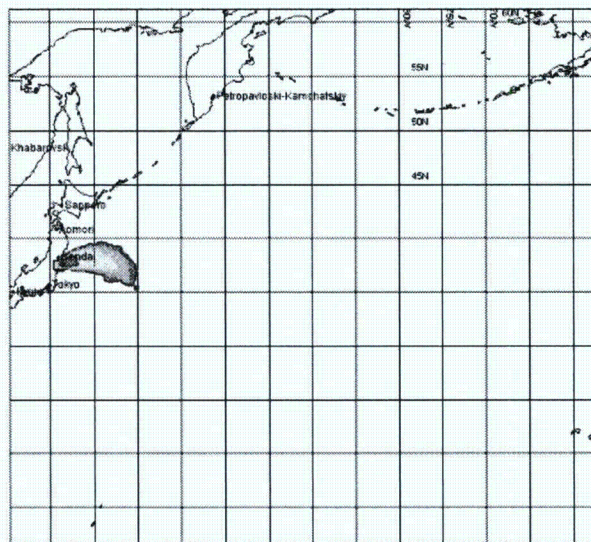
Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Source location: 141.03° E, 37.42° N

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 29 Apr 2011, 00:00 to 30 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13

Maximum value: 1.4e-09 Bq's/m3

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

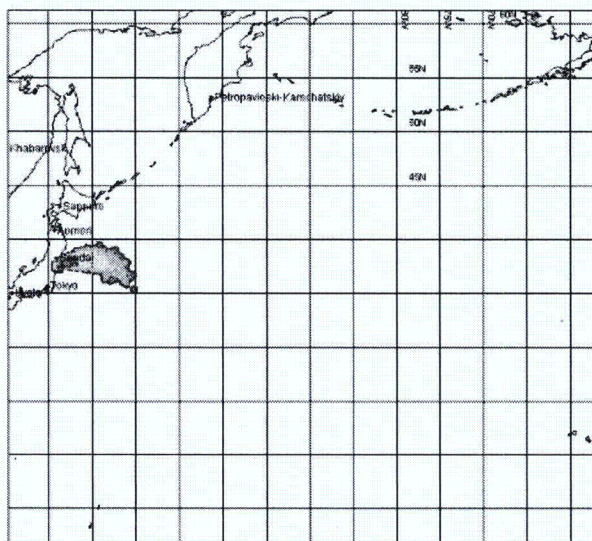
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Total deposition

from 29 Apr 2011, 00:00 to 30 Apr 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-12 1e-13 1e-14 1e-15
Maximum value: 8.6e-12 Bq/m2

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72:00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

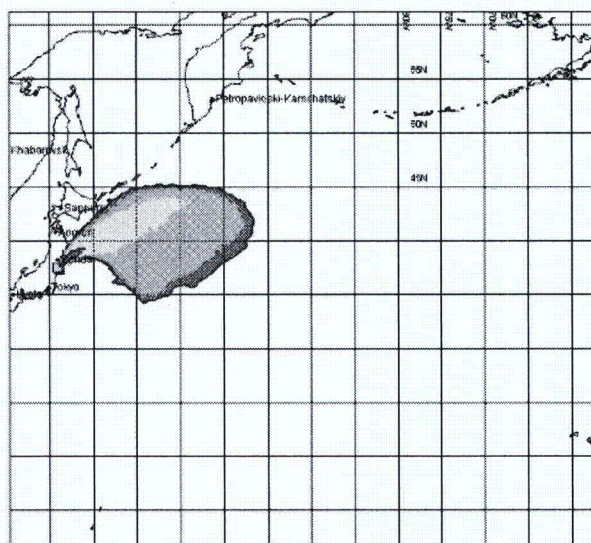
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 30 Apr 2011, 00:00 to 1 May 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13

Maximum value: 1.6e-09 Bq/s/m3

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72.00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

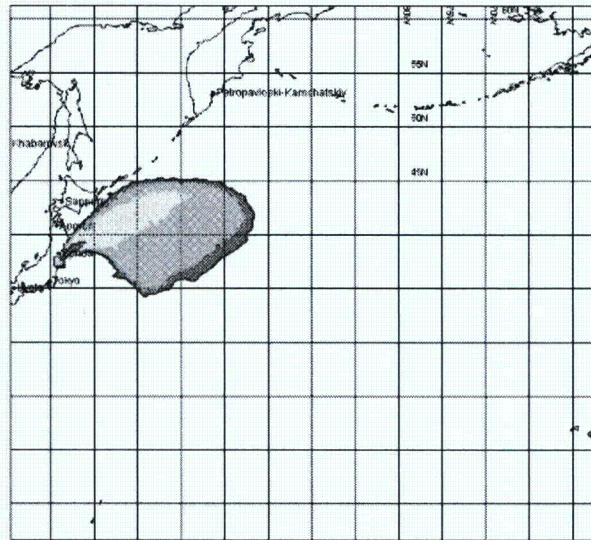
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 30 Apr 2011, 00:00 to 1 May 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13
Maximum value 1.6e-09 Bq*s/m3

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72.09

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission 1 Bq of I-131

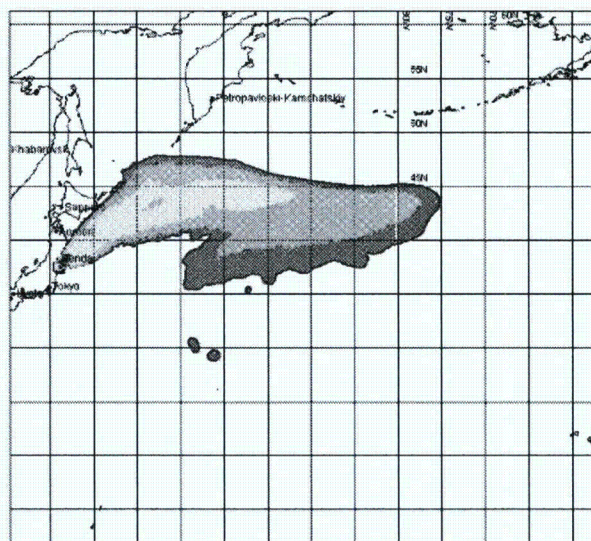
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Time integrated surface to 500m layer concentration

from 1 May 2011, 00:00 to 2 May 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-10 1e-11 1e-12 1e-13

Maximum value: 5.8e-10 Bq/s/m3

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72.00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

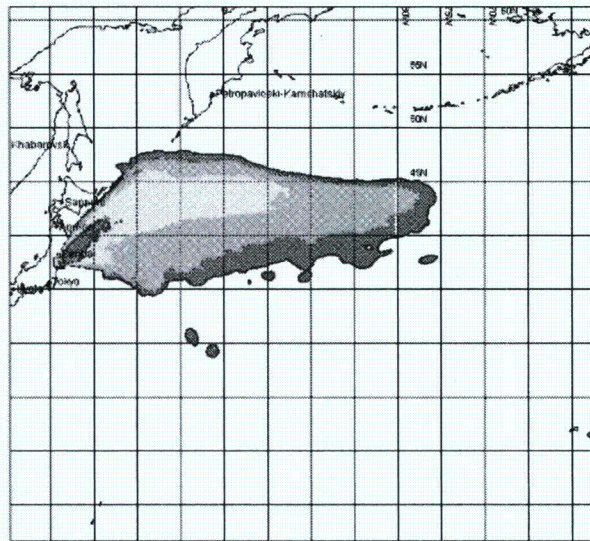
Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

RSMC Obninsk, Russia

Total deposition

from 29 Apr 2011, 00:00 to 2 May 2011, 00:00 UTC



Contours: 1e-12 1e-13 1e-14 1e-15
Maximum value 2.6e-11 Bq/m²

Start of release: 29 Apr 2011, 4:00 UTC

Duration: 72.00

Source location: 141.03° E, 37.42° N

Vert. distribution: uniform 20-500 m

Total emission: 1 Bq of I-131

Contour values may change from chart to chart

Results based on default initial values

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00AM, April 26th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 25, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.034	0.034	0.041	0.043	0.043	0.036	0.033	0.032	0.032	0.032
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.017	0.031	0.022	0.019	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki Kariwa NPS	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066	0.065	0.065
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.322	0.325	0.324	0.324	0.321	0.319	0.317	0.317	0.315	0.313	0.317	0.318
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.076	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.074
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077		Mihama NPS	0.073	0.072	0.071	0.072	0.072	0.071	0.073	0.072	0.073	0.073	0.071	0.071
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.035	0.039	0.036	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014	0.014
0.023~0.087		Genkai NPS	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.038	0.036	0.037	0.037	0.036	0.037	0.041	0.037	0.038	0.037	0.037	0.037
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.018	0.025	0.020	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.022	0.023	0.031	0.025	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023	0.022

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

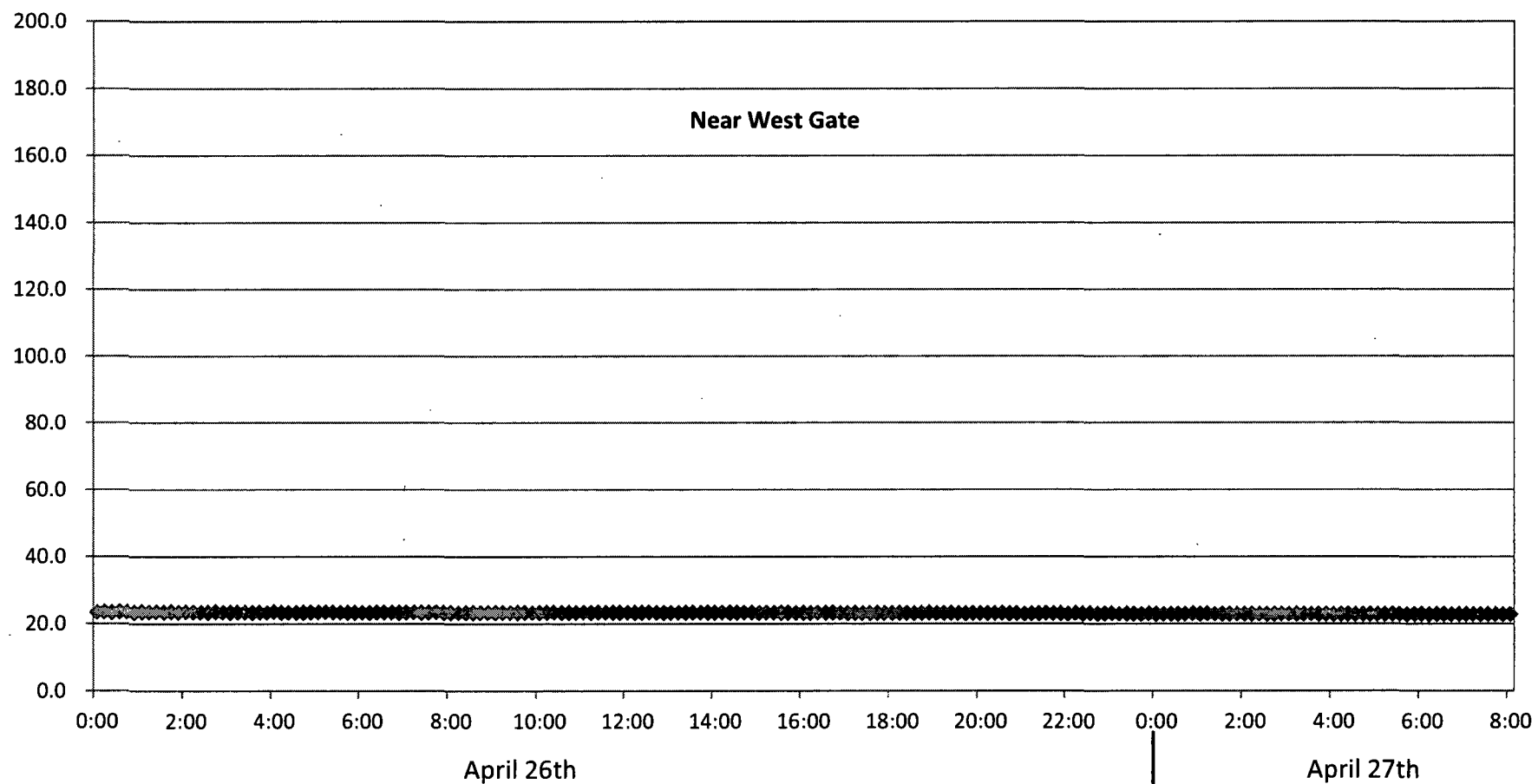
Range of normal average value	Company	NPS	April 26, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.035	0.034	0.032	0.034	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.018	0.017	0.017	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.018		
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki Kariwa NPS	0.065	0.066	0.065	0.065	0.065	0.065	0.066	0.066	0.067	0.066		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.315	0.313	0.314	0.315	0.316	0.317	0.316	0.316	0.319	0.318		
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.072	0.072	0.074	0.071	0.072	0.072	0.072	0.074	0.075		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.029	0.030	0.030	0.030	0.031	0.034	0.036	0.037	0.035	0.034		
0.070~0.077		Mihama NPS	0.072	0.071	0.073	0.073	0.071	0.072	0.072	0.074	0.074	0.074		
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.044	0.051	0.050	0.046	0.046		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.044	0.044	0.038	0.041		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014		
0.023~0.087		Genkai NPS	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.036	0.038	0.038	0.038	0.038	0.036	0.039	0.036	0.038	0.038		
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017		
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022		

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Dose Rate in the Fukushima Dai—ichi NPS

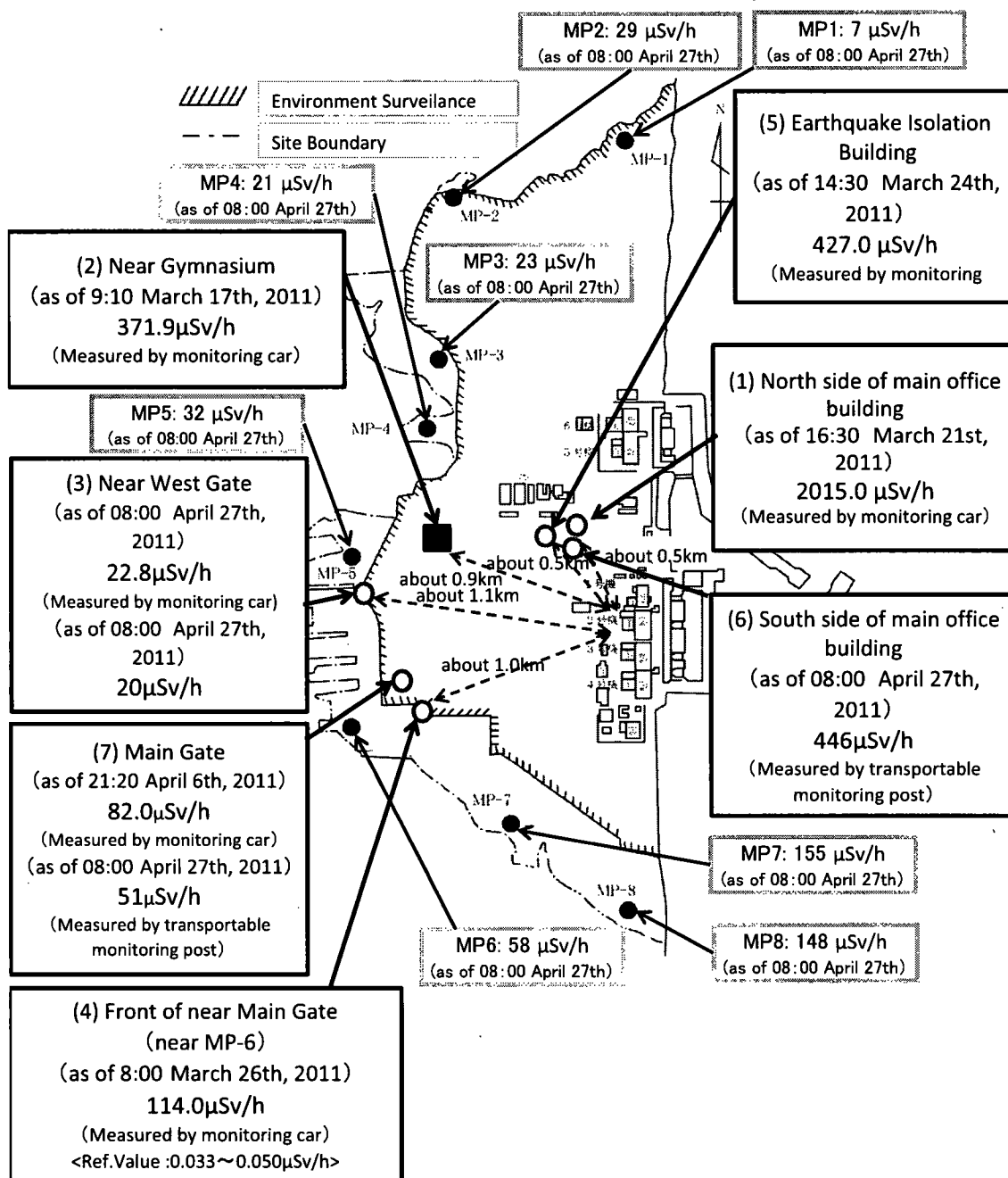
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



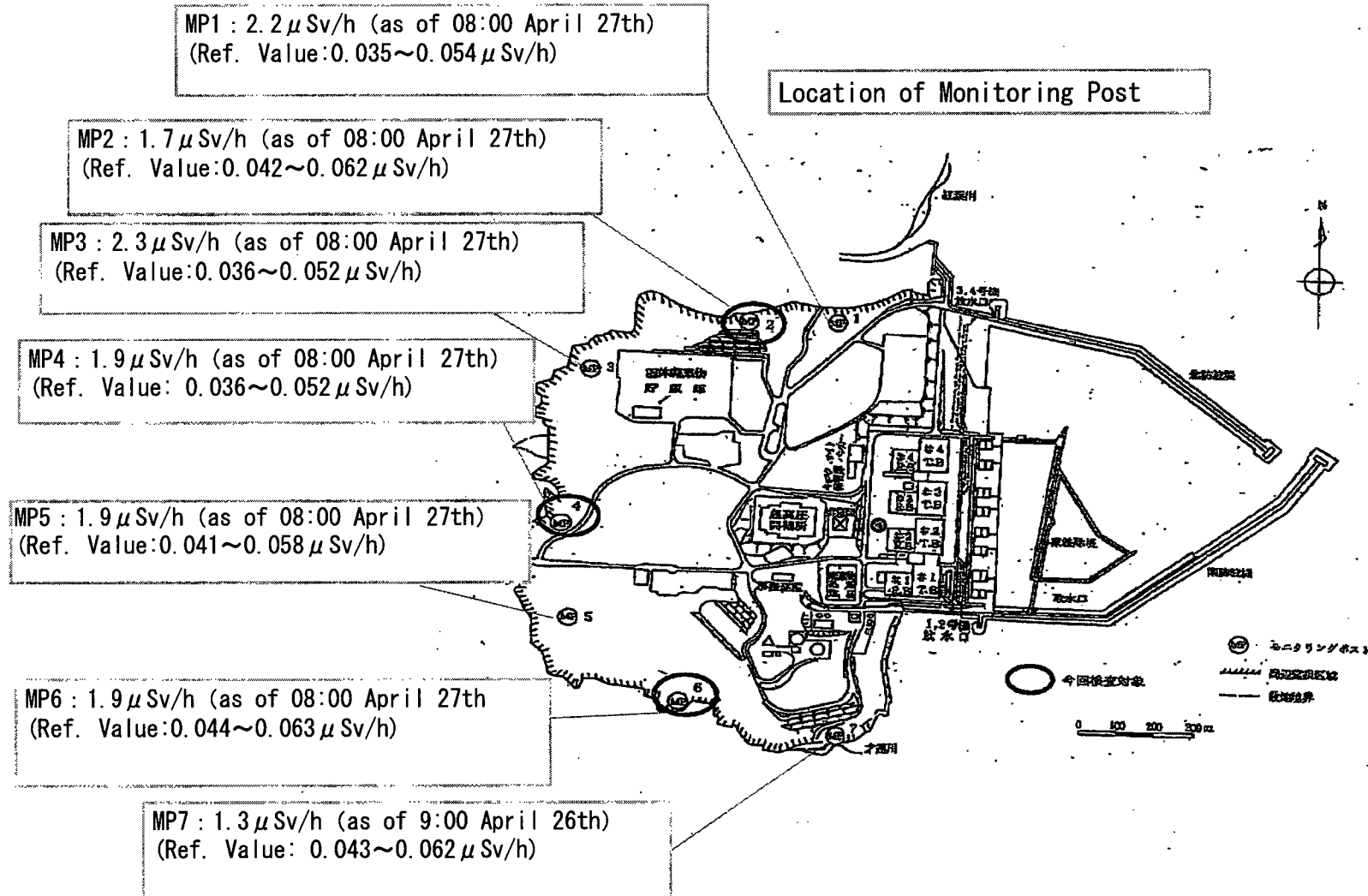
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 27th, 2011



Fukushima Dai-ni NPS

as of 10:00, April 27th, 2011



2011/4/2819:43

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00PM, April 26th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 26, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.035	0.034	0.032	0.034	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.018	0.017	0.017	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.018	0.018	0.018
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ri												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.066	0.065	0.065	0.065	0.065	0.066	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066
0.036~0.053		Tokai Dai-ri NPS	0.315	0.313	0.314	0.315	0.316	0.317	0.316	0.316	0.319	0.318	0.318	0.321
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.072	0.072	0.074	0.071	0.072	0.072	0.072	0.074	0.075	0.078	0.077
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.029	0.030	0.030	0.030	0.031	0.034	0.036	0.037	0.035	0.034	0.031	0.030
0.070~0.077		Mihama NPS	0.072	0.071	0.073	0.073	0.071	0.072	0.072	0.074	0.074	0.074	0.077	0.075
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.044	0.051	0.050	0.046	0.046	0.045	0.044
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.044	0.044	0.038	0.041	0.040	0.036
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013
0.023~0.087		Genkai NPS	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027	0.026
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.036	0.038	0.038	0.038	0.038	0.036	0.039	0.036	0.038	0.038	0.039	0.038
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017	0.017	0.017
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.022	0.023	0.022

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 26, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.25	0.26		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.023	0.022	0.019	0.017	0.018	0.018	0.017	0.018		
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ri												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.067	0.066	0.067	0.072	0.081	0.076	0.077	0.078	0.077	0.077		
0.036~0.053		Tokai Dai-ri NPS	0.318	0.321	0.319	0.317	0.320	0.319	0.316	0.320	0.317	0.316		
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.073	0.074	0.077	0.077	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.036	0.037	0.046	0.042	0.047	0.046	0.044	0.047	0.044	0.044		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.031	0.033	0.031	0.033	0.034	0.033	0.032	0.031	0.030	0.030		
0.070~0.077		Mihama NPS	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.074	0.072	0.072	0.073	0.073		
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.044	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013		
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.027		
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.034	0.038	0.037	0.038	0.040	0.043	0.037	0.038	0.037	0.038		
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016		
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 06:00, April 27th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 5.9 m ³ /h (As of 05:00, April 27th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 6.9m ³ /h (As of 05:00, April 27th)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 6.9m ³ /h (As of 05:00, April 27th)	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,600mm (As of 05:00, April 27th)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 05:00, April 27th)	Fuel range A:-1,850mm Fuel range B:-2,250mm (As of 05:00, April 27th)		Shutdown range measurement 1,561mm (As of 06:00, April 27th)	Shutdown range measurement 2,174mm (As of 06:00, April 27th)
Reactor pressure	0.450MPa g(A) 1.205MPa g(B) #3 (As of 05:00, April 27th)	-0.018MPa g (A) #3 -0.023MPa g (D) #3 (As of 05:00, April 27th)	-0.053MPa g (A) #3 -0.089MPa g (C) #3 (As of 05:00, April 27th)		0.003MPa g (As of 06:00, April 27th)	0.010MPa g (As of 06:00, April 27th)
Reactor water temperature	(Collection Impossible due to low system flow rate)				38.3°C (As of 06:00, April 27th)	47.9°C (As of 06:00, April 27th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 132.0°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 110.5°C (As of 05:00, April 27th)	Feedwater nozzle temperature: 120.4°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 05:00, April 27th)	Feedwater nozzle temperature: 72.0°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 110.7°C (As of 05:00, April 27th)		#2 (Monitoring water temperature in the reactor.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.155MPa abs S/C: 0.155MPa abs (As of 05:00, April 27th)	D/W: 0.080MPa abs S/C: #1 (As of 05:00, April 27th)	D/W: 0.1031MPa abs S/C: 0.1787MPa abs (As of 05:00, April 27th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor is maintained.)	
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellows seal: 112.6°C Return line to HVH*6: 97.2°C (As of 05:00, April 27th)	RPV bellows seal: #1 Return line to HVH*6: 112°C (As of 05:00, April 27th)	RPV bellows seal: 121.7°C #3 Return line to HVH*6: 101.9°C (As of 05:00, April 27th)			
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 1.14 × 10 ⁰ Sv/h #3 (B) 1.73 × 10 ⁰ Sv/h #3 (As of 05:00, April 27th)	D/W (A) 2.27 × 10 ¹ Sv/h (B) 2.56 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 4.72 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 4.33 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 05:00, April 27th)	D/W (A) 1.43 × 10 ¹ Sv/h (B) 1.09 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.32 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.08 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 05:00, April 27th)			
S/C temperature	A: 51.0°C B: 50.9°C (As of 05:00, April 27th)	A: 70.5°C B: 70.8°C (As of 05:00, April 27th)	A: 41.2°C B: 41.2°C (As of 05:00, April 27th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	-	-	
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)			

Spent Fuel Pool temperature	#1	57.0°C (As of 05:00, April 27th)	#1	#1	40.1°C (As of 06:00, April 27th)	28.5°C (As of 06:00, April 27th)
FPC skimmer level	4,200mm (As of 05:00, April 27th)	5,700mm (As of 05:00, April 27th)	#1	4,250mm (As of 05:00, April 27th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 32 °C (As of 8:00, April 26th)	Unit5: SHC*5 mode (From 19:05, April 26th)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 17:58, April 26th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Out of covering range for data collection
- #3 : Under monitoring of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00AM, April 27th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 26, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.033	0.032	0.033	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.25	0.26	0.25	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.023	0.022	0.019	0.017	0.018	0.018	0.017	0.018	0.017	0.018
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.067	0.066	0.067	0.072	0.081	0.076	0.077	0.078	0.077	0.077	0.075	0.07
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.318	0.321	0.319	0.317	0.320	0.319	0.316	0.320	0.317	0.316	0.313	0.317
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.073	0.074	0.077	0.077	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.073
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.036	0.037	0.046	0.042	0.047	0.046	0.044	0.047	0.044	0.044	0.037	0.037
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.031	0.033	0.031	0.033	0.034	0.033	0.032	0.031	0.030	0.030	0.031	0.030
0.070~0.077		Mihama NPS	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.074	0.072	0.072	0.073	0.073	0.072	0.073
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.044	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.027	0.026	0.026
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.034	0.038	0.037	0.038	0.040	0.043	0.037	0.038	0.037	0.038	0.040	0.034
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

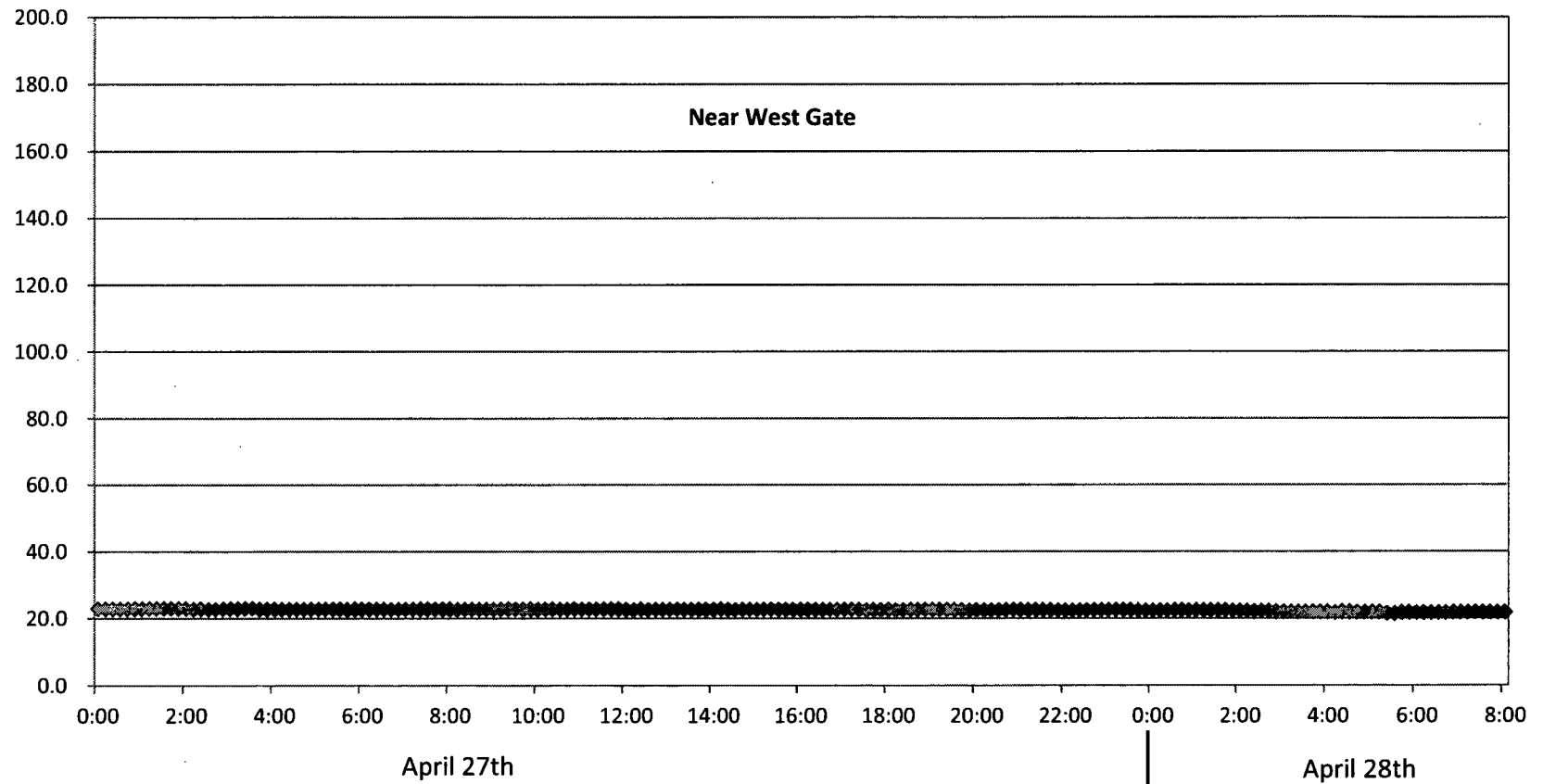
Range of normal average value	Company	NPS	April 27, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.25	0.25		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.017	0.018	0.019	0.019	0.018	0.02	0.019	0.02		
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.071	0.068	0.067	0.067	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.316	0.315	0.316	0.316	0.315	0.315	0.317	0.314	0.318	0.320		
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.072	0.074	0.074		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.035	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.036	0.049	0.039	0.035		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030		
0.070~0.077		Mihama NPS	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073		
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.034	0.034		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013		
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.025	0.027	0.026	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.039	0.038	0.038	0.037	0.037	0.034	0.040	0.039	0.035	0.037		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.017	0.017	0.019	0.018	0.018	0.017	0.017	0.018		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.023	0.022	0.023	0.025	0.024	0.024	0.023	0.024	0.025		

※ Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Dose Rate in the Fukushima Dai—ichi NPS

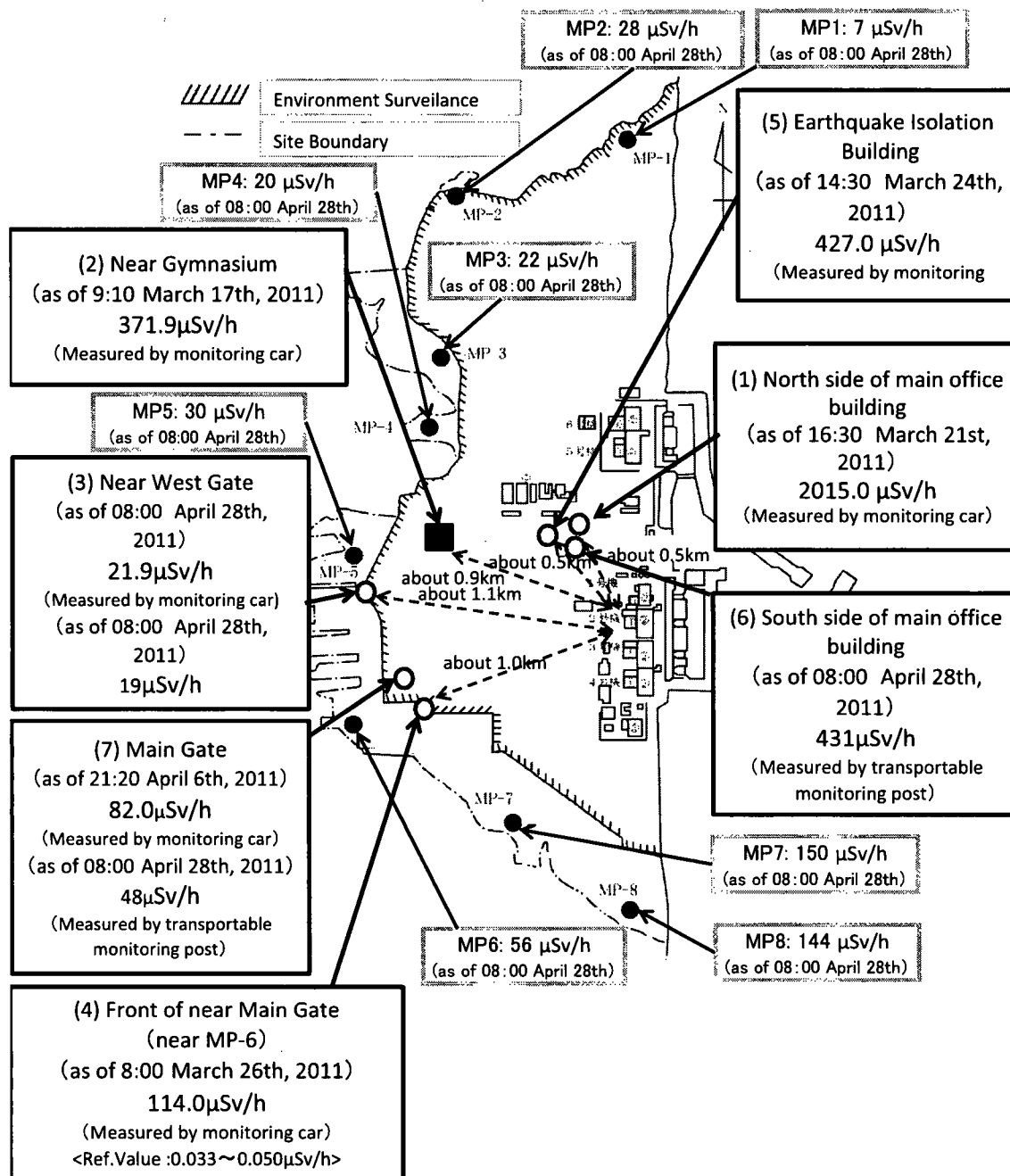
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



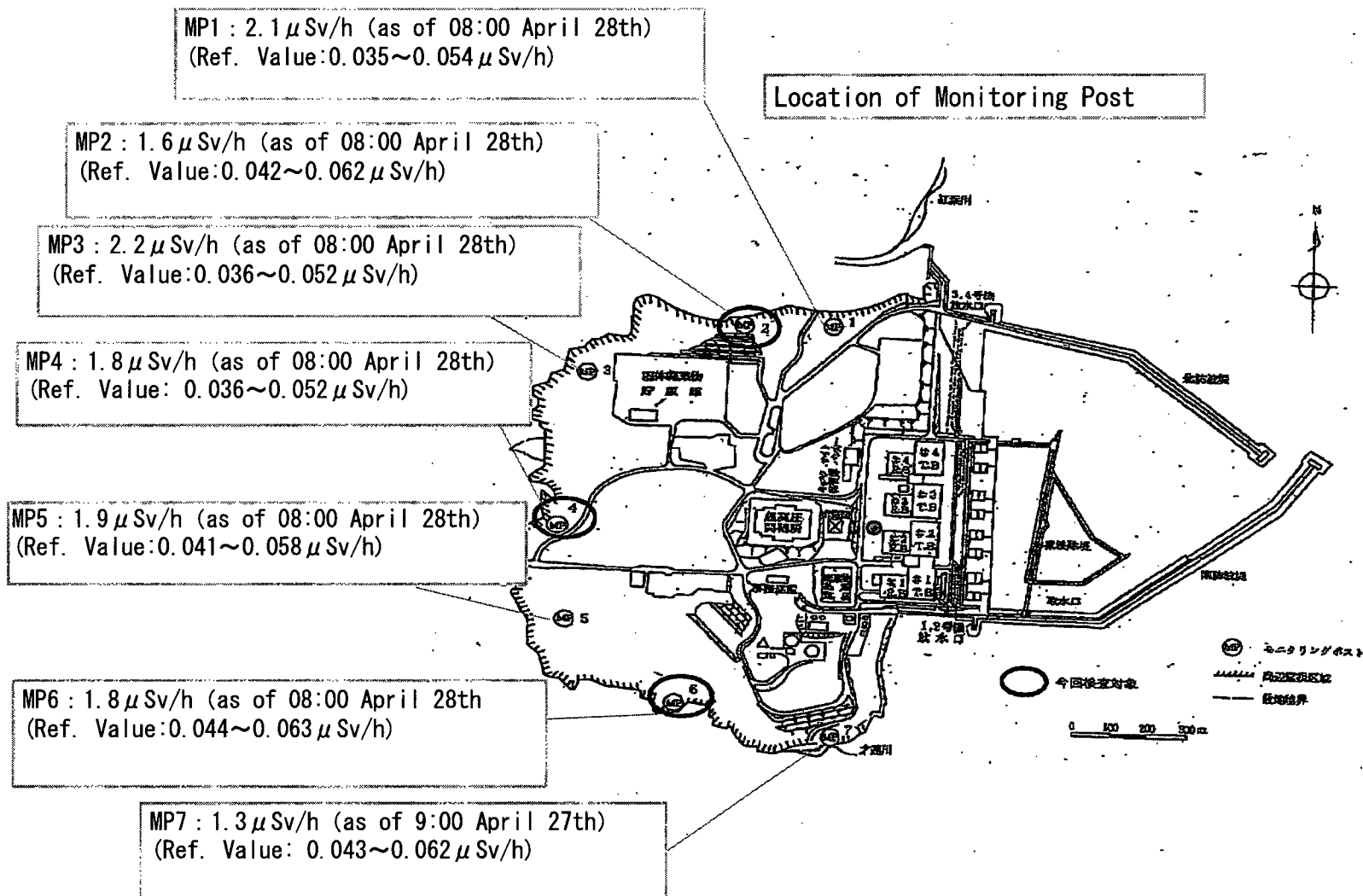
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 28th, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 10:00, April 28th, 2011



2011/4/2914:35

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00PM, April 27th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 27, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.032
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26	0.26
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.017	0.018	0.019	0.019	0.018	0.02	0.019	0.02	0.02	0.019
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [*]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.071	0.068	0.067	0.067	0.066	0.067	0.066	0.067	0.066	0.066	0.067	0.067
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.316	0.315	0.316	0.316	0.315	0.315	0.317	0.314	0.318	0.320	0.319	0.320
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.073	0.074	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.072	0.074	0.074	0.073	0.073
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.035	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.036	0.049	0.039	0.035	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077		Mihama NPS	0.073	0.073	0.072	0.073	0.073	0.072	0.072	0.072	0.073	0.073	0.073	0.074
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.035	0.036	0.036	0.034	0.034	0.034	0.034
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.013	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.025	0.027	0.026	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.031	0.034
0.034~0.120		Sendai NPS	0.039	0.038	0.038	0.037	0.037	0.034	0.040	0.039	0.035	0.037	0.037	0.037
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.017	0.017	0.019	0.018	0.018	0.017	0.017	0.018	0.019	0.018
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.023	0.022	0.023	0.025	0.024	0.024	0.023	0.024	0.025	0.024	0.024

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 27, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.036	0.040		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.019	0.018	0.017	0.018	0.029	0.029	0.028	0.025	0.021		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [※]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.068	0.068	0.068	0.066	0.067	0.067	0.067	0.071	0.070	0.068		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.319	0.319	0.319	0.320	0.320	0.320	0.317	0.314	0.315	0.314		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.073	0.073	0.074	0.074	0.080	0.085	0.084	0.091	0.090	0.094		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.039	0.053	0.053	0.049	0.052		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.037	0.060	0.042	0.040	0.037	0.037	0.035	0.033	0.031	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.073	0.073	0.073	0.078	0.085	0.080	0.085	0.086	0.088		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.054	0.054	0.055		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.034	0.035	0.035	0.035	0.037	0.037	0.037	0.045	0.043	0.052		
0.011~0.080	Shikoku Electeic Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.013	0.022	0.043	0.028	0.026	0.029	0.036	0.036	0.02		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.030	0.028	0.035	0.037	0.030	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.044	0.040	0.039	0.035	0.045	0.052	0.047	0.041	0.037	0.034		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.018	0.017	0.016	0.021	0.020	0.023	0.024	0.019		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.024	0.023	0.023	0.028	0.027	0.030	0.031	0.025		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

2011/4/2913:57

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00AM, April 28th)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 27, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.036	0.040	0.039	0.037
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.019	0.018	0.017	0.018	0.029	0.029	0.028	0.025	0.021	0.019	0.018
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [*]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.068	0.068	0.068	0.066	0.067	0.067	0.067	0.071	0.070	0.068	0.071	0.073
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.319	0.319	0.319	0.320	0.320	0.320	0.317	0.314	0.315	0.314	0.314	0.313
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.073	0.073	0.074	0.074	0.080	0.085	0.084	0.091	0.090	0.094	0.089	0.086
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.039	0.053	0.053	0.049	0.052	0.053	0.053
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.037	0.060	0.042	0.040	0.037	0.037	0.035	0.033	0.031	0.030	0.029	0.030
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.073	0.073	0.073	0.078	0.085	0.080	0.085	0.086	0.088	0.083	0.082
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.054	0.054	0.055	0.050	0.053
0.036~0.040		Ooi NPS	0.034	0.035	0.035	0.035	0.037	0.037	0.037	0.045	0.043	0.052	0.046	0.050
0.011~0.080	Shikoku Electaic Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.013	0.022	0.043	0.028	0.026	0.029	0.036	0.036	0.020	0.016	0.014
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.03	0.028	0.035	0.037	0.03	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027
0.034~0.120		Sendai NPS	0.044	0.040	0.039	0.035	0.045	0.052	0.047	0.041	0.037	0.034	0.037	0.036
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.018	0.017	0.016	0.021	0.020	0.023	0.024	0.019	0.017	0.018
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.024	0.023	0.023	0.028	0.027	0.030	0.031	0.025	0.023	0.024

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 28, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.036	0.039	0.038	0.042	0.043	0.043	0.039	0.038	0.036	0.038		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.25		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.023	0.023	0.026	0.023	0.026	0.029	0.027	0.025	0.028	0.025		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [*]	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.076	0.084	0.084	0.089	0.085	0.072	0.067	0.066	0.067	0.066		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.314	0.316	0.315	0.316	0.314	0.312	0.311	0.307	0.311	0.309		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.085	0.082	0.074	0.072	0.072	0.072	0.071	0.072	0.075	0.078		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.045	0.044	0.049	0.057	0.053	0.046	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.047	0.051	0.047	0.040	0.035	0.034	0.037	0.035	0.033	0.033		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.028	0.029	0.040	0.040	0.036	0.032	0.035	0.031	0.029	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.083	0.076	0.074	0.072	0.071	0.071	0.071	0.073	0.071	0.073		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.059	0.049	0.044	0.043	0.042	0.042	0.042	0.043	0.044	0.045		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.053	0.043	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027	0.025	0.027		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.038	0.038	0.037	0.037	0.037	0.036	0.034	0.036	0.038		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.020	0.018	0.017	0.018	0.018	0.028	0.026	0.025	0.028	0.023		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.026	0.024	0.023	0.023	0.025	0.034	0.032	0.031	0.034	0.028		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Friday, April 29, 2011 12:50 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: METI_NISA_120_(Jap)_plant_parameters_0429_1300 a.pdf; METI_NISA_120_(Jap)_monitoring_0429_0800.pdf; METI_NISA_120_(Jap)_plant_parameters_0429_1300.pdf; METI_NISA_120_(Jap)_press_release.pdf; No120_info1500_April29_extract_set_.pdf; Monitoring_data_from_Italy_29_April.pdf

CG/38

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
 ②モニタリングカーでの測定は漏洩を察知する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

※1モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

※) 平二タリングカー下の固定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

建)至三半リングカーでの運用は場所を移動する可能性が低く、ディーゼルが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

日時	本館本館南側 検量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	正門 検量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	西門 検量率 ($\mu\text{Sv/h}$)
2011/4/28 8:00	431	48	19
2011/4/28 8:30	430	48	19
2011/4/28 9:00	430	48	19
2011/4/28 9:30	430	48	19
2011/4/28 10:00	431	48	19
2011/4/28 10:30	432	48	19
2011/4/28 11:00	432	49	19
2011/4/28 11:30	429	49	19
2011/4/28 12:00	430	49	19
2011/4/28 12:30	428	49	19
2011/4/28 13:00	428	49	19
2011/4/28 13:30	426	49	19
2011/4/28 14:00	424	48	19
2011/4/28 14:30	420	49	19
2011/4/28 15:00	421	49	19
2011/4/28 15:30	422	49	19
2011/4/28 16:00	421	49	19
2011/4/28 16:30	420	49	19
2011/4/28 17:00	423	49	19
2011/4/28 17:30	423	49	19
2011/4/28 18:00	421	49	19
2011/4/28 18:30	426	49	19
2011/4/28 19:00	423	48	19
2011/4/28 19:30	426	48	19
2011/4/28 20:00	429	48	19
2011/4/28 20:30	430	48	19
2011/4/28 21:00	431	48	19
2011/4/28 21:30	433	48	19
2011/4/28 22:00	435	48	19
2011/4/28 22:30	434	48	19
2011/4/28 23:00	431	48	19
2011/4/28 23:30	436	48	19
2011/4/29 0:00	436	48	19
2011/4/29 0:30	439	49	19
2011/4/29 1:00	440	49	20
2011/4/29 1:30	440	49	19
2011/4/29 2:00	443	49	20
2011/4/29 2:30	439	48	20
2011/4/29 3:00	442	48	19
2011/4/29 3:30	442	49	20
2011/4/29 4:00	441	49	20

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/28 20:00	21.8	<0.01	曇り	NW	0.9
西門	2011/4/28 20:10	21.8	<0.01	晴れ	WNW	1.1
西門	2011/4/28 20:20	21.8	<0.01	晴れ	NE	1.1
西門	2011/4/28 20:30	21.8	<0.01	晴れ	NNW	1.4
西門	2011/4/28 20:40	21.8	<0.01	晴れ	WNW	1.7
西門	2011/4/28 20:50	21.9	<0.01	晴れ	WNW	1.8
西門	2011/4/28 21:00	21.8	<0.01	晴れ	WNW	2.1
西門	2011/4/28 21:10	21.8	<0.01	晴れ	WNW	2.9
西門	2011/4/28 21:20	21.8	<0.01	晴れ	WNW	2.9
西門	2011/4/28 21:30	21.8	<0.01	晴れ	NW	1.4
西門	2011/4/28 21:40	21.8	<0.01	晴れ	NNW	1.1
西門	2011/4/28 21:50	21.7	<0.01	晴れ	NNW	1.6
西門	2011/4/28 22:00	21.8	<0.01	晴れ	NNW	1.5
西門	2011/4/28 22:10	21.8	<0.01	晴れ	NW	1.8
西門	2011/4/28 22:20	21.8	<0.01	晴れ	NNW	1.6
西門	2011/4/28 22:30	21.7	<0.01	晴れ	NW	1.2
西門	2011/4/28 22:40	21.8	<0.01	晴れ	WNW	1.3
西門	2011/4/28 22:50	21.7	<0.01	晴れ	NNW	1.2
西門	2011/4/28 23:00	21.8	<0.01	晴れ	ENE	0.8
西門	2011/4/28 23:10	21.8	<0.01	晴れ	NNE	0.4
西門	2011/4/28 23:20	21.7	<0.01	晴れ	NNW	0.6
西門	2011/4/28 23:30	21.8	<0.01	晴れ	NNE	0.3
西門	2011/4/28 23:40	21.7	<0.01	晴れ	ESE	0.4
西門	2011/4/28 23:50	21.7	<0.01	晴れ	ENE	0.3
西門	2011/4/29 0:00	21.7	<0.01	晴れ	NNE	0.3
西門	2011/4/29 0:10	21.7	<0.01	晴れ	W	0.4
西門	2011/4/29 0:20	21.7	<0.01	晴れ	N	0.4
西門	2011/4/29 0:30	21.7	<0.01	晴れ	NNW	0.4
西門	2011/4/29 0:40	21.7	<0.01	晴れ	NNE	0.4
西門	2011/4/29 0:50	21.7	<0.01	晴れ	N	0.4
西門	2011/4/29 1:00	21.7	<0.01	晴れ	NE	0.4
西門	2011/4/29 1:10	21.7	<0.01	晴れ	SW	0.4
西門	2011/4/29 1:20	21.7	<0.01	晴れ	NE	0.5
西門	2011/4/29 1:30	21.6	<0.01	晴れ	SE	0.4
西門	2011/4/29 1:40	21.7	<0.01	晴れ	NE	0.5
西門	2011/4/29 1:50	21.7	<0.01	晴れ	NE	0.6
西門	2011/4/29 2:00	21.6	<0.01	晴れ	SW	0.9
西門	2011/4/29 2:10	21.6	<0.01	晴れ	NE	0.5
西門	2011/4/29 2:20	21.8	<0.01	晴れ	W	0.6
西門	2011/4/29 2:30	21.6	<0.01	晴れ	WNW	0.9
西門	2011/4/29 2:40	21.6	<0.01	晴れ	E	0.8
西門	2011/4/29 2:50	21.8	<0.01	晴れ	NNW	0.7
西門	2011/4/29 3:00	21.6	<0.01	晴れ	W	0.9

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

日時	本所本館南側 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	正門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	西門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)
2011/4/28 8:00	431	48	19
2011/4/28 8:30	430	48	19
2011/4/28 9:00	430	48	19
2011/4/28 9:30	430	48	19
2011/4/28 10:00	431	48	19
2011/4/28 10:30	432	48	19
2011/4/28 11:00	432	49	19
2011/4/28 11:30	429	49	19
2011/4/28 12:00	430	49	19
2011/4/28 12:30	428	49	19
2011/4/28 13:00	428	49	19
2011/4/28 13:30	426	49	19
2011/4/28 14:00	424	49	19
2011/4/28 14:30	420	49	19
2011/4/28 15:00	421	49	19
2011/4/28 15:30	422	49	19
2011/4/28 16:00	421	49	19
2011/4/28 16:30	420	49	19
2011/4/28 17:00	423	49	19
2011/4/28 17:30	423	49	19
2011/4/28 18:00	421	49	19
2011/4/28 18:30	426	49	19
2011/4/28 19:00	423	48	19
2011/4/28 19:30	426	48	19
2011/4/28 20:00	429	48	19
2011/4/28 20:30	430	48	19
2011/4/28 21:00	431	48	19
2011/4/28 21:30	433	48	19
2011/4/28 22:00	435	48	19
2011/4/28 22:30	434	48	19
2011/4/28 23:00	431	48	19
2011/4/28 23:30	436	48	19
2011/4/29 0:00	436	48	19
2011/4/29 0:30	439	49	19
2011/4/29 1:00	440	49	20
2011/4/29 1:30	440	49	19
2011/4/29 2:00	443	49	20
2011/4/29 2:30	439	48	20
2011/4/29 3:00	442	48	19

[illegible][illegible]

※1モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可燃型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

$\mu\text{Sv/h}$

200.0

180.0

160.0

140.0

120.0

100.0

80.0

60.0

40.0

20.0

0.0

西門付近

0:00 2:00 4:00 6:00 8:00 10:00 12:00 14:00 16:00 18:00 20:00 22:00 0:00 2:00 4:00 6:00 8:00 10:00 12:00 14:00

4月28日

4月29日

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/29 8:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 8:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 8:20	7	28	22	20	30	55	150	145
2011/4/29 8:30	7	28	22	20	30	55	150	145
2011/4/29 8:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 8:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 9:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 10:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 11:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 12:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 13:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 14:00	7	28	22	20	29	55	150	145

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/29 2:00	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:10	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:40	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/29 2:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:00	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:10	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/29 3:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:40	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 4:00	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/29 4:10	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 4:20	7	28	22	20	30	55	150	145
2011/4/29 4:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 4:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 4:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 5:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 6:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:00	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:10	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:20	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:30	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:40	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 7:50	7	28	22	20	29	55	150	145
2011/4/29 8:00	7	28	22	20	29	55	150	145

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/28 20:00	7	28	22	20	30	58	151	148
2011/4/28 20:10	7	28	22	20	30	58	151	148
2011/4/28 20:20	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 20:30	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 20:40	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 20:50	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 21:00	7	28	22	20	30	58	151	148
2011/4/28 21:10	7	28	22	20	30	58	151	148
2011/4/28 21:20	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 21:30	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 21:40	7	28	22	20	30	58	151	148
2011/4/28 21:50	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:00	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:10	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:20	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:30	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:40	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 22:50	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 23:00	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 23:10	7	28	22	20	30	58	151	145
2011/4/28 23:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/28 23:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/28 23:40	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/28 23:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:00	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:10	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:40	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 0:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:00	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:10	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:40	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 1:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:00	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:10	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:20	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:30	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:40	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 2:50	7	28	22	20	30	58	150	145
2011/4/29 3:00	7	28	22	20	30	58	150	145

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/28 14:00	7	29	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 14:10	7	29	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 14:20	7	29	22	21	30	56	152	145
2011/4/28 14:30	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 14:40	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 14:50	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:00	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:10	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:20	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:30	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:40	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 15:50	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:00	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:10	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:20	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:30	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:40	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 16:50	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:00	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:10	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:20	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:30	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:40	7	29	22	21	30	56	152	146
2011/4/28 17:50	7	29	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:00	7	29	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:10	7	29	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:20	7	29	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:30	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:40	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 18:50	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:00	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:10	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:20	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:30	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:40	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 19:50	7	28	22	20	30	56	152	146
2011/4/28 20:00	7	28	22	20	30	56	151	146

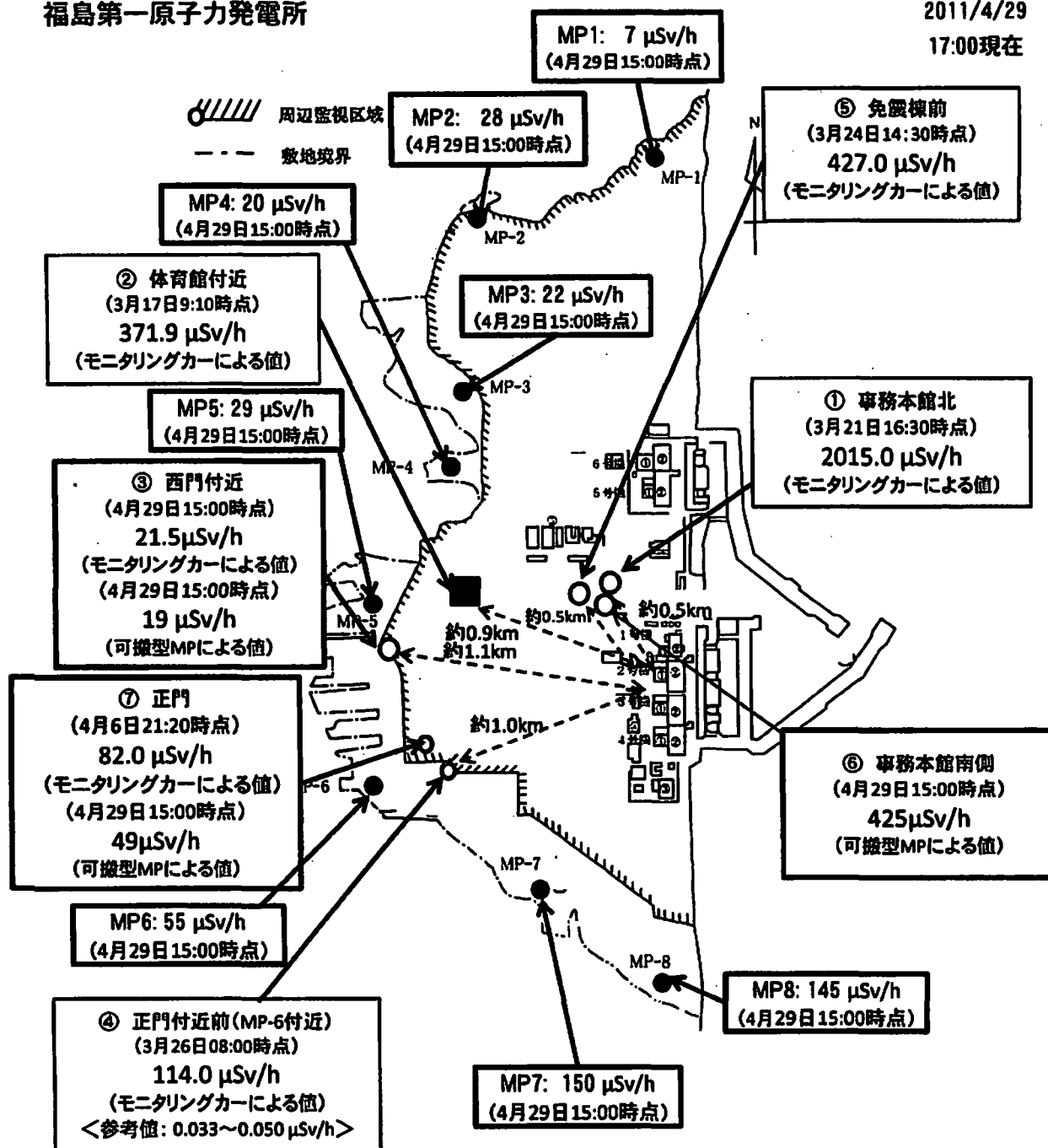
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/28 8:00	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 8:10	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 8:20	7	28	22	20	30	56	149	143
2011/4/28 8:30	7	28	22	20	30	56	149	143
2011/4/28 8:40	7	28	22	20	30	56	149	143
2011/4/28 8:50	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 9:00	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 9:10	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 9:20	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 9:30	7	28	22	20	30	56	149	144
2011/4/28 9:40	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 9:50	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:00	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:10	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:20	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:30	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:40	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 10:50	7	28	22	20	30	56	150	144
2011/4/28 11:00	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/28 11:10	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/28 11:20	7	28	22	20	30	56	150	145
2011/4/28 11:30	7	28	22	20	30	56	151	145
2011/4/28 11:40	7	28	22	20	30	56	151	145
2011/4/28 11:50	7	28	22	20	30	56	151	145
2011/4/28 12:00	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 12:10	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 12:20	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 12:30	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 12:40	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 12:50	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:00	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:10	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:20	7	29	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:30	7	29	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:40	7	28	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 13:50	7	29	22	21	30	56	151	145
2011/4/28 14:00	7	29	22	21	30	56	151	145

