

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

10:38

1/1

様式0-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23209報)

2022年2月9日 10時30分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦

連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	(対応日時, 対応の概要) 第23202報他でお知らせした、2号機原子炉建屋西側構台前室内で発生した負傷者について、その後の状況をお知らせします。 南相馬市立総合病院にて診断の結果、右環指末節骨開放骨折と診断されました。 【公表区分：C統】
	※添付の有り・無し
その他の事項の対応(注3)	なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

15:29 1/1

応急措置の概要 (原子炉施設)

様式0-1(1/2)
(第23210報)

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

2022年2月9日15時10分

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦
連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	(対応日時, 対応の概要) 第23129報他でお知らせしたとおり、2号機の原子炉注水設備においては、原子炉注水量低減操作に伴い、本日13時32分、原子炉注水量を以下のとおり変更しました。 <原子炉注水量変更> ・炉心スプレイ系原子炉注水量 1.7m ³ /h → 0m ³ /h ・給水系原子炉注水量 0m ³ /h → 1.7m ³ /h 【公表区分: E】 ※添付の有り <u>無し</u>
その他の事項の対応(注3)	なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

- (注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。
- (注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。
- (注3) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

15:29

1/9

様式9-1(1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第23211報)

2022年 2月 9日 15時10分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦

連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	<p>(対応日時, 対応の概要) プラント関連パラメータ、タンクエリアパトロール結果等について、下記の通りお知らせいたします。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント関連パラメータ [2月9日11時00分現在] ・集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 [採取日 2月8日] ・構内排水路 分析結果 [採取日 2月8日] ・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 2月4日、2月8日] ・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 2月8日] ・発電所敷地内におけるモニタリング結果について、前回のお知らせから有意な変動はありません。 ・タンクエリアパトロール及び汚染水タンク水位計による常時監視において、漏えい等の異常はありません。 ・建屋滞留水の移送状況について、パトロール及び警報監視において、漏えい等の異常は確認されません。 <p>【公表区分：その他】</p> <p>※添付の(有り)・無し</p>
その他の事項の対応(注3)	なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。

2/9

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

2022年2月9日 11:00現在

【重要事項】
各計測器については、故障やその他の異常状態の発生を受けて、通常の使用時と同様の条件を
満たしているものもあり、正しく測定されていない可能性があります。このような計測器の異常は考慮し、異常
アラートの状況を確認するに当たって、このよう各計測器の異常は考慮し、異常アラートの発生
の計測器から得られる情報を活用して監視の観点にも留意して対応して頂いております。

	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉注水状況	給水系: 2.0 m ³ /h CS系: 1.4 m ³ /h (2/9 11:00 現在)	給水系: 0.0 m ³ /h CS系: 1.7 m ³ /h (2/9 11:00 現在)	給水系: 1.7 m ³ /h CS系: 0.0 m ³ /h (2/9 11:00 現在)	
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 14.5 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 13.9 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 13.9 °C (2/9 11:00 現在)	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 21.6 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 22.5 °C (2/9 11:00 現在)	スカートシャクション上部温度 (TE-2-3-69F1): 21.4 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 18.9 °C (2/9 11:00 現在)	
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 14.0 °C HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 13.9 °C (2/9 11:00 現在)	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 22.0 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH2-16B (TE-16-114G#1): 22.0 °C (2/9 11:00 現在)	格納容器空調機戻り空気温度 (TE-16-114A): 21.6 °C 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1): 18.8 °C (2/9 11:00 現在)	
原子炉格納容器 圧力	0.22 kPa.g (2/9 11:00 現在)	2.41 kPa.g (2/9 11:00 現在)	0.43 kPa.g (2/9 11:00 現在)	
蒸気封入流量 ※3	RPV (RVH+A): - Nm ³ /h (RVH+B): 15.66 Nm ³ /h (JP-A): 14.36 Nm ³ /h (JP-B): - Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h (2/9 11:00 現在) ※4	RPV-A: 6.51 Nm ³ /h RPV-B: 6.58 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h (2/9 11:00 現在) ※4	RPV-A: 8.48 Nm ³ /h RPV-B: 8.77 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h (2/9 11:00 現在) ※4	
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	21.3 m ³ /h (2/9 11:00 現在)	18.76 Nm ³ /h (2/9 11:00 現在)	18.46 Nm ³ /h (2/9 11:00 現在)	
原子炉格納容器 水系温度 ※1	A系: - vol% ※6 B系: 0.00 vol% (2/9 11:00 現在)	A系: 0.06 vol% B系: 0.06 vol% (2/9 11:00 現在)	A系: 0.09 vol% B系: 0.08 vol% (2/9 11:00 現在)	
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※2	A系: 指示値 1.27E-03 Ba/cm ³ 検出限界値 3.74E-04 Ba/cm ³ B系: 指示値 1.18E-03 Ba/cm ³ 検出限界値 3.38E-04 Ba/cm ³ (2/9 11:00 現在)	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.3E-01 Ba/cm ³ B系: 指示値 ND 検出限界値 1.3E-01 Ba/cm ³ (2/9 11:00 現在)	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01 Ba/cm ³ B系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01 Ba/cm ³ (2/9 11:00 現在)	
使用済燃料プール 水温度	18.6 °C (2/9 11:00 現在)	17.7 °C (2/9 11:00 現在)	- °C ※5 (2/9 11:00 現在)	- °C ※5 (2/9 11:00 現在)
FPC 排水タンク 水位	3.84 m (2/9 11:00 現在)	2.85 m (2/9 11:00 現在)	- m ※6 (2/9 11:00 現在)	40.5 X100mm (2/9 11:00 現在)