福島第一原子力発電所

2011/4/29

17:00現在



單位m/e

-16-

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/29 8:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	0.8	晴
2011/4/29 8:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	0.2	-
2011/4/29 8:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	1.1	-
2011/4/29 8:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	2.0	晴
2011/4/29 8:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南西	3.3	-
2011/4/29 8:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	0.4	-
2011/4/29 9:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	1.3	南南西	2.4	晴
2011/4/29 9:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南西	2.2	-
2011/4/29 9:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	3.3	-
2011/4/29 9:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	5.2	晴
2011/4/29 9:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	5.9	-
2011/4/29 9:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	5.2	-
2011/4/29 10:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	4.9	晴
2011/4/29 10:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	5.2	-
2011/4/29 10:20	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南南東	5.6	-
2011/4/29 10:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	5.1	晴
2011/4/29 10:40	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南南東	4.2	-
2011/4/29 10:50	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南南東	5.2	-
2011/4/29 11:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	5.8	晴
2011/4/29 11:10	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南東	4.7	-
2011/4/29 11:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	5.2	-
2011/4/29 11:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	4.7	晴
2011/4/29 11:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	6.1	-
2011/4/29 11:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	5.9	-
2011/4/29 12:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	5.6	晴
2011/4/29 12:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	6.8	-
2011/4/29 12:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	6.8	-
2011/4/29 12:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	7.1	晴
2011/4/29 12:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	6.6	-
2011/4/29 12:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	5.7	-
2011/4/29 13:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	4.3	晴
2011/4/29 13:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	6.4	-
2011/4/29 13:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	4.7	-
2011/4/29 13:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南南東	5.5	晴
2011/4/29 13:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南南東	6.8	-
2011/4/29 13:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	7.7	-
2011/4/29 14:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南	7.4	晴

単位m/s

単位: $\mu\text{Sv/h}$

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/29 2:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	2.0	晴
2011/4/29 2:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	1.6	-
2011/4/29 2:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.4	-
2011/4/29 2:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.9	晴
2011/4/29 2:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北東	4.0	-
2011/4/29 2:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.5	-
2011/4/29 3:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北東	1.1	晴
2011/4/29 3:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	0.4	-
2011/4/29 3:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	0.5	-
2011/4/29 3:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	1.9	晴
2011/4/29 3:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	2.2	-
2011/4/29 3:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東北東	1.6	-
2011/4/29 4:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	1.7	晴
2011/4/29 4:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	1.6	-
2011/4/29 4:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東南東	1.8	-
2011/4/29 4:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東	3.0	晴
2011/4/29 4:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	2.4	-
2011/4/29 4:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東南東	2.5	-
2011/4/29 5:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	2.5	晴
2011/4/29 5:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南南東	2.1	-
2011/4/29 5:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	1.9	-
2011/4/29 5:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南東	0.6	晴
2011/4/29 5:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南東	1.6	-
2011/4/29 5:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東南東	0.6	-
2011/4/29 6:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	0.5	晴
2011/4/29 6:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	1.9	-
2011/4/29 6:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東	1.4	-
2011/4/29 6:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	0.6	晴
2011/4/29 6:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南南東	1.6	-
2011/4/29 6:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東南東	1.1	-
2011/4/29 7:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	1.1	晴
2011/4/29 7:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東北東	1.6	-
2011/4/29 7:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	南	2.0	-
2011/4/29 7:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	南西	1.1	晴
2011/4/29 7:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西南西	1.4	-
2011/4/29 7:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	1.4	-
2011/4/29 8:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	0.8	晴

福島第二MP情報

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	単位m/s スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/28 20:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北西	4.4	晴
2011/4/28 20:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	3.1	-
2011/4/28 20:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	2.8	-
2011/4/28 20:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	3.3	晴
2011/4/28 20:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	3.9	-
2011/4/28 20:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	2.5	-
2011/4/28 21:00	2.1	1.8	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	3.3	晴
2011/4/28 21:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	5.7	-
2011/4/28 21:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	1.3	-
2011/4/28 21:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	4.9	晴
2011/4/28 21:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	4.2	-
2011/4/28 21:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	4.3	-
2011/4/28 22:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	3.3	晴
2011/4/28 22:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	3.4	-
2011/4/28 22:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	3.2	-
2011/4/28 22:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	4.8	晴
2011/4/28 22:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	4.1	-
2011/4/28 22:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	3.6	-
2011/4/28 23:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	3.0	晴
2011/4/28 23:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	2.2	-
2011/4/28 23:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	1.9	-
2011/4/28 23:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	4.1	晴
2011/4/28 23:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北西	3.9	-
2011/4/28 23:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	3.3	-
2011/4/29 0:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	2.2	晴
2011/4/29 0:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北東	2.5	-
2011/4/29 0:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	5.1	-
2011/4/29 0:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北西	5.9	晴
2011/4/29 0:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	4.8	-
2011/4/29 0:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北東	6.3	-
2011/4/29 1:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	5.6	晴
2011/4/29 1:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	4.8	-
2011/4/29 1:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	2.7	-
2011/4/29 1:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	5.0	晴
2011/4/29 1:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北東	5.4	-
2011/4/29 1:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	3.5	-
2011/4/29 2:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	2.0	晴
2011/4/29 2:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	1.6	-
2011/4/29 2:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.4	-
2011/4/29 2:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.9	晴
2011/4/29 2:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北東	4.0	-
2011/4/29 2:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.5	-
2011/4/29 3:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北東	1.1	晴

福島第二 MP 情報

単位 m/e

単位: $\mu\text{Sv/h}$

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/28 14:00	2.1	1.6	2.3	1.9	1.9	1.8	-	北西	7.4	晴
2011/4/28 14:10	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	9.6	-
2011/4/28 14:20	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	10.8	-
2011/4/28 14:30	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	西北西	11.3	晴
2011/4/28 14:40	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	9.5	-
2011/4/28 14:50	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	9.1	-
2011/4/28 15:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北北西	10.8	晴
2011/4/28 15:10	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	10.0	-
2011/4/28 15:20	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	10.8	-
2011/4/28 15:30	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	10.6	晴
2011/4/28 15:40	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	北西	11.1	-
2011/4/28 15:50	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	西北西	9.1	-
2011/4/28 16:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	西北西	8.2	晴
2011/4/28 16:10	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	西北西	8.9	-
2011/4/28 16:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	10.8	-
2011/4/28 16:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	14.3	晴
2011/4/28 16:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	15.3	-
2011/4/28 16:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	13.3	-
2011/4/28 17:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	14.4	晴
2011/4/28 17:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	14.1	-
2011/4/28 17:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	17.8	-
2011/4/28 17:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西	17.1	晴
2011/4/28 17:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	15.2	-
2011/4/28 17:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	14.4	-
2011/4/28 18:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	15.5	晴
2011/4/28 18:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西	14.3	-
2011/4/28 18:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	11.9	-
2011/4/28 18:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	11.9	晴
2011/4/28 18:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	9.1	-
2011/4/28 18:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	西北西	6.5	-
2011/4/28 19:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	西北西	8.0	晴
2011/4/28 19:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	4.3	-
2011/4/28 19:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	4.7	-
2011/4/28 19:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北	5.5	晴
2011/4/28 19:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北西	5.3	-
2011/4/28 19:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北西	3.3	-
2011/4/28 20:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北西	4.4	晴

単位m/s

単位: μ Sv/h

日時	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	スタック		天候
								風向	風速	
2011/4/28 8:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.3	雨
2011/4/28 8:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	東	0.5	-
2011/4/28 8:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.7	-
2011/4/28 8:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	3.9	くもり
2011/4/28 8:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.5	-
2011/4/28 8:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北東	2.5	-
2011/4/28 9:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	1.3	北東	2.2	くもり
2011/4/28 9:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	1.4	-
2011/4/28 9:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.8	1.8	-	北北東	1.9	-
2011/4/28 9:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	0.6	くもり
2011/4/28 9:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北北東	0.9	-
2011/4/28 9:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北	1.1	-
2011/4/28 10:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.5	くもり
2011/4/28 10:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.5	-
2011/4/28 10:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東北東	2.5	-
2011/4/28 10:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	2.1	晴
2011/4/28 10:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	北東	1.6	-
2011/4/28 10:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.8	-
2011/4/28 11:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.7	晴
2011/4/28 11:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.8	-
2011/4/28 11:20	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.1	-
2011/4/28 11:30	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	2.5	晴
2011/4/28 11:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.5	-
2011/4/28 11:50	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	3.5	-
2011/4/28 12:00	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東	2.2	晴
2011/4/28 12:10	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東南東	2.3	-
2011/4/28 12:20	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	東南東	2.5	-
2011/4/28 12:30	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	東南東	2.9	晴
2011/4/28 12:40	2.1	1.6	2.2	1.8	1.9	1.8	-	東南東	3.0	-
2011/4/28 12:50	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	東南東	2.5	-
2011/4/28 13:00	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	東南東	2.5	晴
2011/4/28 13:10	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南東	1.5	-
2011/4/28 13:20	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南南東	2.2	-
2011/4/28 13:30	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	東	1.6	晴
2011/4/28 13:40	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	南	1.5	-
2011/4/28 13:50	2.1	1.6	2.2	1.9	1.9	1.8	-	西南西	2.5	-
2011/4/28 14:00	2.1	1.6	2.3	1.9	1.9	1.8	-	北西	7.4	晴

福島第二原子力発電所

2011/4/29
17:00現在

MP1: 2.1 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.035 ~ 0.054 $\mu\text{Sv/h}$)

MP2: 1.6 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.042 ~ 0.062 $\mu\text{Sv/h}$)

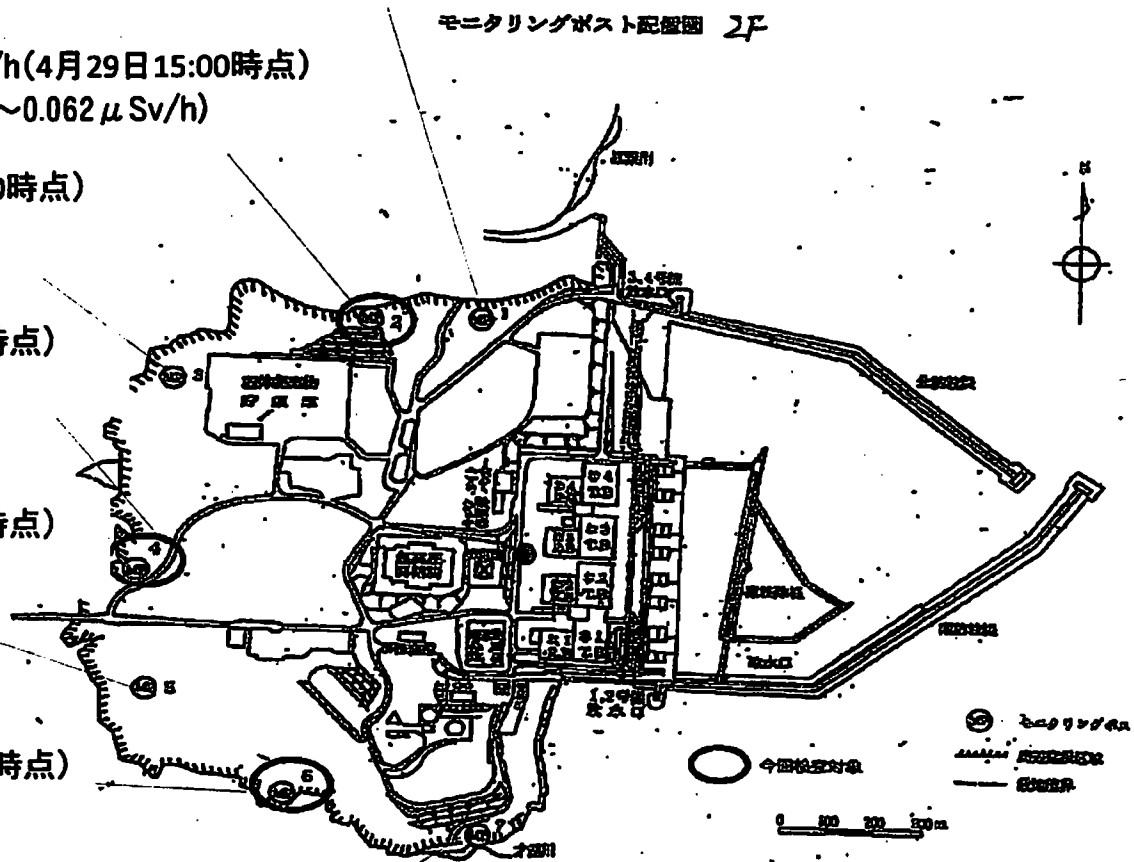
MP3: 2.2 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.036 ~ 0.052 $\mu\text{Sv/h}$)

MP4: 1.8 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.036 ~ 0.052 $\mu\text{Sv/h}$)

MP5: 1.9 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.041 ~ 0.058 $\mu\text{Sv/h}$)

MP6: 1.8 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 15:00時点)
(参考値: 0.044 ~ 0.063 $\mu\text{Sv/h}$)

MP7: 1.3 $\mu\text{Sv/h}$ (4月29日 09:00時点)
(参考値: 0.043 ~ 0.062 $\mu\text{Sv/h}$)



図例資料 (2)

各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月28日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.033	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032	0.032	0.038	0.038	0.048	0.047	0.044
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.038~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.068	0.067	0.066	0.066	0.066	0.064	0.065	0.068	0.068	0.067	0.065	0.066
0.038~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.315	0.317	0.309	0.310	0.312	0.311	0.315	0.309	0.307	0.308	0.307	0.305
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.072	0.072	0.072	0.071	0.071	0.071	0.072	0.072	0.071	0.071	0.071
0.084~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.034	0.033
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.033	0.030	0.030	0.030	0.030	0.029	0.029	0.028	0.030	0.029	0.030	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.075	0.071	0.071	0.072	0.072	0.071	0.071	0.070	0.071	0.072	0.070	0.071
0.045~0.047		高浜発電所	0.047	0.046	0.047	0.046	0.044	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
0.038~0.040		大飯発電所	0.036	0.038	0.037	0.038	0.035	0.034	0.034	0.035	0.035	0.035	0.034	0.034
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.014	0.014	0.014
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.028	0.027	0.028	0.028	0.028	0.027	0.027	0.027	0.027	0.028	0.028	0.028
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.040	0.038	0.039	0.038	0.040	0.035	0.037	0.038	0.038	0.040	0.035	0.037
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018	0.017	0.018	0.017	0.017
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.022	0.022

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月29日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.040	0.037	0.035	0.033	0.035	0.034	0.034	0.035	0.034	0.034		
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25		
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.019	0.018	0.018	0.024	0.022	0.020	0.020	0.019	0.019	0.022		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.038~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.065	0.068	0.067	0.067	0.066	0.066	0.064	0.066	0.066	0.064		
0.038~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.305	0.304	0.304	0.305	0.305	0.302	0.308	0.303	0.307	0.305		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.071	0.073	0.072	0.072	0.072	0.072	0.073	0.081	0.077	0.073		
0.084~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035	0.035	0.036	0.036		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.029	0.029	0.030	0.029	0.030	0.028	0.028	0.029	0.030	0.030		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.072	0.071	0.072	0.071	0.071	0.072	0.081	0.080	0.075	0.071		
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043		
0.038~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.036		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.014	0.014		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.028	0.028	0.027	0.027	0.027	0.027	0.028	0.028		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.038	0.038	0.037	0.035	0.036	0.037	0.037	0.038	0.038	0.038		
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.018	0.020	0.018	0.017	0.018	0.016	0.017	0.017		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.024	0.026	0.025	0.023	0.024	0.023	0.023	0.023		

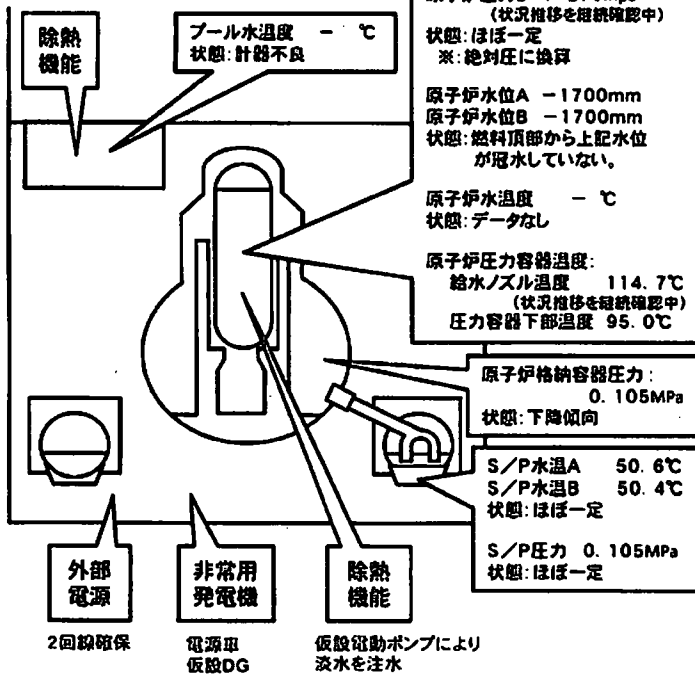
注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/29 9:00現在

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月29日 13:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水



現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 燃発音
- 3/12 20:20 海水及び水ウレの炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量 (2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サーージタンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への密塞封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への密塞封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への密塞封入を高純度密塞発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水及び原子炉格納容器への密塞封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復帰
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への密塞封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への密塞封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、密塞封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/25 11:35~13:24頃 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/27 10:02 炉心注水量を6m³/hから最大14m³/hまで段階的に変化させる操作を開始。10m³/hにて注水を継続後、6m³/hに戻す(4/29 10:14)

福島第一原子力発電所2号機の状況

(4月29日 13:00現在)

主要な出来事1/2

仮設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温度 71.0℃

原子炉圧力A 0.081MPa[※]

(状況推移を継続確認中)

原子炉圧力D 0.078MPa[※]

(状況推移を継続確認中)

状態: ほぼ一定

※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm

原子炉水位B -2100mm

状態: 燃料頂部から上記水位が浸水していない。

原子炉炉心温度 -℃

状態: データなし

原子炉圧力容器温度:

給水/スル温度 119.2℃

圧力容器下部温度 -℃

(計器不良)

原子炉格納容器圧力:

0.075MPa

状態: ほぼ一定

S/P水温A 69.8℃

S/P水温B 69.8℃

状態: ほぼ一定

S/P圧力 -Mpa

(計器不良)

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

2回線確保

非常用発電機

電源車 仮設DG

除熱機能

仮設電動ポンプにより淡水を注水

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、裁断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により漏水を確認。)
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- 4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人口ポットによる状況確認等を実施
- 4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
- 4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 10:08 タービン建屋トレンチから低中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源運搬強化作業が完了
- 4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/28 10:15~11:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/29 9:16 タービン建屋トレンチから低中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送を移送設備点検等のため一時中断

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月29日 13:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.041MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.010MPa^表
(状況推移を継続確認中)
状態: ほぼ一定
※: 絶対圧に換算
原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上配水位
が浸水していない。
原子炉水温度 - °C
状態: データなし
原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 80.6°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 112.9°C

原子炉格納容器圧力:
0.1033MPa
状態: ほぼ一定

S/P水温度A 40.9°C
S/P水温度B 40.9°C
状態: ほぼ一定
S/P圧力 0.1796MPa
状態: ほぼ一定

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及び硼酸の炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 海水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設D/Gに切替

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40、4/26 12:25~14:02

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月29日 13:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

定検停止中

除熱
機能

プール水温度: -℃
状態: 計器不良

原子炉内に燃料体なし

外部
電源

2回線確保

非常用
発電機

電源車
仮設DG

除熱
機能

原子炉内に燃料体
ないため除熱不要

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、
3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの
水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、

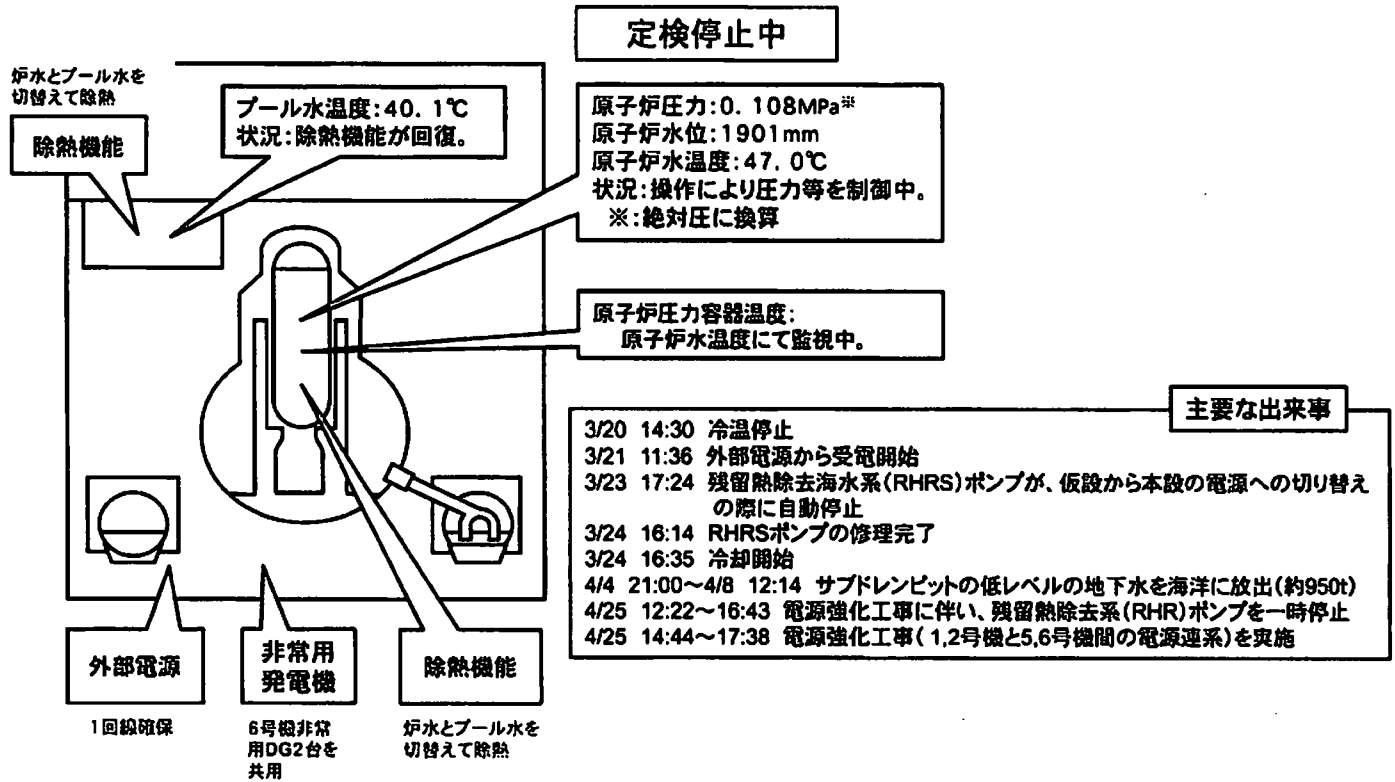
4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29、

4/17 17:39~21:22、4/19 10:17~11:35、4/20 17:08~20:31、4/21 17:14~21:20、

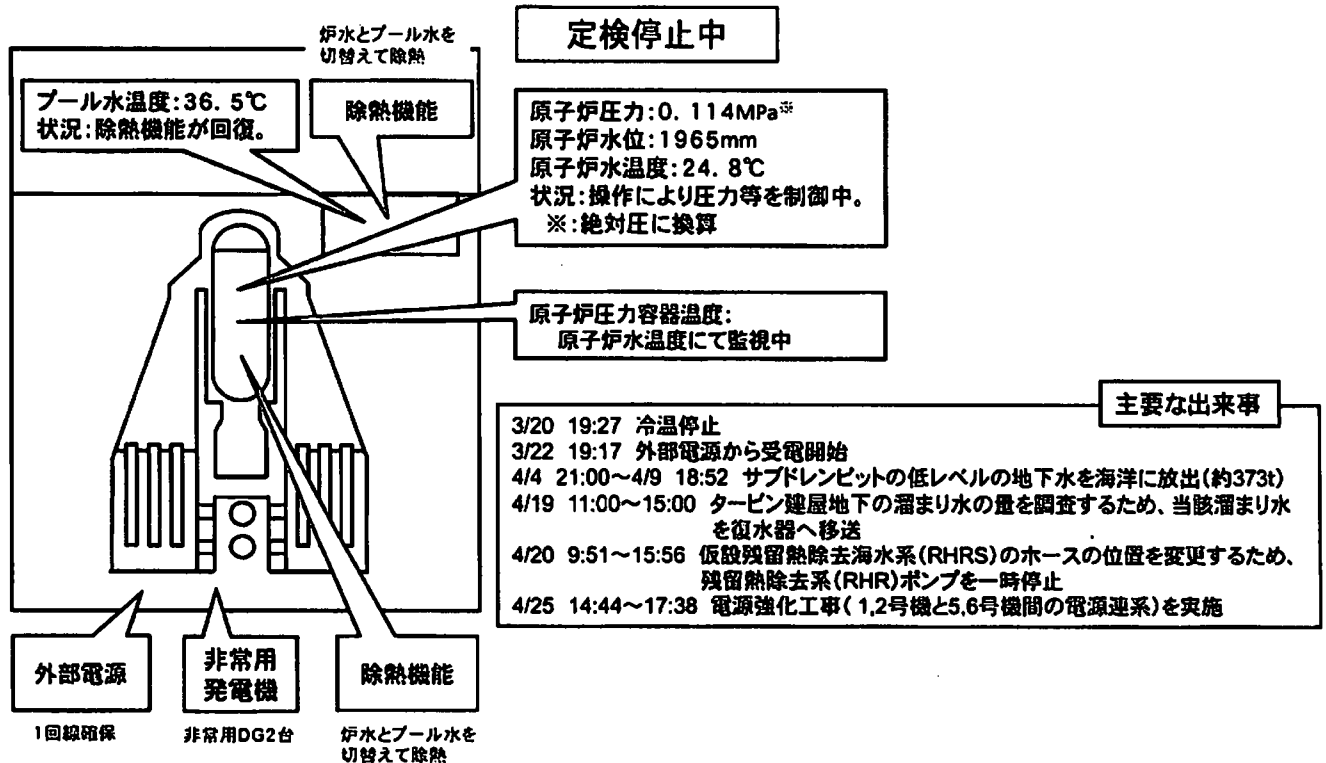
4/22 17:52~23:53、4/23 12:30~16:44、4/24 12:25~17:07、4/25 18:15~翌0:26、

4/26 16:50~20:35、4/27 12:18~15:15

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月29日 13:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月29日 13:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ（水位・圧力・温度などのデータ）

4月29日 1300 現在

【留意事項】

各計測器については、地震やその他の事象進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するため、このような計器の不確かさも考慮し、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.0m³/h (4/29 11:30 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7.0m³/h (4/29 11:30 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.5m³/h (4/29 11:30 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1700mm 燃料域B: -1700mm (4/29 11:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/29 11:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/29 11:00 現在)		停止値 1901mm (4/29 13:00 現在)	停止値 1965mm (4/29 13:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.410MPa g (A) ※3 B系 1.175MPa g (B) ※3 (4/29 11:00 現在)	A系 0.020MPa g (A) ※3 B系 0.023MPa g (D) ※3 (4/29 11:00 現在)	A系 0.060MPa g (A) ※3 B系 0.091MPa g (C) ※3 (4/29 11:00 現在)		0.007MPa g (4/29 13:00 現在)	0.013MPa g (4/29 13:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				47.0℃ (4/29 13:00 現在)	24.8℃ (4/29 13:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水入口温度: 114.7℃ ※3 圧力容器下部温度: 95.0℃ (4/29 11:00 現在)	給水入口温度: 119.2℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/29 11:00 現在)	給水入口温度: 80.6℃ ※3 圧力容器下部温度: 112.9℃ (4/29 11:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.105MPa abs S/C 0.105MPa abs (4/29 11:00 現在)	D/W 0.075MPa abs S/C ※1 (4/29 11:00 現在)	D/W 0.1033MPa abs S/C 0.1796MPa abs (4/29 11:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 旁路気温度	RPVペロ-シール: 95.2℃ HVH戻り: 87.0℃ (4/29 11:00 現在)	RPVペロ-シール: ※1 HVH戻り: 110℃ (4/29 11:00 現在)	RPVペロ-シール: 127.4℃ ※3 HVH戻り: 97.2℃ (4/29 11:00 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.17×10³Sv/h ※3 (B) 1.49×10³Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)	D/W (A) 2.21×10³Sv/h (B) 2.48×10³Sv/h S/C (A) 4.52×10³Sv/h ※3 (B) 3.71×10³Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)	D/W (A) 1.70×10³Sv/h (B) 1.06×10³Sv/h S/C (A) 5.27×10³Sv/h ※3 (B) 4.95×10³Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)			
S/C 温度	A系: 50.6℃ B系: 50.4℃ (4/29 11:00 現在)	A系: 69.6℃ B系: 69.8℃ (4/29 11:00 現在)	A系: 40.9℃ B系: 40.9℃ (4/29 11:00 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/29 11:00 現在)	※1	※1	40.1℃ (4/29 13:00 現在)	36.5℃ (4/29 13:00 現在)
FPC貯蔵容量 バル	3000mm (4/29 11:00 現在)	6000mm (4/29 11:00 現在)	※1	6000mm (4/29 11:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中
その他情報				共用プール: 31℃ (4/29 8:00)	5u: 非編モード (4/29 9:40~)	6u: SHCモード (4/29 9:54~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を監視機器中

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月29日 13:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱
機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.511MPa^g
原子炉圧力B 1.276MPa^g
(状況推移を継続確認中)
状態: ほぼ一定
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1700mm
原子炉水位B -1700mm
状態: 燃料頂部から上配水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 114.7°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 95.0°C

原子炉格納容器圧力:
0.105MPa
状態: 下降傾向

S/P水温度A 50.6°C
S/P水温度B 50.4°C
状態: ほぼ一定

S/P圧力 0.105MPa
状態: ほぼ一定

外部
電源

2回線確保

非常用
発電機

電源車
仮設DG

除熱
機能

仮設電動ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 燃費音
- 3/12 20:20 海水及びボウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復旧
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連系強化作業が完了
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から
仮設DGに切替
- 4/25 14:10~19:10 電源強化工事に伴い、窒素封入を一時停止
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源連系)を実施
- 4/25 11:35~13:24頃 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/27 10:02 炉心注水量を6m³/hから最大14m³/hまで段階的に変化させる操作を開始。
10m³/hにて注水を継続後、6m³/hに戻す(4/29 10:14)

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月29日 13:00現在)

仮設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温 71.0℃

原子炉圧力A 0.081MPa^m
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.078MPa^m
(状況推移を継続確認中)

状態: ほぼ一定

※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm

原子炉水位B -2100mm

状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温 -℃

状態: データなし

原子炉圧力容器温度:

給水/スル温度 119.2℃

圧力容器下部温度 -℃

(計器不良)

原子炉格納容器圧力:

0.075MPa

状態: ほぼ一定

サブプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温A 69.6℃

S/P水温B 69.8℃

状態: ほぼ一定

S/P圧力 -Mpa

(計器不良)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事1/2

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 煙発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、截断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により漏水を確認。)
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- 4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人口ポートによる状況確認等を実施
- 4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
- 4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
- 4/19 10:08 タービン建屋トレンチから風中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源運搬強化作業が完了
- 4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設DGに切替
- 4/25 10:12~11:18 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/25 14:44~17:38 電源強化工事(1,2号機と5,6号機間の電源運搬)を実施
- 4/28 10:15~11:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/29 9:16 タービン建屋トレンチから風中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送を移送設備点検等のため一時中断

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月29日 13:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.041MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.010MPa[※]
(状況推移を継続確認中)

状態: ほぼ一定
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スズル温度 80.6°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 112.9°C

原子炉格納容器圧力:
0.1033MPa
状態: ほぼ一定

S/P水温度A 40.9°C
S/P水温度B 40.9°C
状態: ほぼ一定
S/P圧力 0.1796MPa
状態: ほぼ一定

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車

仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/13 05:10 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 08:41 ベント開始
- 3/13 13:12 海水及びボウ酸の炉心注水開始
- 3/14 05:20 ベント開始
- 3/14 07:44 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/14 11:01 爆発音
- 3/16 08:30頃 白煙が発生
- 3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
- 3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
- 3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
- 3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
- 3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
- 3/20 21:35~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/21 15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
- 3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
- 3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
- 3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
- 3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
- 3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
- 3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
- 3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
- 3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
- 4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
- 4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連機強化作業が完了
- 4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水
- 4/25 10:57~18:25 電源強化工事のため、炉心注水ポンプの電源を一時外部電源から仮設D/Gに切替

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、
4/7 06:53~8:53、4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、
4/14 15:56~16:32、4/18 14:17~15:02、4/22 14:19~15:40、4/26 12:25~14:02

福島第一原子力発電所4号機の状況

(4月29日 13:00現在)

主要な出来事

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21～09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/20 18:30頃～19:46 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 06:37～08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17～20:32、3/23 10:00～13:02、3/24 14:36～17:30、3/25 19:05～22:07、

3/27 16:55～19:25

3/25 06:05～10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00～13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/30 14:04～18:33、4/1 08:28～14:14、4/3 17:14～22:16、4/5 17:35～18:22、

4/7 18:23～19:40、4/9 17:07～19:24、4/13 0:30～6:57、4/15 14:30～18:29、

4/17 17:39～21:22、4/19 10:17～11:35、4/20 17:08～20:31、4/21 17:14～21:20、

4/22 17:52～23:53、4/23 12:30～16:44、4/24 12:25～17:07、4/25 18:15～翌0:26、

4/26 16:50～20:35、4/27 12:18～15:15

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱
機能

プール水温度:-1℃
状態:計器不良

原子炉内に燃料体なし

外部
電源

2回線確保

非常用
発電機

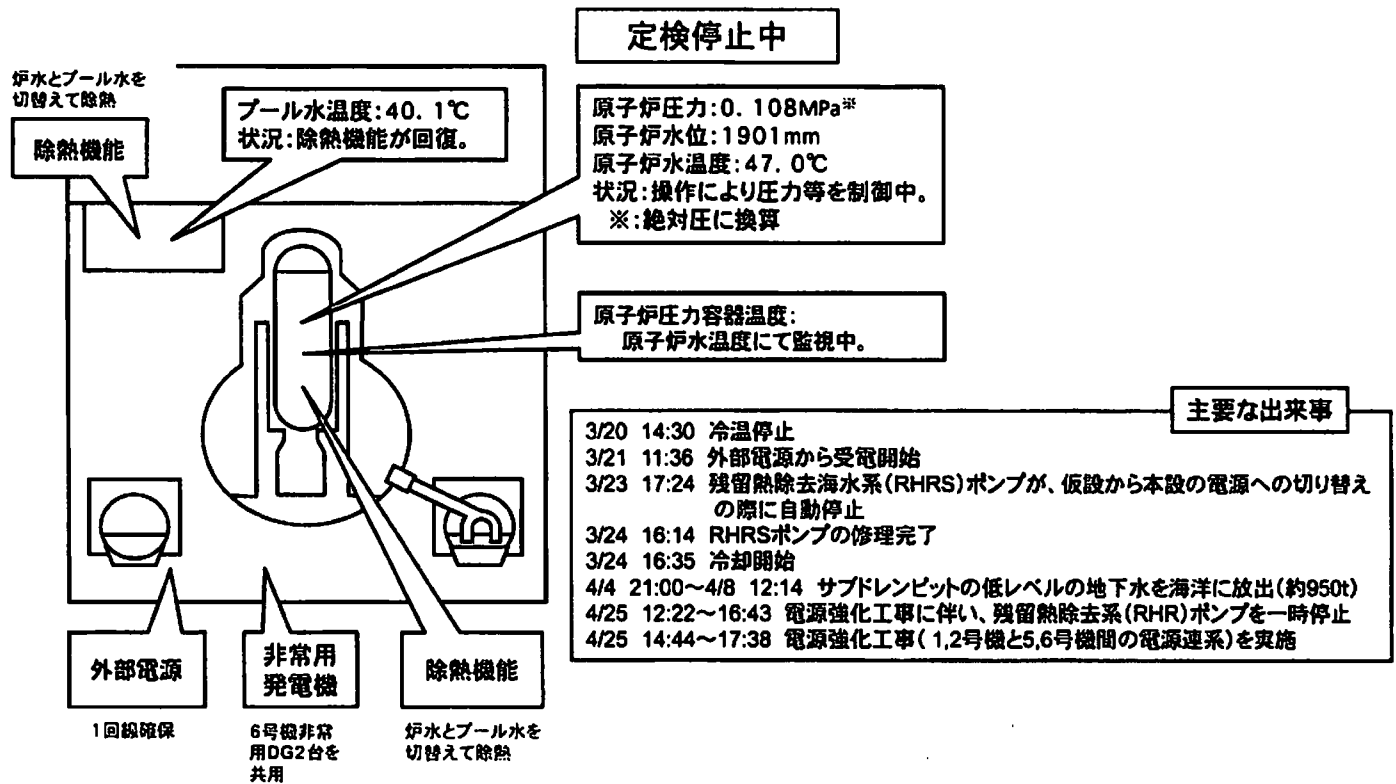
電源車
仮設DG

除熱
機能

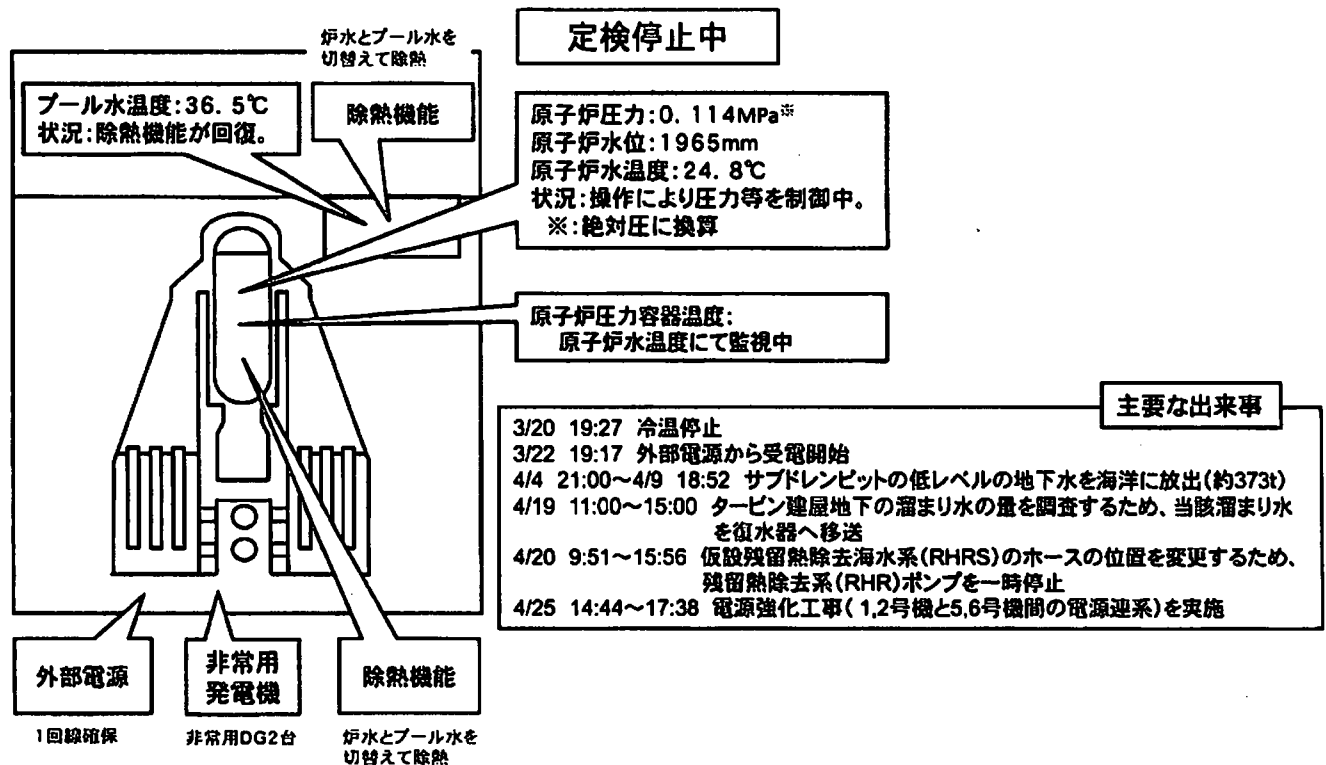
原子炉内に燃料体
ないため除熱不要

現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月29日 13:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月29日 13:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月29日 13:00 現在

【留意事項】

各計測値については、地震やその他の緊急進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を想定しているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測の不確かさも考慮し、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも注目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.0m³/h (4/29 11:30 現在)	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7.0m³/h (4/29 11:30 現在)	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.5m³/h (4/29 11:30 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1700mm 燃料域B: -1700mm (4/29 11:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/29 11:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/29 11:00 現在)		停止値 1901mm (4/29 13:00 現在)	停止値 1965mm (4/29 13:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.410MPa g (A) ※3 B系 1.175MPa g (B) ※3 (4/29 11:00 現在)	A系 0.020MPa g (A) ※3 B系 0.023MPa g (D) ※3 (4/29 11:00 現在)	A系 0.060MPa g (A) ※3 B系 0.091MPa g (C) ※3 (4/29 11:00 現在)		0.007MPa g (4/29 13:00 現在)	0.013MPa g (4/29 13:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				47.0℃ (4/29 13:00 現在)	24.8℃ (4/29 13:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水入口温度: 114.7℃ ※3 圧力容器下部温度: 95.0℃ (4/29 11:00 現在)	給水入口温度: 119.2℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/29 11:00 現在)	給水入口温度: 80.6℃ ※3 圧力容器下部温度: 112.9℃ (4/29 11:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.105MPa abs S/C 0.105MPa abs (4/29 11:00 現在)	D/W 0.075MPa abs S/C ※1 (4/29 11:00 現在)	D/W 0.1033MPa abs S/C 0.1796MPa abs (4/29 11:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 雰囲気温度	RPVベロ-シール: 95.2℃ HVH戻り: 87.0℃ (4/29 11:00 現在)	RPVベロ-シール: ※1 HVH戻り: 110℃ (4/29 11:00 現在)	RPVベロ-シール: 127.4℃ ※3 HVH戻り: 97.2℃ (4/29 11:00 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.17×10⁵Sv/h ※3 (B) 1.49×10⁵Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)	D/W (A) 2.21×10⁵Sv/h (B) 2.48×10⁵Sv/h S/C (A) 4.52×10⁵Sv/h ※3 (B) 3.71×10⁵Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)	D/W (A) 1.70×10⁵Sv/h (B) 1.06×10⁵Sv/h S/C (A) 5.27×10⁵Sv/h ※3 (B) 4.95×10⁵Sv/h ※3 (4/29 11:00 現在)			
S/C 温度	A系: 50.6℃ B系: 50.4℃ (4/29 11:00 現在)	A系: 69.6℃ B系: 69.8℃ (4/29 11:00 現在)	A系: 40.9℃ B系: 40.9℃ (4/29 11:00 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/29 11:00 現在)	※1	※1	40.1℃ (4/29 13:00 現在)	36.5℃ (4/29 13:00 現在)
FPC貯蔵容量 レベル	3000mm (4/29 11:00 現在)	6000mm (4/29 11:00 現在)	※1	6000mm (4/29 11:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中
その他情報				共用プール: 31℃ (4/29 8:00)	5u: 非線モード (4/29 9:40~)	6u: SHCモード (4/28 9:54~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を監視機器中

平成23年4月29日
原子力安全・保安院

地震被害情報（第120報） （4月29日15時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・原子炉圧力容器への注水量を約 $6\text{m}^3/\text{h}$ から最大約 $14\text{m}^3/\text{h}$ まで段階的に変化させる操作を開始（4月27日10:02）。 $10\text{m}^3/\text{h}$ にて注水を実施後、 $6\text{m}^3/\text{h}$ に戻した（4月29日10:14）
- ・移送設備の点検等のため、2号機タービン建屋トレンチにある滞留水（高線量の滞留水）の集中廃棄物処理施設への移送を一時中断（4月29日9:16）
- ・5号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面の約 $4,540\text{ m}^2$ の範囲に本格的に散布（4月28日10:30～12:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれき（コンテナ4個分）を撤去（4月28日9:00～16:00）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月29日13:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機 (冷温停止)	6号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹ [MPa]	0.511(A) 1.276(B)* ³	0.081(A)* ³ 0.078(D)* ³	0.041(A)* ³ 0.010(C)* ³	—	0.108	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	105	75	103.3	—	—	—
原子炉水温度 [°C]	—	—	—	—	47.0	24.8
原子炉水位* ² [mm]	-1700(A) -1700(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	1901	1965
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	50.6(A) 50.4(B)	69.6(A) 69.8(B)	40.9(A) 40.9(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	105	計器不良	179.6	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	40.1	36.5
備考 (データ採取時間)	4/29 11:00 現在の値	4/29 11:00 現在の値	4/29 11:00 現在の値	4/29 現在	4/29 13:00 現在の値	4/29 13:00 現在の値

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

* 3：状況推移を継続確認中

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3

- 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 12 日 10:17)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始 (3 月 12 日 20:20)
→一時中断 (3 月 14 日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音 (3 月 12 日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3 月 23 日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3 月 24 日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。(3 月 25 日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3 月 29 日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3 月 24 日 17 時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3 月 29 日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3 月 31 日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水サージタンク (B) に切り替えた後 (3 月 31 日 15:25)、移送を再開し、終了 (4 月 2 日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3 月 31 日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4 月 2 日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4 月 3 日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 3 日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4 月 6 日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4 月 7 日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4 月 9 日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4 月 10 日 09:30)
- ・ 地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4 月 11 日 17:16 頃)

- ・ 外部電源復旧 (4 月 11 日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4 月 11 日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を再開 (4 月 11 日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 17 日 16:00～17:30)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止 (4 月 18 日 11:50～12:12)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え (4 月 25 日 10:57～18:25)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、原子炉格納容器への窒素封入を一時停止 (4 月 25 日 14:10～19:10)。
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4 月 26 日 11:35～13:24 頃)
- ・ 原子炉圧力容器への注水量を約 6m³/h から最大約 14m³/h まで段階的に変化させる操作を開始 (4 月 27 日 10:02)。10m³/h にて注水を実施後、6m³/h に戻した (4 月 29 日 10:14)
- ・ 白煙の吐出確認できず (4 月 29 日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 29 日 15:00 現在)

< 2 号機関係 >

- ・ 原子力災害対策特別措置法第 15 条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3 月 11 日 16:36)
- ・ ベント開始 (3 月 13 日 11:00)
- ・ 3 号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3 月 14 日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3 月 14 日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始 (3 月 14 日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3 月 14 日 22:50)
- ・ ベント開始 (3 月 15 日 0:02)
- ・ 2 号機で爆発音がするとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3 月 15 日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3 月 15 日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3 月 19 日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注水 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3 月 20 日 15:05～17:20)
- ・ パワーセンター受電 (3 月 20 日 15:46)

- ・白煙が発生（3月21日18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・3月30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出

- を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/袋）20 袋、高分子吸収材（100g/袋）80 袋、裁断処理した新聞紙（大きいゴミ袋）3 袋を投入（4 月 3 日 13:47～14:30）
- ・トレーサー（乳白色の入浴剤）約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入（4 月 4 日 7:08～7:11）
 - ・使用済燃料プールに、燃料プール冷却浄化系を用いて仮設電動ポンプによる淡水（約 70 t）を注水（4 月 4 日 11:05～13:37）
 - ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認（4 月 5 日 14:15）。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4 月 5 日 15:07）。水の流出が止まったことを確認（4 月 6 日 5:38 頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4 月 6 日 13:15 完了）
 - ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台 30m³/h）（4 月 5 日 15:40 頃）
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 36t）（4 月 7 日 13:39～14:34）
 - ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4 月 9 日 13:10）
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 60t）（4 月 10 日 10:37～12:38）
 - ・地震発生（4 月 11 日 17:16 頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4 月 11 日 17:16 頃）
 - ・外部電源復旧（4 月 11 日 17:56）
 - ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4 月 11 日 18:04）
 - ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4 月 12 日 19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4 月 13 日 11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4 月 13 日 15:02 に移送を再開し、4 月 13 日 17:04 に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 60t）（4 月 13 日 13:15～14:55）
 - ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水（約 45t）（4 月 16 日 10:13～11:54 ※11:19 頃に発生した地震の影響で 11:39 に仮設電動ポンプ停止。11:54 にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
 - ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4 月 18 日 12:13～12:37）
 - ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4 月 18 日 13:42～14:33）

- ・電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を約 17,000L 注入(4 月 18 日 9:30~17:40)
- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施(4 月 16 日)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、 ^{131}I (ヨウ素)が $4.1 \times 10^3 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム)が $1.6 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム)が $1.5 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ を検出(4 月 17 日)
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水(高線量の滞留水)を集中廃棄物処理施設へ移送開始(4 月 19 日 10:08~)
- ・電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を約 7,000L 注入(4 月 19 日 8:00~15:30)
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水(約 47t)(4 月 19 日 16:08~17:28)
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水(約 50t)(4 月 22 日 15:55~17:40)
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水(約 38t)(4 月 25 日 10:12~11:18)
- ・外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え(4 月 25 日 10:57~18:25)
- ・燃料プール冷却浄化系から使用済燃料プールに淡水を注水(約 43t)(4 月 28 日 10:15~11:28)
- ・移送設備の点検等のため、タービン建屋トレンチにある滞留水(高線量の滞留水)の集中廃棄物処理施設への移送を一時中断(4 月 29 日 9:16)
- ・引き続き、白煙の吐出確認(4 月 29 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中(4 月 29 日 15:00 現在)

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第 15 条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3 月 13 日 5:10)
- ・ベント開始(3 月 13 日 8:41)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始(3 月 13 日 11:55)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始(3 月 13 日 13:12)
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所が少なくなったため停止(3 月 14 日 1:10)
- ・3号機の海水の注水を再開(3 月 14 日 3:20)
- ・ベント開始(3 月 14 日 5:20)
- ・格納容器圧力が異常上昇(3 月 14 日 7:44)。原子力災害対策特別措置法第 15 条事象である旨、受信(3 月 14 日 7:52)
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発(3 月 14 日 11:01)
- ・白い湯気のような煙が発生(3 月 16 日 8:30 頃)

- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・警察庁機動隊により放水（3月17日19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台により放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t放水／台）により放水（3月18日14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台により放水（3月18日14:45終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により放水（3月20日3:40終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊により3号機の使用済燃料プールへ放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局により放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・使用済燃料プールに燃料プール冷却浄化系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局により放水（3月25日13:28～16:00）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）により海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）

- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月28日 20:30)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約100t放水(3月29日 14:17～18:18)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約105t放水(3月31日 16:30～19:33)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約75t放水(4月2日 9:52～12:54)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯(4月2日)
- ・ トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置(4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施(4月3日 10:03～12:16)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え(4月3日 12:18)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約70t放水(4月4日 17:03～19:19)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約70t放水(4月7日 06:53～08:53)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約75t放水(4月8日 17:06～20:00)
- ・ コンクリートポンプ車(52m級)により淡水約80t放水(4月10日 17:15～19:15)
- ・ 地震発生(4月11日 17:16頃福島県浜通り)による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止(4月11日 17:16頃)
- ・ 1、2号機の外部電源の復旧(4月11日 17:56)により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開(4月11日 18:04)
- ・ コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約35t放水(4月12日 16:26～17:16)
- ・ コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約25t放水(4月14日 15:56～16:32)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施(4月17日 11:30～14:00)
- ・ 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止(4月18日 12:38～13:05)
- ・ コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約30t放水(4月18日 14:17～15:02)
- ・ 燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水(4月22日 13:40～14:00)
- ・ コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約50t放水(4月22日 14:19～15:40)
- ・ 外部電源増強工事のため、原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を外部電源から仮設ディーゼル発動機に一時切替え(4月25日 10:57～18:25)
- ・ 燃料プール冷却浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水(約47.5t)を注水(4月26日 12:25～14:02)
- ・ 引き続き白煙の吐出確認(4月29日 6:30現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水中(4月29日 15:00現在)

< 4号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3月14日4:08時点84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生（3月15日9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月16日6:15頃）
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水（3月20日9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・自衛隊により使用済燃料プールへ放水（3月20日18:30頃～19:46）
- ・自衛隊消防車13台により使用済燃料プールへ放水（3月21日6:37～8:41）
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了（3月21日15:00頃）
- ・パワーセンター受電（3月22日10:35）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月22日17:17～20:32）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約130t放水（3月23日10:00～13:02）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月24日14:36～17:30）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約150t放水（3月25日19:05～22:07）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却浄化系を用いて海水を注水（3月25日6:05～10:20）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により海水約125t放水（3月27日16:55～19:25）
- ・中央制御室の照明復帰（3月29日11:50）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約140t放水（3月30日14:04～18:33）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約180t放水（4月1日8:28～14:14）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断（4月4日9:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約180t放水（4月3日17:14～22:16）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約20t放水（4月5日17:35～18:22）
- ・コンクリートポンプ車（58m級）により淡水約38t放水（4月7日18:23～19:40）

- ・コンクリートポンプ車(58m級)により淡水約90t放水(4月9日17:07~19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施(4月12日12:00~13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った(4月13日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素)が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム)が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム)が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出(4月14日)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約195t放水(4月13日0:30~6:57)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140t放水(4月15日14:30~18:29)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140t放水(4月17日17:39~21:22)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約40t放水(4月19日10:17~11:35)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約100t放水(4月20日17:08~20:31)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140t放水(4月21日17:14~21:20)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定(4月22日)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約200t放水(4月22日17:52~23:53)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約140tを放水(4月23日12:30~16:44)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約165tを放水(4月24日12:25~17:07)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約210tを放水(4月25日18:15~4月26日0:26)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約130tを放水(4月26日16:50~20:35)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)により淡水約85tを放水(4月27日12:18~14:01/14:32~15:15)
- ・引き続き、白煙の吐出確認(4月29日6:30現在)

<5号機、6号機関係>

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機(D/G)1台目(B)は運転により電力供給。復水補給水系(MUWC)を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機(D/G)2台目(A)起動(3月19日4:22)
- ・5号機の残留熱除去系(RHR)ポンプ(C)(3月19日5:00)及び6号機の残留熱除去系(RHR)ポンプ(B)(3月19日22:14)が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却(電源:6号の非常用ディーゼル発電機)(3月19日5:00)
- ・5号機、冷温停止(3月20日14:30)
- ・6号機、冷温停止(3月20日19:27)
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電(3月20日19:52)
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え(3月21日

11:36)

- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出 (5号機 4月4日 21:00~4月8日 12:14 (約950t), 6号機 4月4日 21:00~4月9日 18:52 (約373t))
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水 (約100m³) を復水器へ移送 (4月19日 11:00~15:00)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) のホースの位置を変えるため、残留熱除去系 (RHR) ポンプを一時停止 (4月20日 9:51) し、仮設のRHRS ポンプ移設作業実施後、冷却を再開 (4月20日 15:56)
- ・ 外部電源増強工事に伴い、5号機の残留熱除去系ポンプを一時停止 (4月25日 12:22~16:43)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止 (4月17日 14:34)。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧 (4月17日 17:30)
- ・ 4月29日 8:00 時点でのプール水温度は 31℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水の濃度限度の1850.5倍) 検出された (3月26日 14:30)
(3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。(3月29日 13:55) 一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同1,262.5倍) 検出された。(3月29日 14:10))
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内 (5地点) の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu (プルトニウム)、²³⁹Pu (プルトニウム)、²⁴⁰Pu (プルトニウム) を検出 (3月28日 23:45 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月6日18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

＜汚染水の拡散防止＞

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）

＜放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤の散布＞

- ・ 共用プールの山側の約 500m²の範囲に試験的に散布 (4 月 1 日 15:00～16:05)
- ・ 共用プール山側の約 600 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 5 日 13:00～16:30、4 月 6 日 12:30～14:30)
- ・ 共用プール山側の約 680m²の範囲に試験的に散布 (4 月 8 日 11:00～14:00)
- ・ 共用プール山側の約 550m²の範囲に試験的に散布 (4 月 10 日 13:00～14:00)
- ・ 共用プール山側の約 1,200m²の範囲に試験的に散布 (4 月 11 日 12:00～13:00)
- ・ 共用プール山側の約 700m²の範囲に試験的に散布 (4 月 12 日 12:00～13:00)
- ・ 共用プール山側の約 400m²の範囲に試験的に散布 (4 月 13 日 11:00～11:30)
- ・ 共用プール山側の約 1600m²の範囲に試験的に散布 (4 月 14 日 12:00～13:30)
- ・ 共用プール山側の約 1900m²の範囲に試験的に散布 (4 月 15 日 11:30～13:00)
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 16 日 11:00～13:00)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 17 日 10:00～13:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺約 1,200 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 18 日 9:00～14:30)
- ・ 集中廃棄物処理施設周辺約 1,900 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 20 日 12:00～13:30)
- ・ 共用プール山側の約 1,300 m²及び 5, 6 号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 21 日 12:00～15:00)
- ・ 5 号機の原子炉建屋山側の約 860 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 24 日 11:30～13:00)
- ・ 5 号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面および体育館付近の約 3,800 m²の範囲に試験的に散布 (4 月 25 日 10:30～12:30)
- ・ 無人クローラードンプにより、3 号機海側の約 5,000 m²の範囲に本格的に散布 (4 月 26 日 13:30～17:00)
- ・ 無人クローラードンプにより、3 号機のタービン建屋東側の約 7,500m²に本格的に散布 (4 月 27 日 11:00～17:00)
- ・ 5 号機の原子炉建屋山側、旧事務本館前坂道法面の約 4,540 m²の範囲に本格的に散布 (4 月 28 日 10:30～12:00)

＜リモートコントロール重機によるがれきの撤去状況＞

- ・ 4 月 10 日
- ・ 4 月 13 日 11:00～16:10 (コンテナ 6 個分)
- ・ 4 月 15 日 9:00～15:45 (コンテナ 1 個分)
- ・ 4 月 16 日 9:00～16:00 (コンテナ 8 個分)
- ・ 4 月 17 日 9:00～16:00 (コンテナ 2 個分)
- ・ 4 月 18 日 9:00～16:00 (コンテナ 4 個分)

- ・ 4月19日 9:00～15:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月20日 9:00～16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月21日 9:00～16:00 (コンテナ1個分)
- ・ 4月22日 9:00～16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月24日 9:00～16:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月25日 9:00～16:00 (コンテナ4個分)
- ・ 4月26日 9:00～16:00 (コンテナ2個分)
- ・ 4月27日 9:00～16:00 (コンテナ3個分)
- ・ 4月28日 9:00～16:00 (コンテナ4個分)

<その他>

- ・ 1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
- ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
- ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域

- から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
- ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
- ・1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
- ・集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）
- ・外部電源増強工事（1，2号機と5，6号機間の電源連系）を実施（4月25日14:44～17:38）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月29日15:00現在）

	単位	1号機 (冷温停止)	2号機 (冷温停止)	3号機 (冷温停止)	4号機 (冷温停止)
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
原子炉水温	℃	23.9	24.8	32.2	27.5
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7728	8785

原子炉格納容器内 サプレッションプール水温	°C	23	24	26	28
原子炉格納容器内 サプレッションプール圧力	kPa (abs)	108	104	110	106
備 考 (データ採取時間)		4/29 12:00 現在の値	4/29 12:00 現在の値	4/29 12:00 現在の値	4/29 12:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

(5) その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）
- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

(1) 運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）:

約0.25 μ Sv/h（4月27日16:00）（約0.26 μ Sv/h（4月26日16:00））

(3) その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月28日22:30）

- ・東北電力（4月28日16:00現在）

停電戸数：約1万1千戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約8百戸）

宮城県 一部地域で停電（約1万戸）

〔参考情報〕停電戸数の状況の分類

①東北電力が復旧作業に着手できる地域の停電戸数：約1万戸

②今後のがれき撤去等の後、復旧作業に着手可能となる地域の停電戸数：約1千戸

なお、これらの他に、家主不在等で送電を保留している家屋（約1万4千戸）、津波による家屋等流出地域（約8万1千戸）、福島県内の立入制限区域内（約3万2千戸）がある。

- ・東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）

- ・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）

- ・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）

〔参考情報〕現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

- ・東京電力（4月28日15:00現在）※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

- ・東北電力（4月28日16:00現在）

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月29日10:00現在）

- ・供給停止戸数約2千戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

- ・東部ガス（いわき市）死者1名

3月12日 11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・石巻ガス（石巻市）1,767戸供給停止

○熱供給（4月29日 10:00 現在）

- ・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日 21:00 現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名

3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

（4月11日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（4月14日 21:00 現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉県市原市）

LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。

- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）

出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。

- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）

（4月11日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置

15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）

18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）

- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。(2km以内の住人は1,864人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。

24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象(格納容器圧力異常上昇)発生判断(01:20 通報)
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生
- 6:50 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7:45 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17:00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 17:39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18:25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19:55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20:05 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の

規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。

20:20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

5:38 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。

当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。

9:01 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

9:08 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始

9:20 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放

9:30 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示

13:09 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

13:12 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え

14:36 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

1:10 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所が少なくなったため停止。

3:20 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開

4:40 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

5:38 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

7:52 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信

13:25 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信

22:13 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

22:35 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

0:00 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定

IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院はIAEAによる知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う

- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、4 号機の消火及び再臨界の防止、2 号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。
- 1 0 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 1 1 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
 - ・ 炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏～ 3 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 1 6 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 2 2 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、4 号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 2 3 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3 月 18 日】

- 1 3 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 1 5 : 5 5 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、東京電力（株）福島第一原子力発電所第 1 ・ 2 ・ 3 ・ 4 号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 1 6 : 4 8 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、日本原子力発電（株）東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機 2 C 海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3 月 19 日】

- 7 : 4 4 6 号機の非常用ディーゼル発電機 2 台目（A）起動
 - 5 号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6 号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。
- 17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等(津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がない

か確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。
①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。
②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。
③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表(4月7日)

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、厳重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。

- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・ 内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。
- ・ 原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

【4月24日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)からプラントデータの数値の一部に誤りがあるとの報告を受けた件について、以下の内容について口頭で嚴重注意を行った。

- ・ 本パラメータは、事故対応を的確かつ迅速に行うための基礎となるデータであるところ、これが誤って伝えられたことは極めて遺憾である。
- ・ 引き続き、点検を速やかにかつ確実に行うこと。
- ・ 万全な再発防止策を講じること。

【4月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項及び電気事業法第106条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所の事故に関する事故記録等について報告を指示。

【4月27日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)から、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた者(女子)1名の本年1月1日から3月31日(第4四半期)までの実効線量が5mSvを超えている旨の報告を受けたため、同社に対し、厳重に注意をするとともに、原因の究明及び再発防止策の策定並びに福島第一原子力発電所における放射線管理体制の検証及びこれを踏まえた対策の策定を行い、平成23年5月2日までに、当院に報告することを指示。

<被ばくの可能性(4月29日15:00現在)>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000~36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※(1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの)

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を

実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。

- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等10ヶ所（常設）で実施中。4月27日までに175,045人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

4月27日、東北地方太平洋沖地震発生後の作業に従事していた女性1名について、平成23年1月1日を始期とする3月までの実効線量（平成22年度第四半期分）が17.55mSvであり、法令に定める線量限度（5mSv/3か月）を超えていることを確認。当該職員については、医師による診断の結果、健康への影響はないことを確認。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児

に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

(4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

(5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

(1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

(1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

(2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月29日15:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者

- ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
- ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
- ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
- ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
- ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）

2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者

- ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1

号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員 2 名は既に仕事復帰。協力会社の 2 名は自宅療養中。

3. 3 月 14 日の福島第一原子力発電所 3 号機の爆発による負傷者

- ・社員 4 名（既に仕事復帰）
- ・協力会社 3 名（既に仕事復帰）
- ・自衛隊 4 名（うち 1 名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独) 放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3 月 17 日退院）

4. その他の被害

- ・3 月 11 日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の 1 名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3 月 11 日に協力会社の 1 名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
- ・3 月 12 日に急病人 1 名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
- ・3 月 12 日に管理区域外にて社員 1 名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3 月 12 日に社員 1 名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・3 月 13 日に社員 2 名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1 名は既に仕事復帰、残り 1 名は自宅療養中）
- ・3 月 22 日、23 日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の 2 名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1 名は既に仕事復帰、残り 1 名は自宅療養中）
- ・4 月 7 日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員 1 名が体調不良になったため、J ビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車にていわき市立共立病院に搬送された。4 月 8 日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4 月 9 日午前 9 時 19 分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員 1 名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4 月 10 日午前 11 時 10 分頃、2 号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員 1 名の気分が悪くなったため、J ビレッジに搬送後、同日午後 2 時 27 分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。
- ・4 月 23 日午後 4 時 30 分頃、発電所構外（楢葉町内生コン工場）において、作業員 1 名がコンクリートミキサーで使用したホースの接続部の手入れ作業を行っていた際に、液体が飛散し目に入った。目に痛みを感じたことから、J ヴィレッ

ジに搬送し産業医の診察を受けた後、受診できる眼科が近くなかったため、念のため救急車にていわき市立共立病院へ搬送。左目に軟膏等の処方を受け、眼帯をして宿舍に帰宅したが、専門医が不在であったため、4月24日に再診したところ、中等度の結膜炎で1週間程度の通院治療を要すると診断された。なお、通常業務は行えることとのことから、4月24日から普通作業（内業）に従事している。

<住民避難の状況（4月29日15:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつ

つ総合的に判断

- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月29日15:00現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）、アブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）（一部地域※ ² を除く）、カブ、原乳（一部地域※ ³ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、本宮市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯舘村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類（一部地域※ ¹ を除く）及びアブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）（一部地域※ ² を除く）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ホウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	

※1：会津若松市、喜多方市、西会津町、磐梯町、猪苗代町、会津坂下町、柳津町、三島町、金山町、会津美里町、下郷町、只見町、南会津町、北塩原村、湯川村、昭和村、檜枝岐村

※2：白河市、矢吹町、棚倉町、矢祭町、塙町、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

※3：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月29日15:00現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業（福島県飯舘村）
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

＜消防機関の活動状況＞

- ・3月22日11:00～14:00頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

（本発表資料のお問い合わせ）

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

Italian National Institute for the Environmental Protection and Research

Environmental monitoring in Italy following the nuclear emergency in Japan

Since the 12th of March the Italian National Institute for the Environmental Protection and Research (ISPRA) requested the national network of laboratories for the surveillance of the environmental radioactivity belonging to Regional and Provincial Environmental Agencies to intensify the environmental radiological monitoring activities with specific regard to radioactivity concentration measurements in air and in the fall-out.

Starting from March 23rd measurement results showed the presence of I-131 in small concentrations. Analysis of vegetable and milk were therefore also requested.

Table 1 summarizes the number of performed measurements until April 11th.

Table 2 reports a synthesis of the measurements results grouped for the three macro-region (North, Central and South Italy) and referred to minimum and maximum concentration values detected.

Table 1

Sample type	Radioisotope	Total N° measurements	N° of measurements > MDA
Airborne particulate	Cs-137	863	37
	I-131	936	343
Total Fallout	Cs-137	100	4
	I-131	117	76
Milk	Cs-137	56	5
	I-131	62	39
Leaf Vegetables	Cs-137	37	8
	I-131	41	24
Other Vegetables (Forage)	Cs-137	30	7
	I-131	38	30

MDA: Minimum Detectable Activity



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

Italian National Institute for the Environmental Protection and Research

Table 2

Sample type	Regional area	Cs-134			Cs-137		
		Min	Max	Max value Date	Min	Max	Max value Date
Airborne particulate (Bq/m ³)	IT-Nord	2.84E-05	1.43E-03	30/03/2011	6.80E-06	5.50E-05	09/04/2011
	IT-Center	1.52E-05	1.61E-03	08/04/2011	1.90E-05	2.40E-04	05/04/2011
	IT-Sud	3.64E-04	3.10E-03	29/03/2011	4.70E-04	1.20E-03	08/04/2011
Iodine gas fraction (Bq/m ³)	IT-Nord	9.20E-05	2.20E-03	06/04/2011			
	IT-Center	< MDA					
	IT-Sud	1.20E-03	3.90E-03	30/03/2011			
Fallout (total) (Bq/m ²)	IT-Nord	5.80E-02	1.96E+01	30/03/2011	1.00E-02	7.58E-02	11/04/2011
	IT-Center	3.89E-01	2.54E+01	29/03/2011	3.00E-02	3.00E-02	04/04/2011
	IT-Sud	6.30E-01	2.10E+01	29/03/2011	< MDA		
Leaf Vegetables (Bq/Kg)	IT-Nord	4.00E-02	7.97E-01	31/03/2011	7.00E-02	1.33E+00	01/04/2011
	IT-Center	1.42E-01	2.80E-01	12/04/2011	< MDA		
	IT-Sud	2.90E-01	2.90E-01	07/04/2011	< MDA		
Other Vegetables (Forage) (Bq/Kg)	IT-Nord	2.39E-01	2.10E+00	05/04/2011	2.95E-01	1.58E+01	04/04/2011
	IT-Center	8.23E-01	2.80E+00	30/03/2011	4.32E-01	4.32E-01	12/04/2011
	IT-Sud	NO DATA			NO DATA		
Milk (Bq/l)	IT-Nord	1.03E-01	1.70E+00	05/04/2011	1.29E-01	2.17E-01	11/04/2011
	IT-Center	9.65E-02	5.24E+00	05/04/2011	6.33E-02	1.34E-01	12/04/2011
	IT-Sud	1.41E-01	2.27E+00	12/04/2011	< MDA		

When Cs-134 was measured the ratio Cs-134 / Cs-137 ranged between 0.51 and 1.29, arithmetic mean 0.86

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 30, 2011 4:09 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_29-April_1700.UTC.pdf

29 APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES' USE ONLY

(b)(4)

This page represents 27
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

April 29, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 120th Release)
(As of 15:00 April 29, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - The operation of gradually changing the amount of water for injection to the Reactor Pressure Vessel, from about 6m³/h to the maximum of about 14m³/h, was started. (10:02 April 27) After carrying out the injection at 10m³/h, the injection rate was changed back to 6m³/h. (10:14 April 29)
 - In order to carry out inspections, etc. of the transfer facilities, the transfer of stagnant water from the Turbine Building Trench of Unit 2 (Stagnant water of high-level dose) to the Radioactive Waste Treatment Facility was suspended. (9:16 April 29)
 - Full-scale implementation of spraying anti-scattering agent was carried out in the area of about 4,540 m² on the mountain-side of the reactor building of Unit 5 and on the surface of the slope in front of the Former Main Office Building. (From 10:30 till 12:00 April 28)
 - Removal of rubble (Amounts equivalent to 4 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 28).

For more information: NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

28 APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES' USE ONLY

(b)(4)

This page represents 29
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Mamish, Nader
Sent: Tuesday, April 05, 2011 1:53 PM
To: LIA02 Hoc
Cc: Abrams, Charlotte; Larson, Emily; Kreuter, Jane; LIA08 Hoc; LIA06 Hoc
Subject: RE: IAEA ENAC rept for March 5, 2011

Ok w/me. Please forward to the TAs.

Thanks

From: LIA02 Hoc
Sent: Tuesday, April 05, 2011 1:05 PM
To: Mamish, Nader
Cc: Abrams, Charlotte; Larson, Emily; Kreuter, Jane; LIA08 Hoc; LIA06 Hoc
Subject: IAEA ENAC rept for March 5, 2011

Nader,
Request the attached file be provided to Commissioner's TAs (Castleman, Hipsman, Orders, Franovich, Snodderly) and EDO POC (Wittick).
This information is being provided in response to Commission Office requested.
Please note the sensitivity of the information.
OIP is being requested to provide this information on a daily basis.

Skip

From: Larson, Emily
Sent: Tuesday, April 05, 2011 12:44 PM
To: LIA02 Hoc
Subject: RE:

Please see attached.

From: LIA02 Hoc
Sent: Tuesday, April 05, 2011 12:36 PM
To: Larson, Emily
Subject:

Emily,
I need a cover page:

CG/40

This document contains
sensitive IAEA and foreign
government information.

This information should not
be further dissimulated.

From: Schwartzman, Jennifer
Sent: Friday, April 22, 2011 2:32 PM
To: LIA02 Hoc; Castleman, Patrick; Hipschman, Thomas; Orders, William; Franovich, Mike; Snodderly, Michael; Wittick, Brian; Jones, Cynthia
Cc: Doane, Margaret; Mamish, Nader; Abrams, Charlotte; Kreuter, Jane; Larson, Emily; LIA06 Hoc; LIA08 Hoc; Whitney, James
Subject: RE: IAEA ENAC report for April 22, 2011
Attachments: Summary of reactor unit status at 21-April 1700UTC.pdf

The IAEA has not posted a status report dated April 22 on ENAC as of 14:31 today. However, there was a second status report posted late yesterday, so I am attaching it in the absence of anything more recent.

This information is being provided in response to several Commission Offices' requests.

Please note the sensitivity of the information.

Jennifer Schwartzman Holzman
Office of International Programs
U.S. Nuclear Regulatory Commission
+1-301-415-2317
jennifer.schwartzman@nrc.gov

NOTE: Please note new email address above. My old email address, jks1@nrc.gov, will no longer work on this system. Please update your contact lists accordingly.

From: LIA02 Hoc
Sent: Tuesday, April 19, 2011 7:51 AM
To: Castleman, Patrick; Hipschman, Thomas; Orders, William; Franovich, Mike; Snodderly, Michael; Wittick, Brian; Jones, Cynthia
Cc: Doane, Margaret; Mamish, Nader; Abrams, Charlotte; Schwartzman, Jennifer; Kreuter, Jane; Larson, Emily; LIA06 Hoc; LIA08 Hoc; Whitney, James; Bloom, Steven
Subject: IAEA ENAC report for April 19, 2011
Attachments: Summary of reactor unit status at 19-April 0100UTC.pdf

Attached is the IAEA ENAC report for April 16, 17, and 18, 2011.

This information is being provided in response to several Commission Offices request.

Please note the sensitivity of the information.

CA/42

18th APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES USE ONLY

(b)(4)

This page represents 27
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 23, 2011 3:51 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica;
ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William;
decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov;
(b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov;
james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R;
nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6)
clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz,
Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS;
EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Mahaffey, Charles
T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) Cutler, Kirsten
B; Klug, Odin J
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: 110423_aftershock_23_April.pdf; Summary_of_reactor_unit_status_at_23-April_1700
_UTC.pdf; No110_info1500_April23_extract_set_.pdf; METI_NISA_110
_(Jap)_press_release.pdf; METI_NISA_110_(Jap)_plant_conditions.pdf; METI_NISA_110
_(Jap)_monitoring_results.pdf; No109_info0800_April23_extract_set_.pdf;
No109E_Conditions.pdf; No109_E-Parameter.pdf; No109_E-Monitoring_Data.pdf

CG/43

April 23, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Information of the Situation Caused by the Earthquake Off the Coast of
Fukushima Prefecture
(As of 00:35 April 23rd, 2011)

Around 00:25, April 23rd, 2011, the Earthquake (M5.6) was occurred off the coast of Fukushima Prefecture.

All units of Onagawa Nuclear Power Station (NPS) (Tohoku Electric Power Company Inc.), Fukushima Dai-ichi NPS and Fukushima Dai-ni NPS (Tokyo Electric Power Company Inc.) have been shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake occurred on March 11th, 2011.

The current situation of each nuclear facility is as follows:

- Onagawa NPS (According to Tohoku Electric Power Company Inc.)

No unusual events have been reported.

- Fukushima Dai-ichi NPS (According to Tokyo Electric Power Company Inc.)

The external power supplies are secured and the injection to each Unit is being carried out with no unusual events. There are no significant changes in the data measured at monitoring posts.

- Fukushima Dai-ni NPS (According to Tokyo Electric Power Company Inc.)

The external power supplies are secured. There are no unusual data found in plant parameters. There are no significant changes in the data measured at monitoring posts.

The status of operation in NPSs

- Onagawa NPS (Tohoku Electric Power Company Inc.)
 - Unit 1: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 2: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 3: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
- Fukushima Dai-ichi NPS (Tokyo Electric Company Inc.)
 - Unit 1: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 2: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 3: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 4: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 5: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 6: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
- Fukushima Dai-ni NPS (Tokyo Electric Company Inc.)
 - Unit 1: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 2: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 3: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake
 - Unit 4: Shutdown since the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake

(Reference)

Seismic Intensity in Japanese Scale of each area;

Max. 5: Hamadori in Fukushima Prefecture

Max. 4: Northern, southern and the central parts of Miyagi Prefecture

Max. 3: Aizu in Fukushima Prefecture

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office

NISA/METI

Phone: +81-(0)3-3501-1087

注1年ニテリングカーでの調査は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
注)モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/23 2:00	25.3	<0.01	曇り	SE	0.3
西門	2011/4/23 2:10	25.3	<0.01	曇り	W	0.3
西門	2011/4/23 2:20	25.3	<0.01	曇り	NE	0.4
西門	2011/4/23 2:30	25.3	<0.01	曇り	W	0.3
西門	2011/4/23 2:40	25.3	<0.01	曇り	NW	0.3
西門	2011/4/23 2:50	25.3	<0.01	曇り	WNW	0.4
西門	2011/4/23 3:00	25.2	<0.01	曇り	SW	0.3
西門	2011/4/23 3:10	25.4	<0.01	曇り	WSW	0.3
西門	2011/4/23 3:20	25.3	<0.01	曇り	SSW	0.3
西門	2011/4/23 3:30	25.3	<0.01	曇り	SW	0.3
西門	2011/4/23 3:40	23.5	<0.01	曇り	WNW	0.2
西門	2011/4/23 3:50	25.1	<0.01	曇り	ESE	0.3
西門	2011/4/23 4:00	25.1	<0.01	曇り	N	0.2
西門	2011/4/23 4:10	25.3	<0.01	雨	W	0.2
西門	2011/4/23 4:20	25.0	<0.01	雨	WNW	0.2
西門	2011/4/23 4:30	25.1	<0.01	雨	WNW	0.3
西門	2011/4/23 4:40	25.3	<0.01	雨	NW	0.2
西門	2011/4/23 4:50	25.1	<0.01	雨	SW	0.2
西門	2011/4/23 5:00	25.0	<0.01	雨	SSE	0.4
西門	2011/4/23 5:10	25.1	<0.01	雨	NNE	0.7
西門	2011/4/23 5:20	25.0	<0.01	雨	NE	0.3
西門	2011/4/23 5:30	25.0	<0.01	雨	W	0.3
西門	2011/4/23 5:40	25.0	<0.01	雨	E	0.5
西門	2011/4/23 5:50	25.0	<0.01	雨	WSW	0.5
西門	2011/4/23 6:00	25.0	<0.01	雨	E	0.4
西門	2011/4/23 6:10	25.0	<0.01	雨	E	1.0
西門	2011/4/23 6:20	25.0	<0.01	雨	SE	0.6
西門	2011/4/23 6:30	25.2	<0.01	雨	NNW	0.4
西門	2011/4/23 6:40	25.1	<0.01	雨	E	0.4
西門	2011/4/23 6:50	25.3	<0.01	雨	ESE	0.7
西門	2011/4/23 7:00	25.2	<0.01	雨	ENE	0.6
西門	2011/4/23 7:10	25.4	<0.01	雨	E	0.7
西門	2011/4/23 7:20	25.3	<0.01	雨	E	0.6
西門	2011/4/23 7:30	25.3	<0.01	雨	E	1.5
西門	2011/4/23 7:40	25.4	<0.01	雨	NE	5.1
西門	2011/4/23 7:50	25.5	<0.01	雨	E	0.8
西門	2011/4/23 8:00	25.6	<0.01	雨	E	0.5
西門	2011/4/23 8:10	25.7	<0.01	雨	E	0.9
西門	2011/4/23 8:20	25.8	<0.01	雨	NE	0.7
西門	2011/4/23 8:30	25.8	<0.01	雨	NE	4.1
西門	2011/4/23 8:40	25.5	<0.01	雨	NE	6.6
西門	2011/4/23 8:50	25.5	<0.01	雨	E	4.1
西門	2011/4/23 9:00	25.5	<0.01	雨	E	0.7

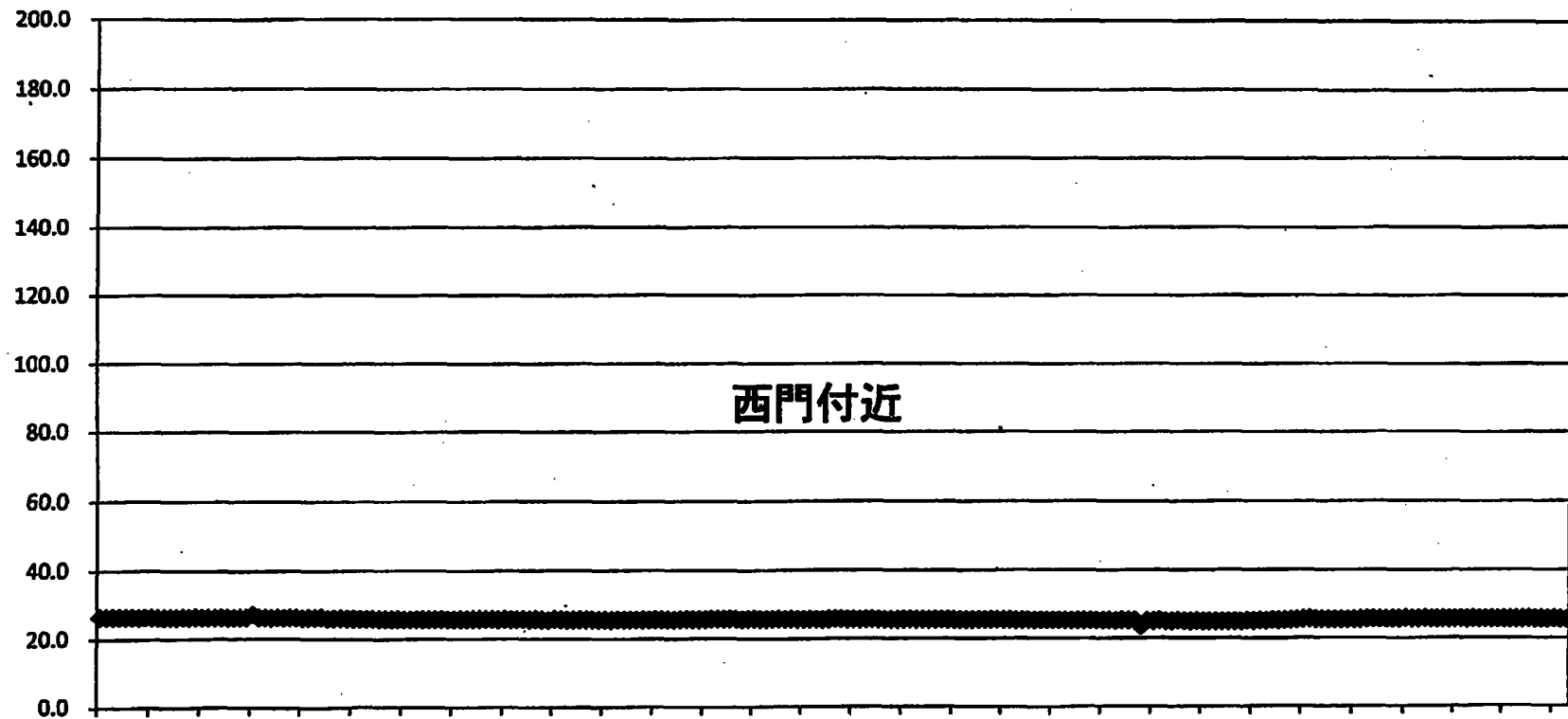
福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

[illegible]

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

μSv/h



0:00 2:00 4:00 6:00 8:00 10:00 12:00 14:00 0:00 2:00 4:00 6:00 8:00 10:00 12:00 14:00

4月22日

4月23日

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)[illegible]

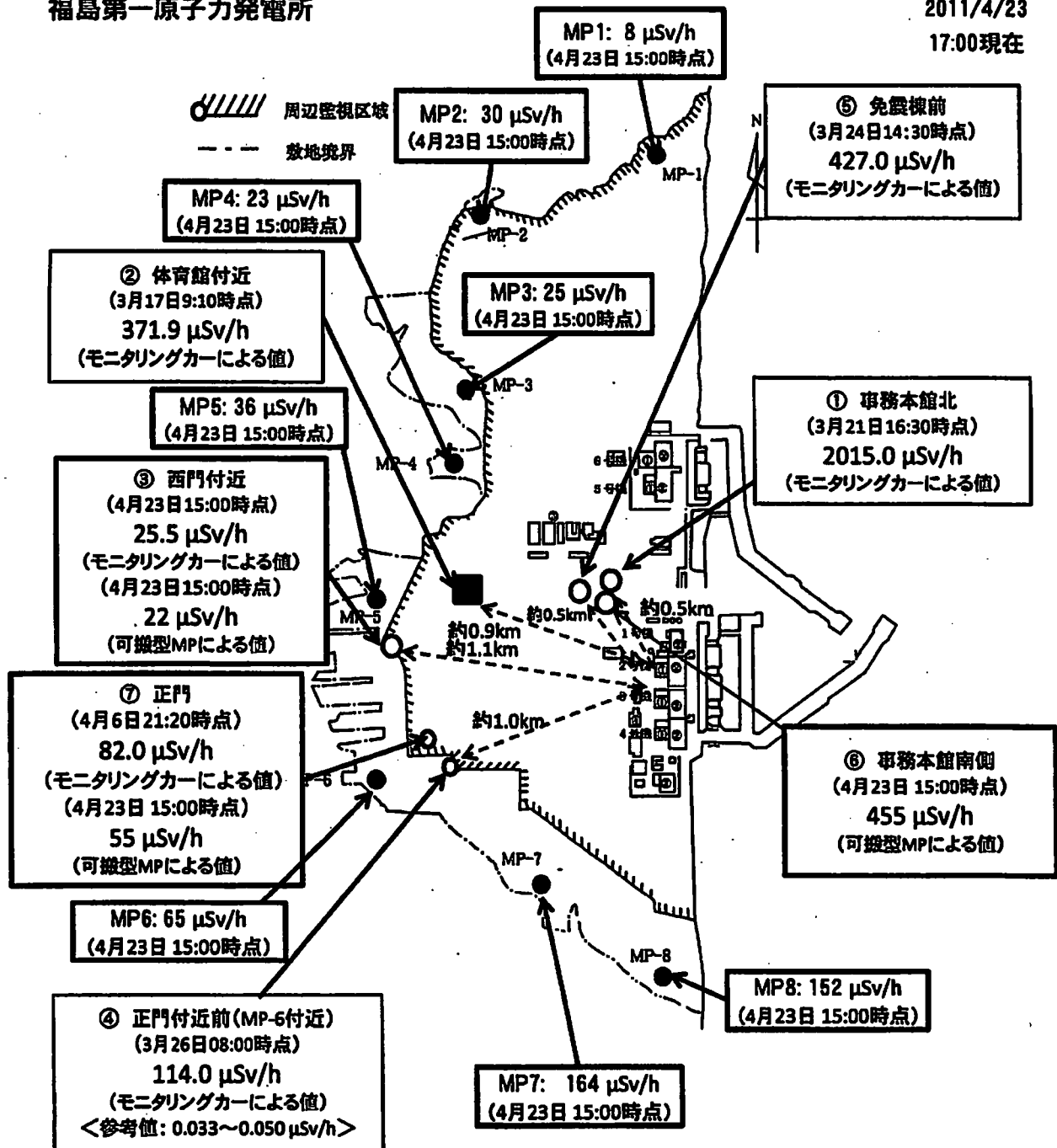
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/23 2:00	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 2:10	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 2:20	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 2:30	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 2:40	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 2:50	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 3:00	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 3:10	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 3:20	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 3:30	8	30	25	23	37	66	168	155
2011/4/23 3:40	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 3:50	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 4:00	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 4:10	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 4:20	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 4:30	8	30	25	23	37	66	167	155
2011/4/23 4:40	8	30	25	23	37	66	167	154
2011/4/23 4:50	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:00	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:10	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:20	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:30	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:40	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 5:50	8	30	25	23	36	66	167	155
2011/4/23 6:00	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 6:10	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 6:20	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 6:30	8	30	25	23	36	66	167	154
2011/4/23 6:40	8	30	25	23	36	66	166	154
2011/4/23 6:50	8	30	25	23	36	66	166	154
2011/4/23 7:00	8	30	25	23	36	66	165	154
2011/4/23 7:10	8	30	25	23	36	66	165	153
2011/4/23 7:20	8	30	25	23	36	65	165	153
2011/4/23 7:30	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 7:40	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 7:50	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 8:00	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 8:10	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 8:20	8	30	25	23	36	65	164	152
2011/4/23 8:30	8	30	25	23	36	65	164	151
2011/4/23 8:40	8	30	25	23	36	65	163	151
2011/4/23 8:50	8	30	25	23	36	65	163	151
2011/4/23 9:00	8	30	25	23	36	65	163	151

福島第一原子力発電所

2011/4/23

17:00現在



單位m/s

· 單位: $\mu\text{Sv/h}$

スタック

· 天候

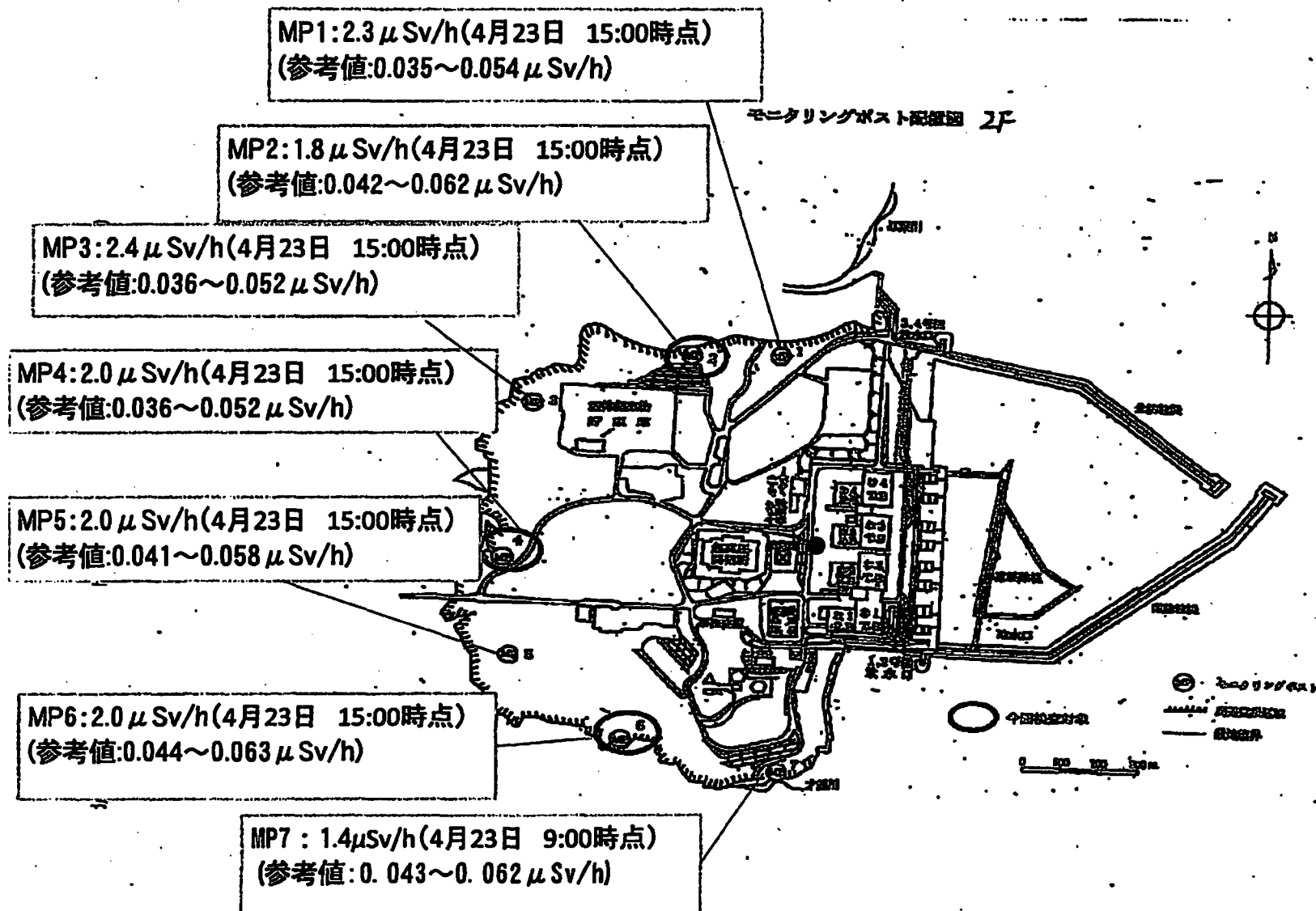
[illegible]

単位: $\mu\text{Sv/h}$

日時								スタック		天候
	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速	
2011/4/23 2:00	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北北東	1.9	くもり
2011/4/23 2:10	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北	1.2	-
2011/4/23 2:20	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北北西	1.1	-
2011/4/23 2:30	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北西	1.1	くもり
2011/4/23 2:40	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北西	1.1	-
2011/4/23 2:50	2.4	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	西北西	1.4	-
2011/4/23 3:00	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	西北西	1.0	雨
2011/4/23 3:10	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北	0.9	-
2011/4/23 3:20	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北西	1.0	-
2011/4/23 3:30	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	西北西	1.1	雨
2011/4/23 3:40	2.4	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	西北西	1.4	-
2011/4/23 3:50	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北西	1.0	-
2011/4/23 4:00	2.4	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北北西	0.8	雨
2011/4/23 4:10	2.4	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北北西	0.7	-
2011/4/23 4:20	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北西	0.7	-
2011/4/23 4:30	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北	1.1	雨
2011/4/23 4:40	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北北西	1.1	-
2011/4/23 4:50	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北東	0.6	-
2011/4/23 5:00	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北北東	1.1	雨
2011/4/23 5:10	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	南南西	0.0	-
2011/4/23 5:20	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北北東	0.3	-
2011/4/23 5:30	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北北西	0.1	雨
2011/4/23 5:40	2.4	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北北東	0.1	-
2011/4/23 5:50	2.3	1.8	2.5	2.0	2.1	2.0	-	北西	0.7	-
2011/4/23 6:00	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東	0.6	雨
2011/4/23 6:10	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東	1.9	-
2011/4/23 6:20	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東北東	1.3	-
2011/4/23 6:30	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東	1.1	雨
2011/4/23 6:40	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	南南東	4.1	-
2011/4/23 6:50	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東南東	0.6	-
2011/4/23 7:00	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東	1.4	雨
2011/4/23 7:10	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	北	0.2	-
2011/4/23 7:20	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	北東	1.5	-
2011/4/23 7:30	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	南東	2.3	雨
2011/4/23 7:40	2.3	1.8	2.5	2.0	2.0	2.0	-	東南東	0.0	-
2011/4/23 7:50	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	西南西	0.6	-
2011/4/23 8:00	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	西南西	0.5	雨
2011/4/23 8:10	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	南南東	0.8	-
2011/4/23 8:20	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	1.9	-	南西	1.4	-
2011/4/23 8:30	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	南	2.5	雨
2011/4/23 8:40	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	-	南	3.4	-
2011/4/23 8:50	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	1.9	-	南	4.9	-
2011/4/23 9:00	2.3	1.8	2.4	2.0	2.0	2.0	1.4	南	3.7	雨

福島第二原子力発電所

2011/4/23
17:00現在



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月22日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊原発所	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032	0.031	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.28	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.016
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159			柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.065	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.333	0.331	0.331	0.330	0.330	0.331	0.329	0.328	0.328	0.327	0.329	0.329
0.039~0.110		敦賀発電所	点検	点検	点検	点検	0.083	0.082	0.082	0.075	0.073	0.073	0.072	0.073
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.043
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.034	0.034	0.033	0.033	0.035	0.034	0.036	0.037	0.036	0.036	0.034	0.034
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.038	0.032	0.032	0.031	0.032	0.031	0.032	0.033	0.036	0.033	0.036	0.037
0.070~0.077		美浜発電所	0.072	0.073	0.075	0.076	0.078	0.078	0.076	0.074	0.074	0.073	0.071	0.072
0.045~0.047	関西電力㈱	高浜発電所	0.043	0.043	0.045	0.047	0.047	0.046	0.044	0.043	0.043	0.042	0.044	0.042
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.036	0.040	0.040	0.040	0.038	0.036	0.036	0.036	0.034	0.035
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.015	0.016	0.017	0.020	0.020	0.019	0.019
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.028	0.029	0.028	0.026	0.028	0.032	0.034	0.040	0.039	0.049
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.037	0.037	0.037	0.037	0.040	0.037	0.036	0.037	0.036	0.038	0.044	0.047
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.015	0.016	0.016
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022

注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月23日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊原発所	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.032	0.031	0.031	0.032	0.031		
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27		
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.017	0.016	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	※ 別途公表済											
0.036~0.052		福島第二原子力発電所												
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.067	0.066	0.067	0.065	0.065	0.066	0.066	0.066	0.067	0.069	
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.329	0.329	0.331	0.327	0.330	0.325	0.325	0.326	0.324	0.325		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.073	0.073	0.077	0.080	0.080	0.081	0.083	0.084	0.080	0.074		
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.044	0.045	0.044	0.045	0.044	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.034	0.034	0.039	0.041	0.042	0.041	0.041	0.041	0.041		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.033	0.040	0.038	0.034	0.040	0.043	0.045	0.045	0.041	0.032		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.071	0.074	0.076	0.078	0.078	0.076	0.079	0.080	0.075	0.073		
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.048	0.047	0.048	0.046	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.039	0.038	0.038	0.038	0.035	0.035	0.035	0.034	0.035		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.022	0.024	0.024	0.025	0.025	0.027	0.031	0.029	0.020	0.016		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.042	0.032	0.027	0.027	0.025	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.045	0.044	0.056	0.057	0.045	0.039	0.040	0.037	0.037	0.035		
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016		
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023		

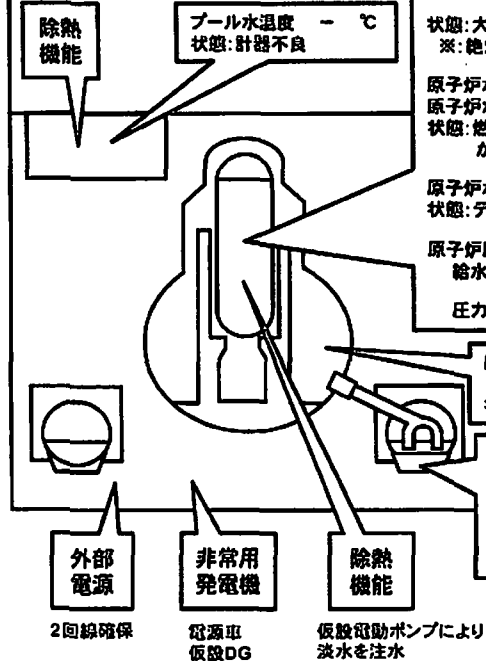
注) 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4月23日 9時まで

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月23日 13:00現在)

主要な出来事

コンクリートポンプ車
により淡水を放水



- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージ
タンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに
炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
- 4/18 11:50~12:12 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポン
プを停止
- 4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月23日 13:00現在)

仮設冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を注水

除熱機能

プール水温 71.0℃

原子炉圧力A 0.078MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.076MPa^表
(状況推移を継続確認中)

状態: 大きな変動なし

※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm

原子炉水位B -2100mm

状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉炉心温度 -℃

状態: データなし

原子炉圧力容器温度:

給水ノズル温度 127.7℃

圧力容器下部温度 -℃

(計器不良)

原子炉格納容器圧力:

0.080MPa

状態: 大きな変動なし

サプレッションプール損傷の可能性あり

外部電源

非常用発電機

除熱機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動ポンプにより淡水を注水

S/P水温A 72.0℃

S/P水温B 72.2℃

状態: 低下傾向

S/P圧力 - Mpa

(計器不良)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事1/2

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 11:00 ベント開始
3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
3/14 16:34 海水の炉心注水開始
3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/15 00:02 ベント開始
3/15 06:10 爆発音発生
3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/20 15:46 パワーセンター受電
3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
3/22 16:07 SFPに海水を注水
3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
3/26 16:46 中央制御室の照明復旧
3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
4/11 17:56 外部電源復旧
4/11 18:04 炉心注水再開

主要な出来事2/2

4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により満水を確認。)
4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
4/18 13:42~ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:13~12:37 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/18 9:30~17:40 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 8:00~15:30 電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を注入
4/19 10:08 タービン建屋トレンチから集中廃棄物処理施設へ高線量滞留水の移送開始
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源選換強化作業が完了
4/19 16:08~17:28 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
4/22 15:55~17:40 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月23日 13:00現在)

主要な出来事1/2

コンクリートポンプ車
により淡水を放水

除熱機能

プール水温度 - °C
状態: 計器不良

原子炉圧力A 0.052MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.014MPa[※]
(状況推移を継続確認中)

状態: 低下傾向
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1850mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位
が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 85.7°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 108.6°C

原子炉格納容器圧力:
0.1038MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 41.9°C
S/P水温度B 41.9°C
状態: 低下傾向
S/P圧力 0.1778MPa
状態: 大きな変動なし

外部
電源

非常用
発電機

除熱
機能

2回線確保

電源車
仮設DG

仮設電動
ポンプにより
淡水を注水

3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
3/13 08:41 ベント開始
3/13 13:12 海水及びホウ酸の炉心注水開始
3/14 05:20 ベント開始
3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
3/14 11:01 爆発音
3/16 08:30頃 白煙が発生
3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
3/22 22:46 中央制御室の照明復旧
3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
3/28 17:40~3/31 08:40頃 海水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施
4/18 12:38~13:05 炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止
4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了
4/22 13:40~14:00 燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水

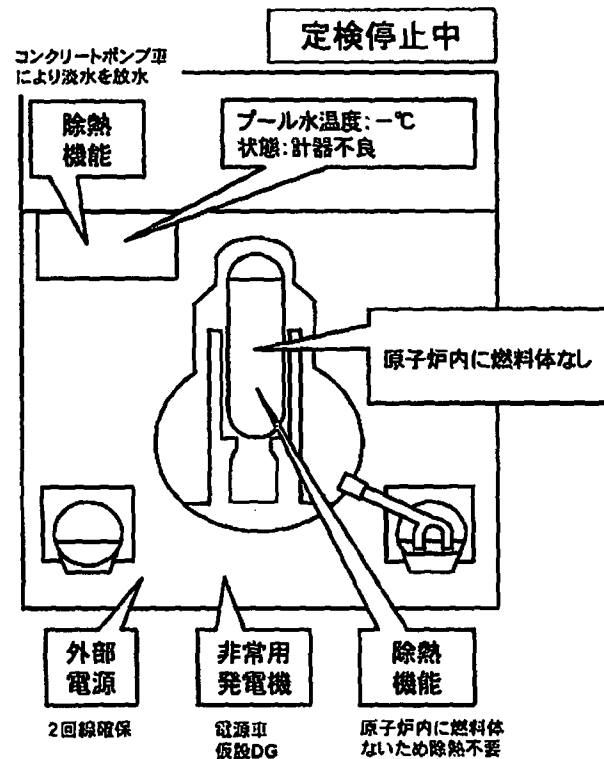
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

3/29 14:17~18:18, 3/31 16:30~19:33, 4/2 09:52~12:54, 4/4 17:03~19:19,
4/7 06:53~8:53, 4/8 17:06~20:00, 4/10 17:15~19:15, 4/12 16:26~17:16,
4/14 15:56~16:32, 4/18 14:17~15:02, 4/22 14:19~15:40

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月23日 13:00現在)



現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

主要な出来事

地震発生時、定期検査により停止中

3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃

3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認

3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)

3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)

3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水

3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水

3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了

3/22 10:35 パワーセンター受電

<コンクリートポンプ車による放水(海水)>

3/22 17:17~20:32, 3/23 10:00~13:02, 3/24 14:36~17:30, 3/25 19:05~22:07,

3/27 16:55~19:25

3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入

3/29 11:50 中央制御室の照明復帰

4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施

4/19 10:23 1,2号機と3,4号機間の電源連携強化作業が完了

4/22 コンクリートポンプ車(62m級)を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの

水位等を測定

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>

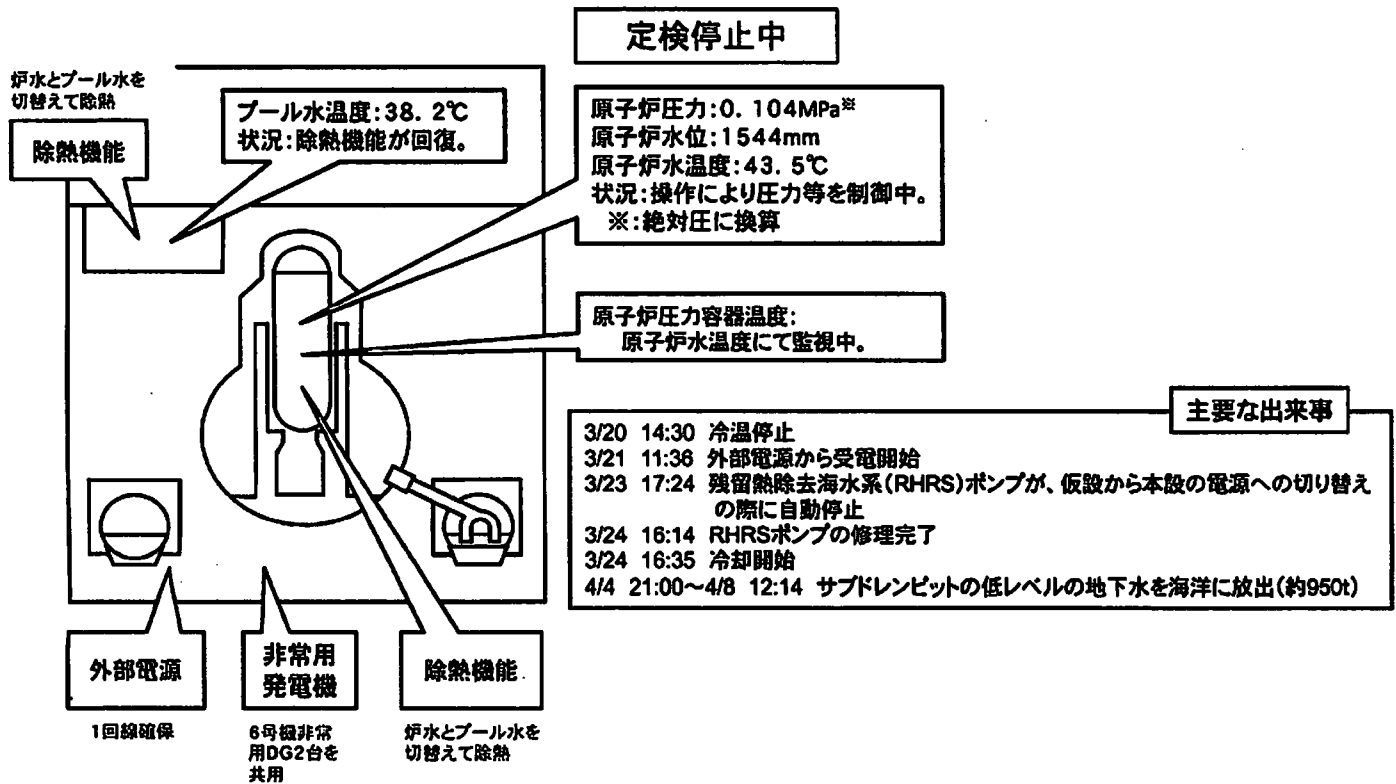
3/30 14:04~18:33, 4/1 08:28~14:14, 4/3 17:14~22:16, 4/5 17:35~18:22,

4/7 18:23~19:40, 4/9 17:07~19:24, 4/13 0:30~6:57, 4/15 14:30~18:29,

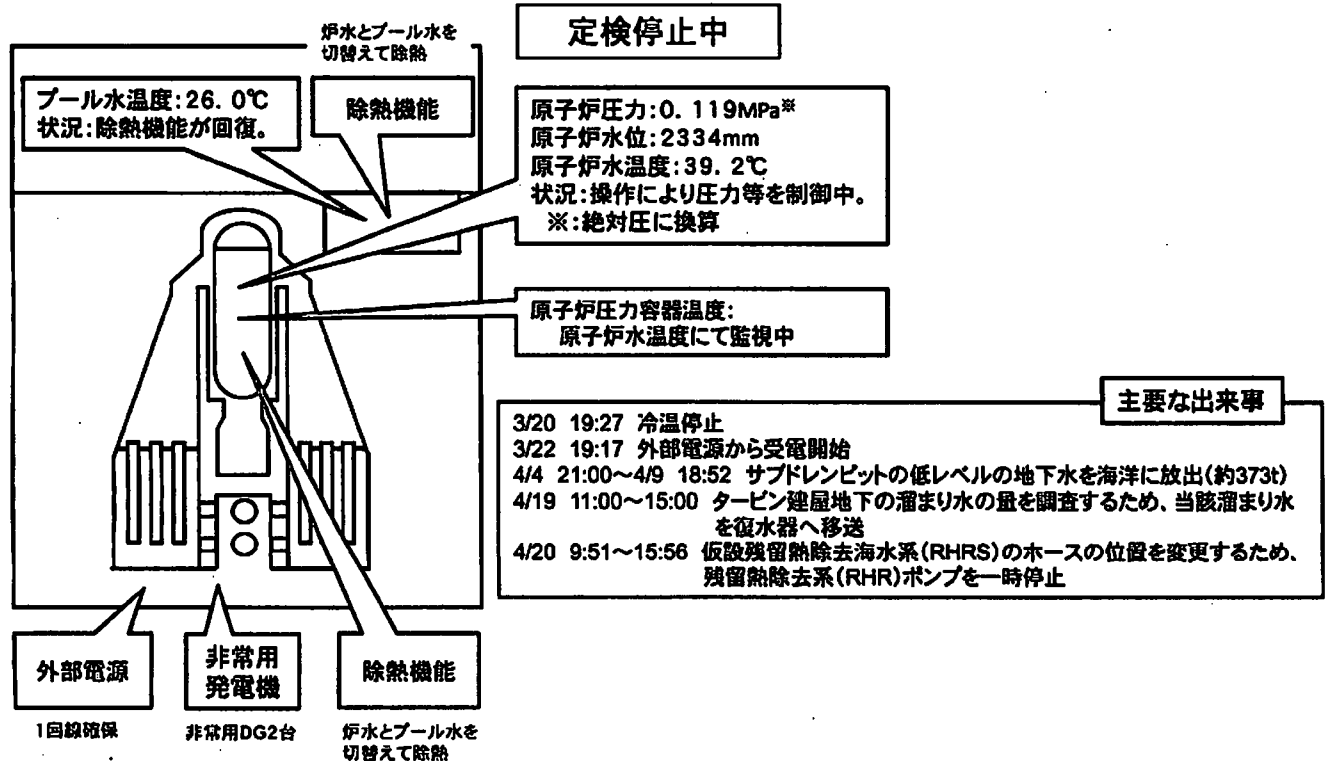
4/17 17:39~21:22, 4/19 10:17~11:35, 4/20 17:08~20:31, 4/21 17:14~21:20,

4/22 17:52~23:53

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月23日 13:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月23日 13:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ（水位・圧力・温度などのデータ）

4月23日13:00現在

【留意事項】

各計測器については、地震やその他の事象進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく判定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を使用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 5.9m³/h (4/23 12:00 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.9m³/h (4/23 12:00 現在)	消火ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6.6m³/h (4/23 12:00 現在)	※2 (全燃料取出 中につき監視 対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注 水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1700mm 燃料域B: -1700mm (4/23 12:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/23 12:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/23 11:55 現在)		停止域 1544mm (4/23 13:00 現在)	停止域 2334mm (4/23 13:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.440MPa g (A) ※3 B系 1.130MPa g (B) ※3 (4/23 12:00 現在)	A系 0.023MPa g (A) ※3 B系 0.025MPa g (D) ※3 (4/23 12:00 現在)	A系 0.049MPa g (A) ※3 B系 0.087MPa g (C) ※3 (4/23 11:55 現在)		0.003MPa g (4/23 13:00 現在)	0.018MPa g (4/23 13:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				43.5℃ (4/23 13:00 現在)	39.2℃ (4/23 13:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/戻り温度: 142.3℃ ※3 圧力容器下部温度: 112.4℃ (4/23 12:00 現在)	給水/戻り温度: 127.7℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/23 12:00 現在)	給水/戻り温度: 85.7℃ ※3 圧力容器下部温度: 108.6℃ (4/23 11:55 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.160MPa abs S/C 0.160MPa abs (4/23 12:00 現在)	D/W 0.080MPa abs S/C ※1 (4/23 12:00 現在)	D/W 0.1038MPa abs S/C 0.1778MPa abs (4/23 11:55 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているた め監視対象外)	
D/W 雰囲気温度	RPVペロースील: 115.4℃ HMV戻り: 96.6℃ (4/23 12:00 現在)	RPVペロースील: ※1 HMV戻り: 116℃ (4/23 12:00 現在)	RPVペロースील: 132.9℃ ※3 HMV戻り: 55.7℃ (4/23 11:55 現在)			
CAMS放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.00×10⁹Sv/h ※3 (B) 1.77×10⁹Sv/h ※3 (4/23 12:00 現在)	D/W (A) 2.39×10¹Sv/h (B) 2.68×10¹Sv/h S/C (A) 5.09×10¹Sv/h ※3 (B) 1.36×10²Sv/h ※3 (4/23 12:00 現在)	D/W (A) 1.51×10¹Sv/h (B) 1.13×10¹Sv/h S/C (A) 5.63×10¹Sv/h ※3 (B) 5.26×10¹Sv/h ※3 (4/23 11:55 現在)			
S/C 温度	A系: 52.3℃ B系: 52.2℃ (4/23 12:00 現在)	A系: 72.0℃ B系: 72.2℃ (4/23 12:00 現在)	A系: 41.9℃ B系: 41.9℃ (4/23 11:55 現在)			
D/W設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	-	-	
D/W最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	-	-	
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/23 12:00 現在)	※1	※1	38.2℃ (4/23 13:00 現在)	26.0℃ (4/23 13:00 現在)
FPCサーガタリ バル	4500mm (4/23 12:00 現在)	5000mm (4/23 12:00 現在)	※1	4250mm (4/23 11:55 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)		
その他情報				共用プール: 30℃程度 (4/23 8:00)	5u: 非稼モード (4/23 9:59~)	6u: SHCモード (4/23 10:50~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

平成23年4月23日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第110報）
（4月23日15時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・4号機について、コンクリートポンプ車（62m級）が淡水を放水開始（4月23日12:30～）

2. 産業保安関係

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

1号機(46万kW)(自動停止)

2号機(78万4千kW)(自動停止)

3号機(78万4千kW)(自動停止)

4号機(78万4千kW)(定検により停止中)

5号機(78万4千kW)(定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)

6号機(110万kW)(定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター(4月23日13:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.541(A) 1.231(B)	0.078(A) 0.076(D)	0.052(A) 0.014(C)	—	0.104	0.119
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	160	80	103.8	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1700(A) -1700(B)	-1500(A) -2100(B)	-1850(A) -2250(B)	—	1544	2334
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	52.3(A) 52.2(B)	72.0(A) 72.2(B)	41.9(A) 41.9(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	160	計器不良	177.8	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	36.3	29.0
備考	4/23 12:00 現在の値	4/23 12:00 現在の値	4/23 11:55 現在の値	4/23 現在	4/23 13:00 現在の値	4/23 13:00 現在の値

*1: 絶対圧に換算

*2: 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3月11日16:36)
- ・ベント開始(3月12日10:17)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水を注水開始(3月12日20:20)

- 一時中断 (3月14日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音 (3月12日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h} \rightarrow 18\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月24日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水を注水開始。 (3月25日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え (3月29日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日 17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3月29日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3月31日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水タンクへ (B) に切り替えた後 (3月31日 15:25)、移送を再開し、終了した (4月2日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車 (62m 級) が約 90t 放水 (淡水) (3月31日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車 (62m 級) による放水位置の確認のため、試験放水 (4月2日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施 (4月3日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え (4月3日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月3日 13:55)
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4月6日 22:30)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4月7日 1:31)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4月9日 4:10)
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4月10日 09:30)
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16 頃福島県浜通り) により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4月11日 17:16 頃)
- ・ 外部電源復旧 (4月11日 17:56)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水再開 (4月11日 18:04)
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を開始 (4月11日 23:34)
- ・ 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施 (4月17日 16:00)

～17:30)

- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4月18日11:50～12:12）
- ・濃霧のため白煙の吐出確認できず（4月23日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月23日15:00現在）

<2号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月13日11:00）
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放（3月14日11:00過ぎ）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日13:18）。原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信（3月14日13:49）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水の注水作業開始（3月14日16:34）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日22:50）
- ・ベント開始（3月15日0:02）
- ・2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール（圧力抑制室）の圧力低下（3月15日6:10）。同室に異常が発生したおそれ（3月15日6:20頃）
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施（3月19日13:30）
- ・使用済燃料プールに海水を40t注水（冷却系配管に消防車のポンプを接続）（3月20日15:05～17:20）
- ・パワーセンター受電（3月20日15:46）
- ・白煙が発生（3月21日18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注水（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）

- ・ 消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注水を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注水（3月29日16:30～18:25）
- ・ 30日9:25より使用済燃料プールへの注水をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注水を中断。淡水の注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注水（4月1日14:56～17:05）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・ 取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・ トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・ 2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/袋）20袋、高分子吸収材（100g/袋）80袋、裁断処理した新聞紙（大きいゴミ袋）3袋を投入（4月3日13:47～14:30）
- ・ トレーサー（乳白色の入浴剤）約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入（4月4日7:08～7:11）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水（約70t）を注水（4月4日11:05～13:37）
- ・ 2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認（4月5日14:15）。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日5:38頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日13:15完了）

- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設(計2台 30m³/h)
(4月5日15:40頃)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約36t)(4月7日13:39~14:34)
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了(4月9日13:10)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約60t)(4月10日10:37~12:38)
- ・地震発生(4月11日17:16頃)により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水の注水が停止(4月11日17:16頃)
- ・外部電源復旧(4月11日17:56)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を再開(4月11日18:04)
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始(4月12日19:35)。漏えい確認等のため、一時停止(4月13日11:00)。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日15:02に移送を再開し、4月13日17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約60t)(4月13日13:15~14:55)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約45t)(4月16日10:13~11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。)
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止(4月18日12:13~12:37)
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施(4月18日13:42~14:33)
- ・電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を約17,000L注入(4月18日9:30~17:40)
- ・使用済燃料プール水の状況把握のため、使用済燃料プールからスキマーサージタンクに流出した水のサンプリング作業を実施(4月16日)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行ったその結果、¹³¹I(ヨウ素)が $4.1 \times 10^3 \text{ Bq/cm}^3$ 、¹³⁴Cs(セシウム)が $1.6 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ 、¹³⁷Cs(セシウム)が $1.5 \times 10^5 \text{ Bq/cm}^3$ を検出(4月17日)
- ・タービン建屋トレンチにある滞留水(高線量の滞留水)を集中廃棄物処理施設へ移送開始(4月19日10:08~)
- ・電源トレンチ内に止水剤(水ガラス)を約7,000L注入(4月19日8:00~15:30)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約47t)(4月19日16:08~17:28)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水を注水(約50t)(4月22日15:55~17:40)
- ・濃霧のため、白煙の吐出確認できず(4月23日6:30現在)

- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中（4月23日 15:00 現在）

< 3号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日 5:10）
- ・ベント開始（3月13日 8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水を注水開始（3月13日 11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水を注水開始（3月13日 13:12）
- ・3号機及び1号機の注水をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3月14日 1:10）
- ・3号機の海水の注水を再開（3月14日 3:20）
- ・ベント開始（3月14日 5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日 7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日 7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日 11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日 8:30 頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日 10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日 11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日 9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日 16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日 19:35）
- ・警察庁機動隊による放水（3月17日 19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台が放水（3月17日 19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t 放水／台）が放水（3月18日 14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台が放水（3月18日 14:45 終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3月20日 3:40 終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3月20日 11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日 12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日 11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日 21:30～3月21日 3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日 15:55 頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日 17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日 7:11 現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日 15:10～16:00）

- ・中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水を35t注水（3月23日11:03～13:20）。海水を約120t注水（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水開始（3月25日18:02）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注水を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約105t放水（3月31日16:30～19:33）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注水を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約80t放水（4月10日17:15～19:15）
- ・地震発生（4月11日17:16頃福島県浜通り）による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水の注水が停止（4月11日17:16頃）
- ・1、2号機の外部電源の復旧（4月11日17:56）により、原子炉圧力容器への淡水の注水を再開（4月11日18:04）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）が淡水約35t放水（4月12日16:26～17:16）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）が淡水約25t放水（4月14日15:56～16:32）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施（4月17日11:30～14:00）
- ・炉心注水に使用しているホースを新品に交換するため注水ポンプを停止（4

月 18 日 12:38～13:05)

- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 30t 放水 (4 月 18 日 14:17～15:02)
- ・燃料プール冷却材浄化系を用いて使用済燃料プールに淡水を試験注水 (4 月 22 日 13:40～14:00)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 50t 放水 (4 月 22 日 14:19～15:40)
- ・濃霧のため、白煙の吐出確認できず (4 月 23 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水を注水中 (4 月 23 日 15:00 現在)

< 4 号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇 (3 月 14 日 4:08 時点 84℃)
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認 (3 月 15 日 6:14)
- ・火災発生 (3 月 15 日 9:38)。事業者によると、自然に火が消えていることを確認 (3 月 15 日 11:00 頃)
- ・火災が発生 (3 月 16 日 5:45 頃)。事業者は現場での火災は確認できず (3 月 16 日 6:15 頃)
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3 月 20 日 9:43)
- ・ケーブル引き込みの現地調査 (3 月 20 日 11:00～16:00)
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3 月 20 日 18:30 頃～19:46)
- ・自衛隊消防車 13 台が使用済燃料プールに放水 (3 月 21 日 6:37～8:41)
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3 月 21 日 15:00 頃)
- ・パワーセンター受電 (3 月 22 日 10:35)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 22 日 17:17～20:32)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 130 t 放水 (3 月 23 日 10:00～13:02)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 24 日 14:36～17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 25 日 19:05～22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注水 (3 月 25 日 6:05～10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 125t 放水 (3 月 27 日 16:55～19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3 月 29 日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 140t 放水 (3 月 30 日 14:04～18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 1 日 8:28～14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4 月 4 日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 3 日 17:14～22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 20t 放水 (4 月 5 日 17:35～18:22)

- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 38 t 放水（4 月 7 日 18:23～19:40）
- ・コンクリートポンプ車（58m 級）が淡水約 90 t 放水（4 月 9 日 17:07～19:24）
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施（4 月 12 日 12:00～13:04）。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った（4 月 13 日）。その結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs （セシウム）が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出（4 月 14 日）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 195t 放水（4 月 13 日 0:30～6:57）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4 月 15 日 14:30～18:29）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4 月 17 日 17:39～21:22）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 40t 放水（4 月 19 日 10:17～11:35）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 100t 放水（4 月 20 日 17:08～20:31）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 140t 放水（4 月 21 日 17:14～21:20）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）を用いて計測装置を吊り下げ、使用済燃料プールの水位等を測定（4 月 22 日）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水約 200t 放水（4 月 22 日 17:52～23:53）
- ・コンクリートポンプ車（62m 級）が淡水を放水開始（4 月 23 日 12:30～）
- ・濃霧のため、白煙の吐出確認できず（4 月 23 日 6:30 現在）

< 5号機、6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）1 台目（B）は運転により電力供給。復水補給水系（MUWC）を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機（D/G）2 台目（A）起動（3 月 19 日 4:22）
- ・5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）（3 月 19 日 5:00）及び6号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（B）（3 月 19 日 22:14）が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3 月 19 日 5:00）
- ・5号機、冷温停止（3 月 20 日 14:30）
- ・6号機、冷温停止（3 月 20 日 19:27）
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3 月 20 日 19:52）
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3 月 21 日 11:36）
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3 月 22 日 19:17）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3 月 23 日 17:24）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプの修理が完了（3 月 24 日 16:14）し、冷却を再開（3 月 24 日 16:35）

- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え（3月25日15:38、15:42）
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日21:00～4月8日12:14（約950t）、6号機 4月4日21:00～4月9日18:52（約373t））
- ・ 6号機のタービン建屋地下の溜まり水（約100m³）を復水器へ移送（4月19日11:00～15:00）
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）のホースの位置を変えるため、残留熱除去系（RHR）ポンプを一時停止（4月20日9:51）し、仮設のRHRSポンプ移設作業実施後、冷却を再開（4月20日15:56）

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水（3月21日10:37～15:30）
- ・ 電源供給を開始（3月24日15:37）し、冷却を開始（3月24日18:05）
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日14:34）。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧（4月17日17:30）
- ・ 4月23日8:00時点でのプール水温度は30℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍）検出された（3月26日14:30）
（3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。（3月29日13:55）一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、¹³¹I（ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同1,262.5倍）検出された。（3月29日14:10））
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（3月28日23:45東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、²³⁸Pu（プルトニウム）、²³⁹Pu（プルトニウム）、²⁴⁰Pu（プルトニウム）を検出（4月6日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の 4385.0 倍）検出された。（3 月 30 日 13:55）
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている 3 地点の土壌から、3 月 31 日及び 4 月 4 日に採取した試料（合計 6 検体）のうち、3 検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4 月 14 日 18:30 東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6 と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4 月 5 日 15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4 月 11 日 10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板 7 枚中 1 枚）を設置（4 月 12 日 12:00～13:00）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板 7 枚中 2 枚）を設置（4 月 13 日 8:30 頃～10:00 頃）
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4 月 13 日 13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4 月 14 日 12:20）
- ・3号スクリーンポンプ室と 4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを 3 袋設置（4 月 15 日 14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板 7 枚中 4 枚）を設置（4 月 15 日 9:00～14:15）
- ・ゼオライトの土のうを 1号スクリーンポンプ室と 2号スクリーンポンプ室の間に 2 袋、2号スクリーンポンプ室と 3号スクリーンポンプ室の間に 5 袋を設置（4 月 17 日 9:00～11:15）

<飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4 月 1 日 15:00～16:05）
- ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4 月 5 日 13:00～16:30、4 月 6 日 12:30～14:30）
- ・共用プール山側の約 680m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4 月 8 日 11:00～14:00）
- ・共用プール山側の約 550m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4 月 10 日 13:00～14:00）

- ・共用プール山側の約 1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月11日12:00～13:00）
- ・共用プール山側の約 700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始（4月12日12:00～13:00）
- ・共用プール山側の約 400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月13日11:00～11:30）
- ・共用プール山側の約 1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月14日12:00～13:30）
- ・共用プール山側の約 1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月15日11:30～13:00）
- ・サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月16日11:00～13:00）
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月17日10:00～13:30）
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,200 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月18日9:00～14:30）
- ・集中廃棄物処理施設周辺の約 1,900 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月20日12:00～13:30）
- ・共用プール山側の約 1,300 m²及び5,6号機高圧開閉所山側の約 5,100 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月21日12:00～15:00）

<がれきの撤去状況>

- ・リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施（4月10日）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ6個分）を実施（4月13日11:00～16:10）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日9:00～15:45）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ8個分）を実施（4月16日9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月17日9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ4個分）を実施（4月18日9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ3個分）を実施（4月19日9:00～15:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月20日9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月21日9:00～16:00）

月 21 日 9:00～16:00)

- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ 3 個分）を実施（4 月 22 日 9:00～16:00)

<その他>

- ・ 1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が 0.4mSv/h、2号機が 1,000mSv/h 以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日 15:30 頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14m から約-1.14m に減少（3月31日 9:20～11:25)
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日 12:03)
- ・ 3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出
- ・ 原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日 15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日 15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日 16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日 10:20～16:40)
- ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日 9:10)
- ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日 09:52～11:15)
- ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日 19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日 19:07）し、4月10日 17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約 9,070t)
- ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日 17:20～4月7日 18:20)
- ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日)
- ・ 4月7日 11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日 14:30)
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動

画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）

- ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）
- ・ 集中廃棄物処理施設の建屋内における止水対策が完了（4月18日）。
- ・ 1，2号機と3，4号機間の電源連携強化作業が完了（4月19日10:23）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月21日11:43～12:50）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

別添参照

（3）主なプラントパラメーター（4月23日12:00現在）

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	℃	24.1	24.7	32.7	28.0
原子炉水位* ²	mm	9396	10246	7786	8785
原子炉格納容器内 サプレッションプール水温	℃	23	24	26	29
原子炉格納容器内 サプレッションプール圧力	kPa (abs)	107	104	110	106
備 考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

（4）各プラントの状況

<1号機関係>

- ・3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

（5）その他異常等に関する報告

- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）
- ・1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約0.27 μ Sv/h（4月22日16:00）（約0.28 μ Sv/h（4月21日16:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月22日19:00）

- ・東北電力（4月22日16:00現在）

停電戸数：約14万戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約2万8千戸）

宮城県 一部地域で停電（約8万1千戸）

福島県 一部地域で停電（約3万5千戸）

[参考情報] 停電戸数の状況の分類（4月21日16:00現在）

- ①津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約8万3千戸
- ②がれき撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約4万7千戸
- ③家屋、インフラは健全なものの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：0戸

- ④ 東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約 1 万 4 千戸

- ・ 東京電力
停電は 3 月 19 日 1:00 までに復旧済（延べ停電戸数 約 405 万戸）
- ・ 北海道電力
停電は 3 月 12 日 14:00 までに復旧済（延べ停電戸数 約 3 千戸）
- ・ 中部電力
停電は 3 月 12 日 17:11 に復旧済（延べ停電戸数 約 4 百戸）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

- ・ 東京電力（4 月 22 日 9:00 現在）※地震により停止中の発電所
広野火力発電所 2, 4 号機
常陸那珂火力発電所 1 号機
鹿島火力発電所 6 号機
- ・ 東北電力（4 月 22 日 16:00 現在）
仙台火力発電所 4 号機
新仙台火力発電所 1, 2 号機
原町火力発電所 1, 2 号機

○都市ガス（4 月 23 日 10:00 現在）

- ・ 供給停止戸数約 4 千戸（延べ供給停止戸数※ 約 48 万戸）
※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・ 盛岡ガス（盛岡市）死者 1 名、負傷者 10 名
3 月 14 日 8:00 デパートの地下での爆発
- ・ 東部ガス（いわき市）死者 1 名
3 月 12 日 11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・ 石巻ガス（石巻市）3,422 戸供給停止

○熱供給（4 月 23 日 10:00 現在）

- ・ 小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4 月 14 日 21:00 現在）

- 死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中
- ・ 福島県いわき市 死者 1 名

3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

○コンビナート(4月14日21:00現在)

- ・コスモ石油千葉製油所(千葉県市原市)
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所(宮城県仙台市)
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生(既に鎮火。けが人なし)

(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象(非常用炉心冷却装置注水不能)発生判断(16:45 通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言(政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置)
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。(2km以内の住人は1,864人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象(格納容

- 器圧力異常上昇) 発生判断 (01:20 通報)
- 5 : 2 2 福島第二原子力発電所 1 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生判断 (6:27 通報)
- 5 : 3 2 福島第二原子力発電所 2 号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生判断 (6:27 通報)
- 5 : 4 4 総理指示により福島第一原子力発電所の 1 0 k m 圏内に避難指示
- 6 : 0 7 福島第二原子力発電所 4 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生
- 6 : 5 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第 1 号機及び第 2 号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第 1 5 条第 3 項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径 3 k m 圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径 1 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 1 7 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 1 7 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径 1 0 k m 圏内の住民に対する避難を指示。
- 1 8 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏内の住民に対する避難を指示。
- 1 9 : 5 5 福島第一原子力発電所 1 号機の海水注入について総理指示
- 2 0 : 0 5 総理指示を踏まえ、経済産業大臣が原子炉等規制法第 6 4 条第 3 項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第 1 号機の海水注入等を命じた。
- 2 0 : 2 0 福島第一原子力発電所 1 号機の海水注入を開始
- 【3 月 13 日】
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所 3 号機にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (全注水機能喪失) である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象 (敷地境界放射線量異常上昇) である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所 3 号機の圧力抑制及び真水注入を開始

- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 1 3 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 1 3 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 1 4 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 1 3 : 2 5 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 2 2 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 2 2 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4

号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントについて実施することを命じた。

- 10:59 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11:00 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20km圏～30km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16:30 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水について実施することを命じた。
- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、

檜葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出

16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長

とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように嚴重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示（4月6日12:40）。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所

1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、厳重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

【4月18日】

- ・4月10日付けで発出した報告の徴収に係る指示に基づき、東京電力（株）から提出された福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関する報告書を受領（4月18日）し、その内容を確認（4月19日）。

【4月21日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力（株）福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 避難区域として、福島第二原子力発電所から半径10km圏内区域から半径8km圏内区域への変更を指示。
- ・内閣総理大臣より、福島県知事、富岡町長、双葉町長、大熊町長、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長及び葛尾村長に対し、東京電力（株）福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項の規定に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。

【4月22日】

- ・内閣総理大臣より、福島県知事、浪江町長、川内村長、楢葉町長、南相馬市長、田村市長、葛尾村長、広野町長、いわき市長、飯舘村長及び川俣村長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第20条第3項に基づき、次の指示を出した。
 - 福島第一原子力発電所から半径20kmから30km圏内に設定されていた屋内への退避を解除し、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定したので、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うように指示。
- ・原子力災害対策本部は、事故状況の全体像を把握するとともに、計画的避難区域等の設定の評価等のため、下記項目を取り組むべく「環境モニタリング強化計画」を定めた。
 - 福島第一原子力発電所周辺を含む適切な範囲での放射性物質の分布状況の把握
 - 今後の各区域（避難区域、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域）における線量評価や放射性物質の蓄積状況評価のための準備
 - 周辺住民等の被ばく線量評価のための環境の線量情報の提供

<被ばくの可能性（4月23日08:00現在）>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測さ

れたもの)

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。

- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所(常設)で実施中。4月20日までに163,842人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計30名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは

確認されず。

- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧：γ線サーベイメーターにより40ベクレル/cm²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月23日08:00現在）>

- 1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当

該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）

2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者

- ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。

3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者

- ・社員4名（既に仕事復帰）
- ・協力会社3名（既に仕事復帰）
- ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）

4. その他の被害

- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレーターがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
- ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
- ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のうやりをしていた作業員1名が体調不良になったため、「Jビレッジ」に搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車でいわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靱帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名気分が悪くなったため、「Jビレッジ」に搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物

質の付着はないことが確認された。

<住民避難の状況（4月23日08:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第二原子力発電所で発生した事故に関する避難区域を福島第二原子力発電所から半径10km圏内から半径8km圏内に変更するよう指示。

4月21日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20km圏内を警戒区域に設定し、緊急事態応急対策に従事する者以外の者に対して、市町村長が一時的な立入りを認める場合を除き、当該区域への立入禁止、又は当該区域からの退去を指示。（警戒区域の発動日時：4月22日0:00）

4月22日9:44、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所から20kmから30km圏内の屋内退避を解除するとともに、計画的避難区域及び緊急時避難準備区域を設定し、当該区域内における避難のための計画的な立退き若しくは常に緊急時に避難のための立退き又は屋内への退避が可能な準備を居住者等が行うよう指示。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月23日 08:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域※ ¹ を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、いわき市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楡葉町、広野町、飯舘村、葛尾村、川内村及び福島市において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）、イカナゴの稚魚（コウナゴ）
茨城県	ハウレンソウ（北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。）	
栃木県	ハウレンソウ（一部地域※ ² を除く）	

※1：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、相馬市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、新地町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村、

※2：那須塩原市、塩谷町

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月23日 08:00 現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業（福島県飯舘村）
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・ 3 月 22 日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・ 3 月 23 日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

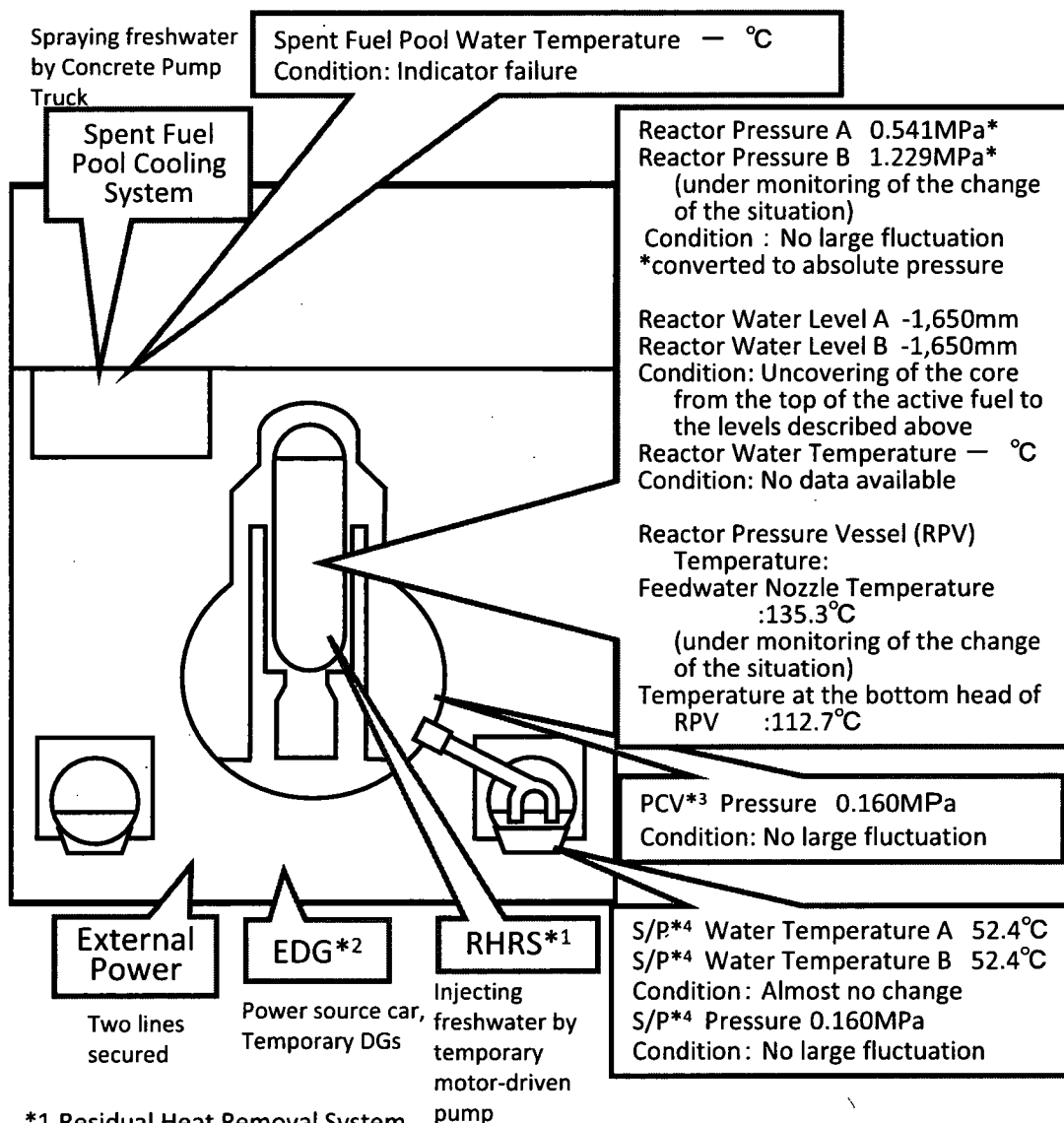
原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 2:00 April 23rd, 2011)

Major Events after the Earthquake



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 12th 10:17 Started to vent.
 March 12th 15:36 Sound of explosion
 March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h → 18m³/h)
 09:00 Switched to the Feedwater Line only. (18m³/h → 11m³/h)
 March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
 March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
 March 31st 12:00 ~ 2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 31st 13:03 ~ 16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
 April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
 April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
 April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
 April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
 April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
 April 11th 17:56 External power supply was recovered.
 April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
 April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
 April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
 April 17th 16:00 ~ 17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
 April 18th 11:50 ~ 12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.
 April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

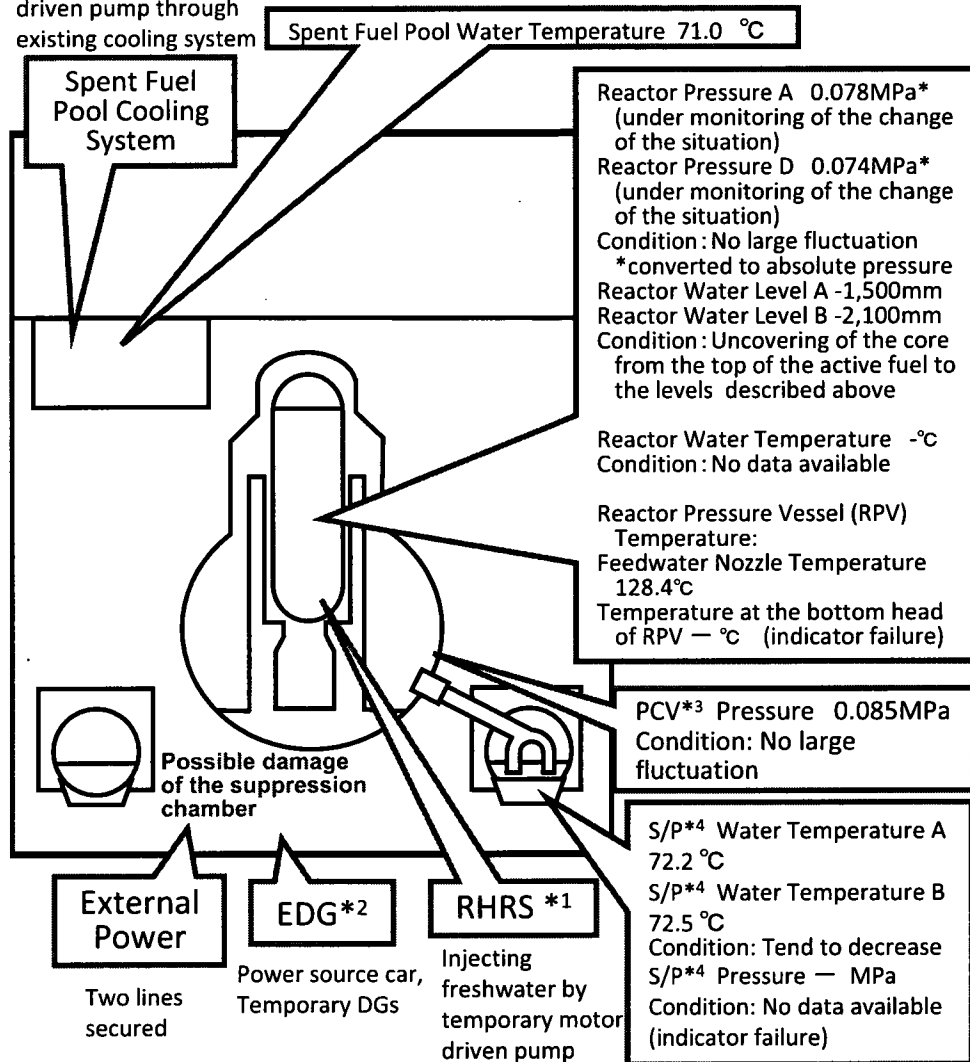
- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 2:00 April 23rd, 2011)

Major Events after the Earthquake 1/2

Spraying freshwater
by temporary motor-
driven pump through
existing cooling system



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
March 13th 11:00 Started to vent.
March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
March 15th 00:02 Started to vent.
March 15th 06:10 Sound of explosion
March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
March 20th 15:46 Power Center received electricity.
March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
April 11th 17:56 External power supply was recovered.
April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35 ~ April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15 ~ 14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13 ~ 11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42 ~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13 ~ 12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

April 18th 09:30 ~ 17:40 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 08:00 ~ 15:30 Injected coagulant (soluble glass) into the power cable trench.

April 19th 10:08 ~ Started to transfer the stagnant water with high-level radioactivity from the trench of the turbine building to the buildings of radioactive waste treatment facilities.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 19th 16:08 ~ 17:28 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

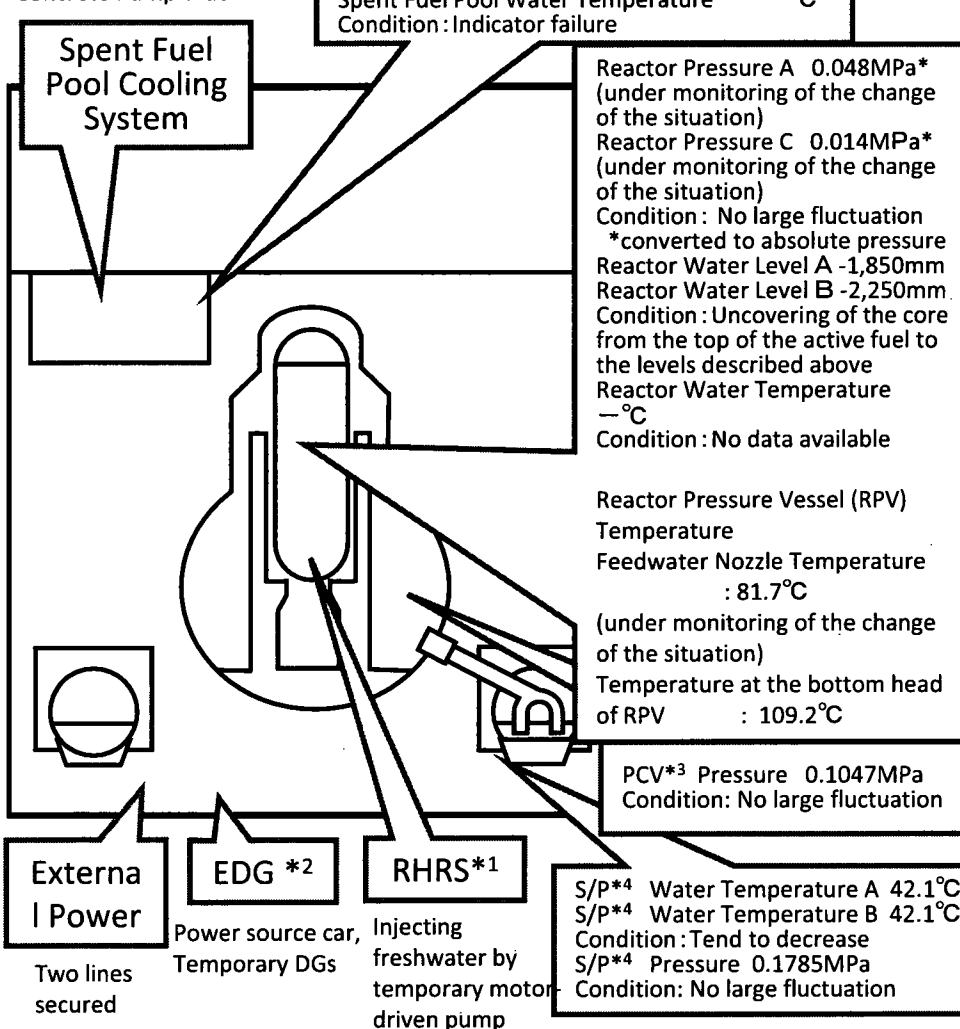
April 22nd 15:55 ~ 17:40 Injected freshwater to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 2:00 April 23rd, 2011)

Major Events after the Earthquake

1/2

Spraying freshwater by
Concrete Pump Truck



March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
March 13th 08:41 Started to vent.
March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
March 14th 05:20 Started to vent.
March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
March 14th 11:01 Sound of explosion
March 16th around 08:30 White smoke generated.
March 17th 09:48 ~ 10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
March 17th 19:05 ~ 19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
March 17th 19:35 ~ 20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
March 18th before 14:00 ~ 14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
March 18th ~ 14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
March 19th 00:30 ~ 01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 20th 11:00 Pressure of PCV rose (320kPa). Afterward fell.
March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
March 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
March 23rd 11:03 ~ 13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
March 24th 05:35 ~ 16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
March 25th 13:28 ~ 16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
March 27th 12:34 ~ 14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
March 28th 17:40 ~ 31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
April 17th 11:30 ~ 14:00 Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
April 18th 12:38 ~ 13:05 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.
April 22nd 13:40 ~ 14:00 Injected freshwater on trial into SFP using the Fuel Pool Coolant Purification Line.

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

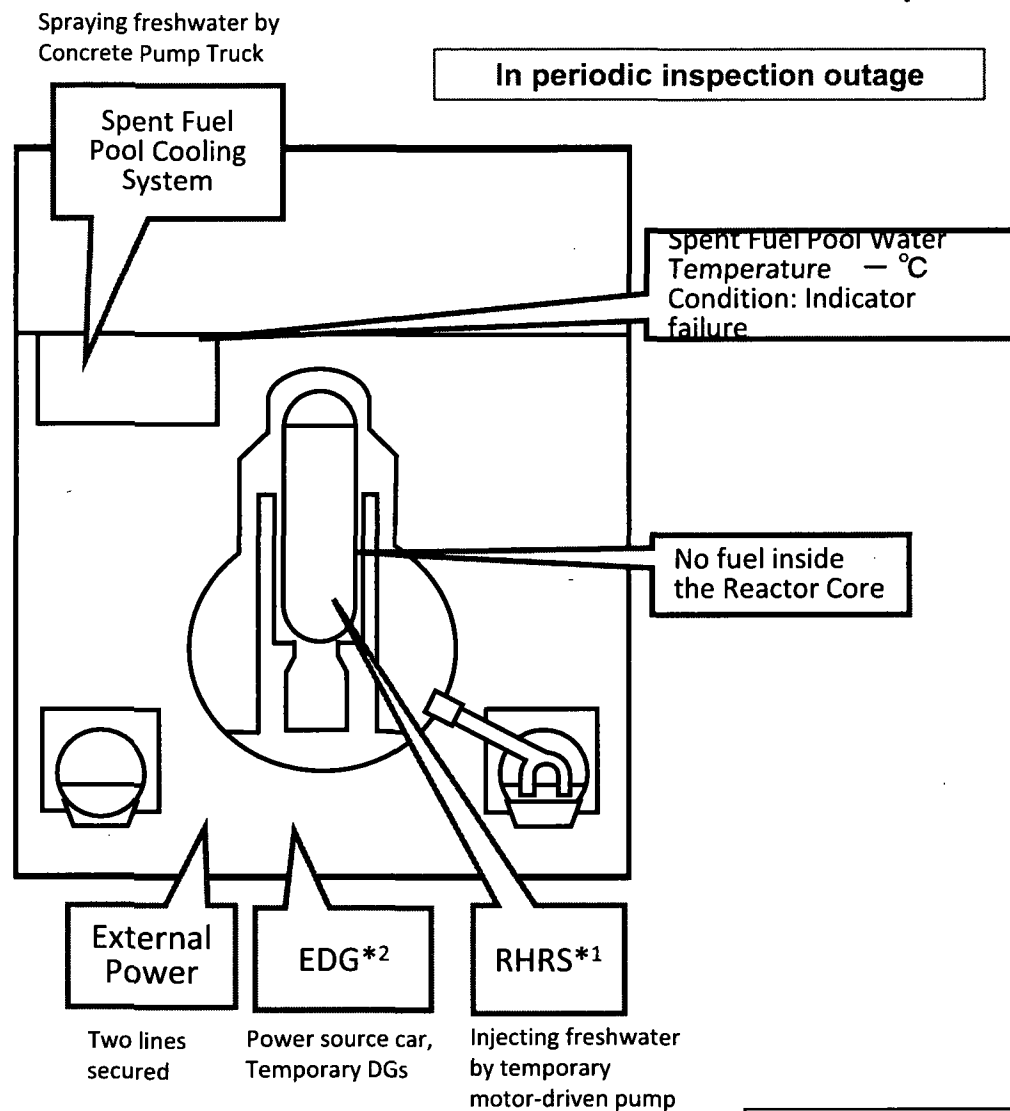
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Major Events after the Earthquake 2/2

<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>

March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~08:53,
April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32, April 18th 14:17~
15:02, April 22nd 14:19~15:40

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 2:00 April 23rd, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

April 19th 10:23 Completed the work of strengthening connection of the power supplies between Units 1-2 and Units 3-4.

April 22nd Measured the water level of SFP by a gauge hung on Concrete Pump Truck (62m class).

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)> March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22, April 19th 10:17~11:35, April 20th 17:08~20:31, April 21st 17:14~21:20, April 22nd 17:52~23:53

*1 Residual Heat Removal System

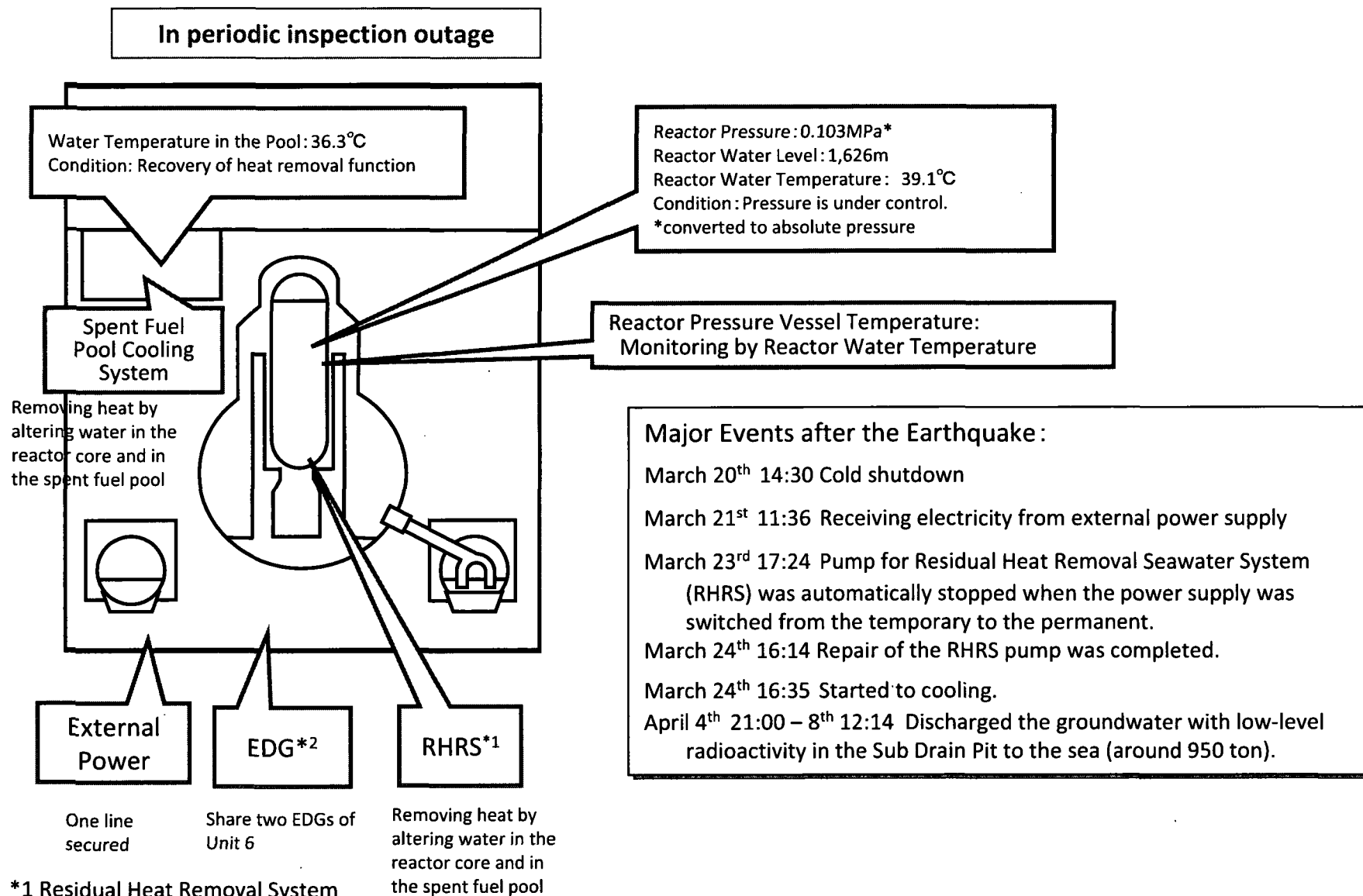
*2 Emergency Diesel Generator

*3 Reactor Pressure Vessel

**Current Conditions: No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

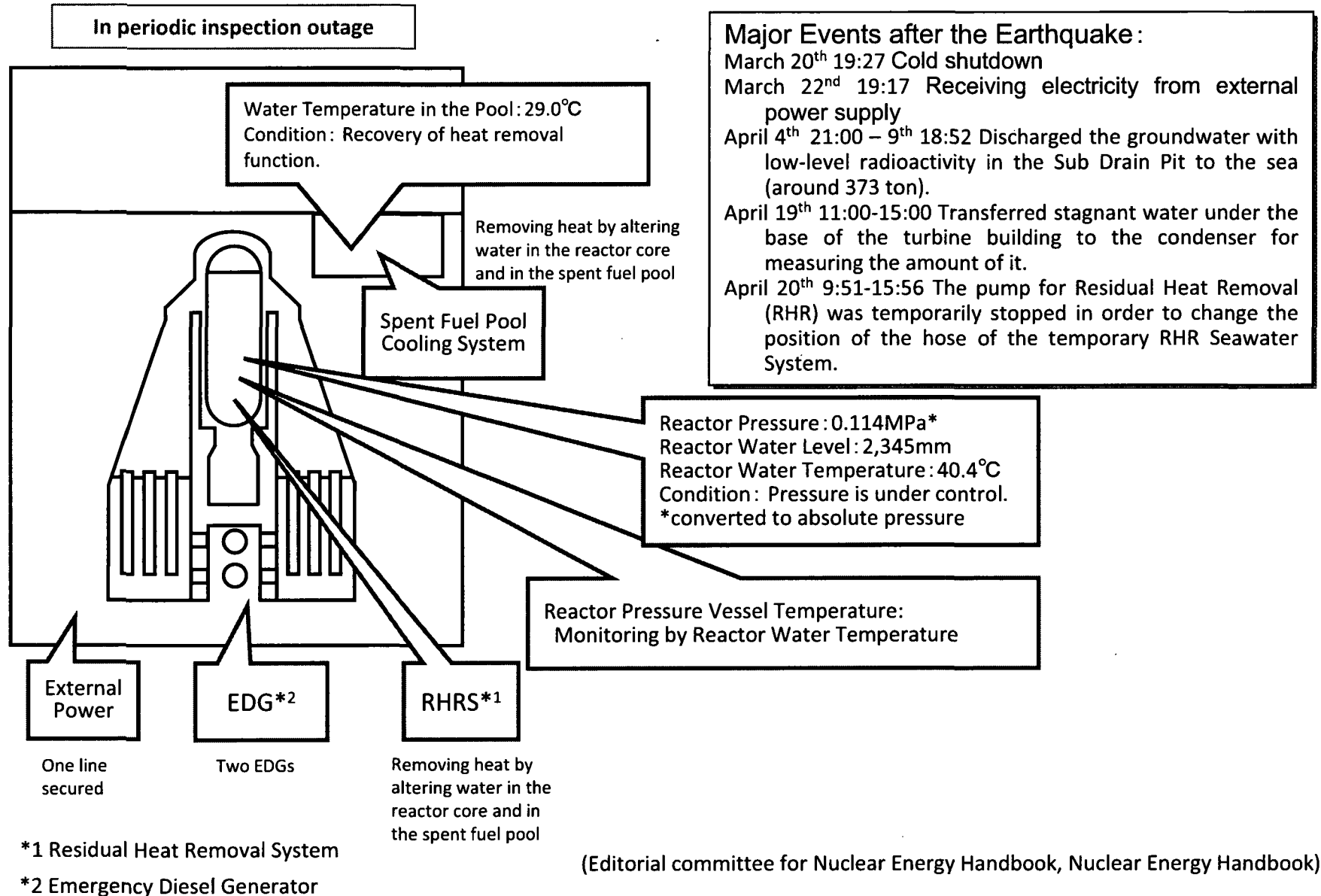
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 2:00 April 23rd, 2011)



(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

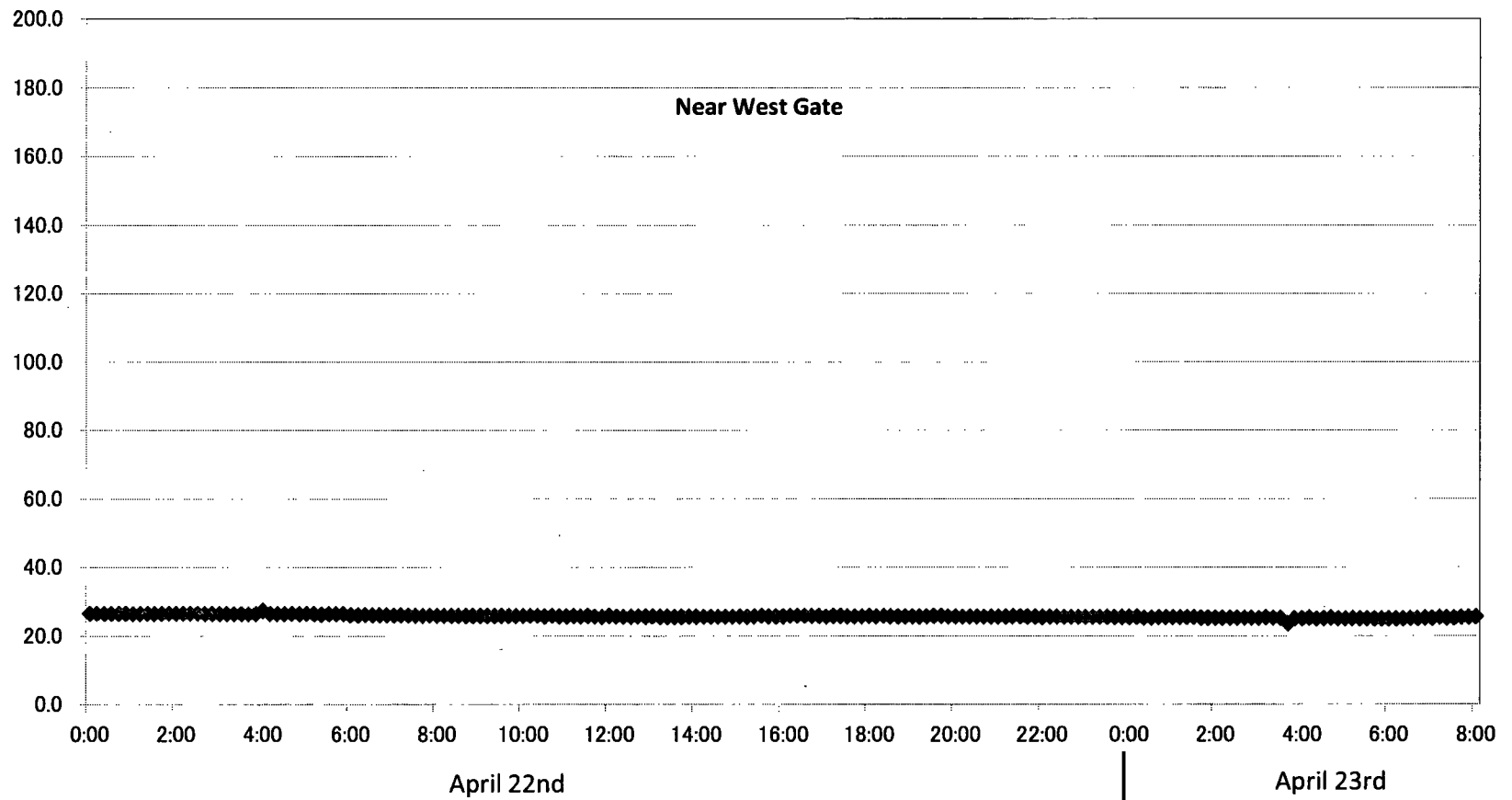
Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 2:00 April 23rd, 2011)



Dose Rate in the Fukushima Dai—ichi NPS

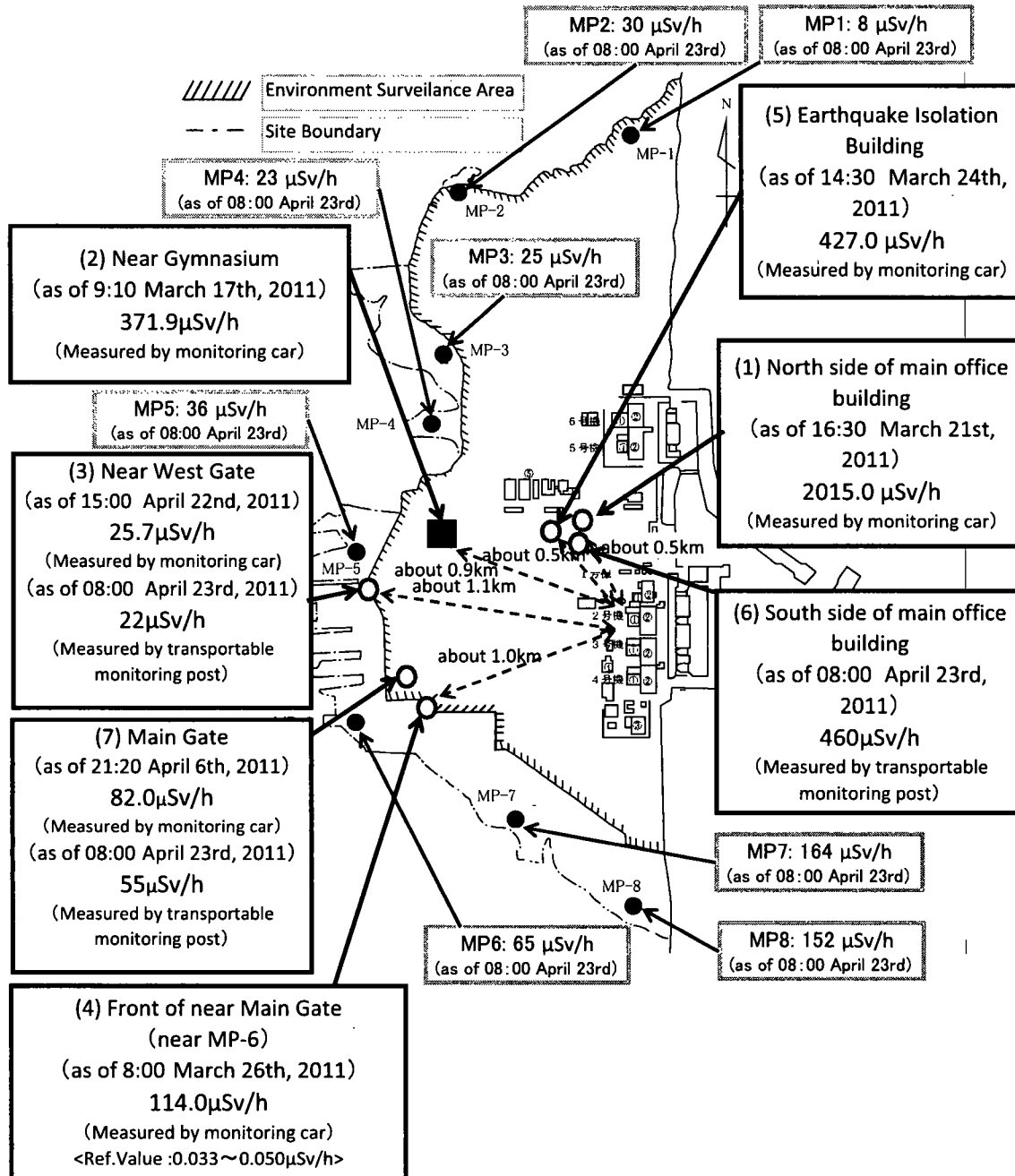
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



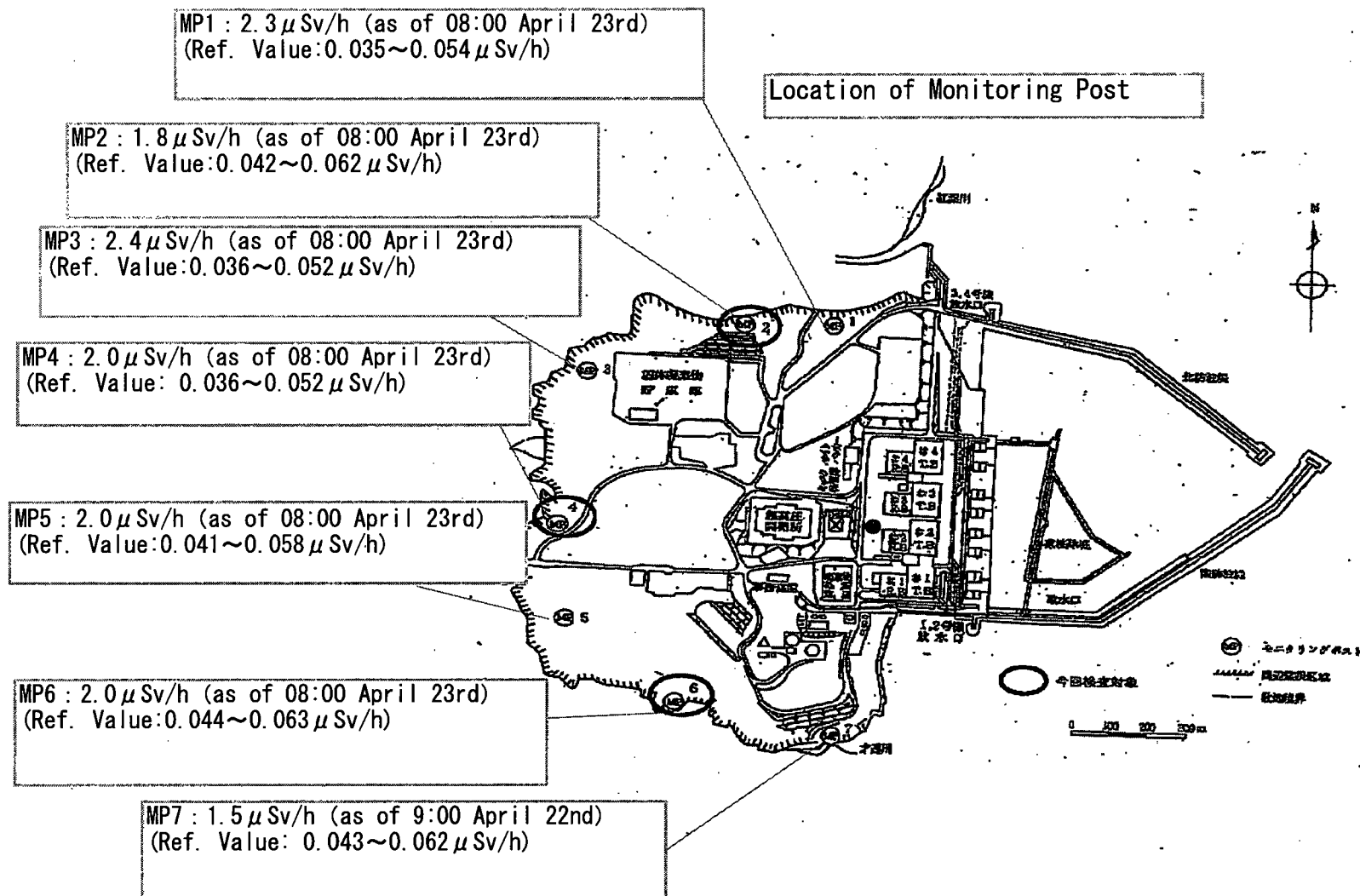
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 23rd, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 10:00, April 23rd, 2011



2011/4/2315:20

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9:00PM, April 22nd)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 22, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.031	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.031
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.27	0.28	0.27	0.28	0.28	0.27	0.28
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.016	0.016	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.018	0.019	0.018	0.018	0.018
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.065	0.065	0.066	0.066	0.066	0.066	0.065	0.066	0.067	0.067	0.066
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.331	0.328	0.328	0.328	0.328	0.327	0.329	0.327	0.331	0.329	0.330	0.330
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	0.073	0.073	0.073	0.074	0.073	0.073	0.074	0.073	0.073	0.073	inspection	inspection
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.034	0.033	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.033	0.034	0.033	0.034
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.030	0.031	0.031	0.031
0.070~0.077		Mihama NPS	0.074	0.074	0.074	0.074	0.072	0.072	0.074	0.074	0.072	0.074	0.073	0.073
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.044	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.037	0.036	0.037	0.036	0.037	0.036	0.037	0.034	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.018	0.016	0.016	0.014	0.014
0.023~0.087		Genkai NPS	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.027	0.030	0.030	0.031	0.032	0.033	0.029
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.037	0.037	0.036	0.038	0.037	0.038	0.036	0.037	0.041	0.038	0.038	0.037
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.016	0.016	0.016	0.018	0.019	0.018	0.017	0.018	0.017	0.016	0.016
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.022	0.023	0.024	0.024	0.025	0.025	0.024	0.024	0.023	0.022

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 22, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032	0.031	0.032	0.032	0.032	0.032		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.28	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017		
0.033~0.050		Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.065	0.066	0.067	0.066	0.066	0.066	0.067	0.066	0.066		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.333	0.331	0.331	0.330	0.330	0.331	0.329	0.328	0.328	0.327		
0.039~0.110	Japan Atomic Power Co.	Tsuruga NPS	inspection	inspection	inspection	inspection	0.083	0.082	0.082	0.075	0.073	0.073		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.034	0.034	0.033	0.033	0.035	0.034	0.036	0.037	0.036	0.035		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.038	0.032	0.032	0.031	0.032	0.031	0.032	0.033	0.036	0.033		
0.070~0.077		Mihama NPS	0.072	0.073	0.075	0.076	0.078	0.078	0.076	0.074	0.074	0.073		
0.045~0.047	Kansai Electric Power Co.	Takahama NPS	0.043	0.043	0.045	0.047	0.047	0.046	0.044	0.043	0.043	0.042		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.036	0.040	0.040	0.040	0.038	0.036	0.036	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.015	0.016	0.017	0.020	0.020		
0.023~0.087		Genkai NPS	0.027	0.027	0.028	0.029	0.028	0.026	0.028	0.032	0.034	0.040		
0.034~0.120	Kyushu Electric Power Co.	Sendai NPS	0.037	0.037	0.037	0.037	0.040	0.037	0.036	0.037	0.036	0.038		
0.009~0.069		Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.015		
0.009~0.071	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 2:00, April 23rd)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6.0 m ³ /h (As of 0:00, April 23rd)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7.0m ³ /h (As of 0:00, April 23rd)	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 6.6m ³ /h (As of 0:00, April 23rd)	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,650mm (As of 0:00, April 23rd)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 0:00, April 23rd)	Fuel range A:-1,850mm Fuel range B:-2,250mm (As of 0:00, April 23rd)		Shutdown range measurement 1,626mm (As of 2:00, April 23rd)	Shutdown range measurement 2,345mm (As of 2:00, April 23rd)
Reactor pressure	0.440MPa g(A) 1.128MPa g(B) #3 (As of 0:00, April 23rd)	-0.023MPa g (A) #3 -0.027MPa g (D) #3 (As of 0:00, April 23rd)	-0.049Pa g (A) #3 -0.089Pa g (C) #3 (As of 0:00, April 23rd)		0.002MPa g (As of 2:00, April 23rd)	0.013MPa g (As of 2:00, April 23rd)
Reactor water temperature	(Collection Impossible due to low system flow rate)				39.1℃ (As of 2:00, April 23rd)	40.4℃ (As of 2:00, April 23rd)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 135.3℃ #3 Temperature at the bottom head of RPV: 112.7℃ (As of 0:00, April 23rd)	Feedwater nozzle temperature: 128.4℃ Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 0:00, April 23rd)	Feedwater nozzle temperature: 81.7℃ #3 Temperature at the bottom head of RPV: 109.2℃ (As of 0:00, April 23rd)		#2 (Monitoring water temperature in the reactor.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.160MPa abs S/C: 0.160MPa abs (As of 0:00, April 23rd)	D/W: 0.085MPa abs S/C: #1 (As of 0:00, April 23rd)	D/W: 0.1047MPa abs S/C: 0.1785MPa abs (As of 0:00, April 23rd)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor is maintained.)	
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellows seal: 116.2℃ Return line to HVH*6: 96.8℃ (As of 0:00, April 23rd)	RPV bellows seal: #1 Return line to HVH*6: 117℃ (As of 0:00, April 23rd)	RPV bellows seal: 135.2℃ #3 Return line to HVH*6: 58.1℃ (As of 0:00, April 23rd)			
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 9.97×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.80×10 ⁰ Sv/h #3 (As of 0:00, April 23rd)	D/W (A) 2.41×10 ¹ Sv/h (B) 2.73×10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.16×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.32×10 ² Sv/h #3 (As of 0:00, April 23rd)	D/W (A) 1.52×10 ¹ Sv/h (B) 1.13×10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.66×10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.28×10 ⁻¹ Sv/h #3 (As of 0:00, April 23rd)			
S/C temperature	A: 52.4℃ B: 52.4℃ (As of 0:00, April 23rd)	A: 72.2℃ B: 72.5℃ (As of 0:00, April 23rd)	A: 42.1℃ B: 42.1℃ (As of 0:00, April 23rd)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	-	-	
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)			

Spent Fuel Pool water	#1	71.0°C (As of 0:00, April 23rd)	#1	#1	36.3°C (As of 2:00, April 23rd)	29.0°C (As of 2:00, April 23rd)
FPC skimmer level	4,500mm (As of 0:00, April 23rd)	5,050mm (As of 0:00, April 23rd)	#1	4,200mm (As of 0:00, April 23rd)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 29 °C (As of 7:10, April 22nd)	Unit5: SHC*5 mode (From 18:59 April 22nd)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 17:22 April 22nd)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Except from data collection
- #3 : Under monitoring of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

(Open to Public)

April 23, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 109th Release)
(As of 08:00 April 23rd, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Fresh water injection (Around 50t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line of Unit 2 was carried out. (From 15:55 till 17:40 April 22nd)
 - Fresh water spray of around 200t over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:52 till 23:53 April 22nd)
 - Removal of rubble (Amount equivalent to 3 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 22nd)

<Directives regarding foods and drinks>

On April 22nd, the suspension of shipment imposed on Spinach produced in Katori City and Tako Town of Chiba Prefecture and Spinach, Qing-geng-cai, Garland chrysanthemum, Sanchu Asian lettuce, Celery and Parsley produced in Asahi City of Chiba Prefecture was lifted.

For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

April 23, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 110th Release)
(As of 15:00 April 23rd, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Fresh water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (62m class) was started. (From 12:30 April 23rd)

For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

23 APRIL 2011 17:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES' USE ONLY

(b)(4)

This page represents 26
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4