【注】
※1: 指示値がマイナスの場合は0.00 vol%と表示する。(水素濃度が検出されない場合は、計測値によりマイナスイラスト表示される場合があります)
※2: 指示値が検出限界値未満の場合はNDと表示する。
※3: 指示値が検出限界値未満の場合はNDと表示する。原子炉格納容器ガス管理システムの放射能濃度 (Xe135) を表示する。
※4: 蒸気封入停止中
※5: 全燃料取り出し終了かつ蒸気発生停止
※6: 作業者に伴い一時的な

3/9

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 (γ)

採取地点	採取日時	分析項目		
		I-131 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
4号T/B建屋南東	2022/02/08 07:39	< 4.5E+00	< 4.8E+00	< 4.7E+00
プロセス主建屋北東	2022/02/08 08:40	< 4.2E+00	< 4.3E+00	< 3.4E+00
プロセス主建屋南東	2022/02/08 08:05	< 5.3E+00	< 3.0E+00	< 4.2E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2022/02/08 08:30	< 4.0E+00	< 5.7E+00	< 3.9E+00
サイトバンカ建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2022/02/08 08:35	< 5.6E+00	< 5.7E+00	6.2E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2022/02/08 08:25	< 4.8E+00	< 3.3E+00	< 4.3E+00
サイトバンカ建屋南東	2022/02/08 08:10	< 5.0E+00	< 5.4E+00	< 3.4E+00

・核種毎の半減期：I-131(約8日)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<)：小なりは、検出限界値未満 (ND)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・O.OE±Oとは、O.O×10^{±O}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

・サイトバンカ建屋南西は、1回/週程度の頻度で分析を実施。

4/9

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

構内排水路 分析結果 (全β・γ)

採取地点	採取日時	分析項目		
		全β (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
A排水路	2022/02/08 07:33	4.4E+00	< 4.8E-01	2.0E+00
物揚場排水路	2022/02/08 07:37	< 3.2E+00	< 4.1E-01	8.4E-01
K排水路	2022/02/08 06:00	5.3E+00	< 6.4E-01	1.9E+00
BC排水路	2022/02/08 06:00	< 3.2E+00	< 6.0E-01	< 5.7E-01
5,6号機排水路※1	—	—	—	—

- ・核種毎の半減期：Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)
- ・不等号 (< : 小なり) は、検出限界値未満 (ND) を表す。
- ・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。
- ・0.0E±0とは、0.0×10^{±0}であることを意味する。
- ・(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読み。
- ・採取当日の降雨量は0 mm
- ・排水路流量情報は、解析中のため後日公表する。
- ※1 5,6号機排水路は1回/月に分析を実施。

5/9

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・塩素)

(1/2)

採取地点	採取日時	分析項目												
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	RU-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)				
No.0-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1	2022/02/04 07:45	2.5E+04	3.1E+04	< 3.5E-01	< 4.0E-01	< 3.7E+00	< 1.5E+00	< 4.0E-01	5.7E+00	-	-	-	-	-
No.1-6	2022/02/04 07:16	9.8E+05	1.1E+03	< 5.8E+01	< 4.9E+01	< 2.1E+03	< 1.2E+03	8.7E+03	2.6E+05	-	-	-	-	-
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-9 #1	2022/02/04 07:38	4.1E+01	6.2E+02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.7E+01	-
No.1-11	2022/02/04 08:12	3.1E+01	8.7E+02	< 2.4E-01	< 3.5E-01	< 2.5E+00	< 1.1E+00	< 3.1E-01	2.4E+00	-	-	-	-	-
No.1-12	2022/02/04 07:28	7.1E+02	2.3E+04	< 6.5E-01	< 8.8E-01	< 1.2E+01	< 6.5E+00	8.0E+00	2.1E+02	-	-	-	-	-
No.1-14	2022/02/04 07:10	6.0E+03	3.4E+04	< 2.4E-01	< 2.5E-01	< 2.4E+00	< 9.9E-01	< 3.4E-01	5.1E+00	-	-	-	-	-
No.1-16	2022/02/04 07:32	2.6E+04	2.0E+02	< 2.9E-01	< 3.2E-01	< 5.9E+00	< 3.2E+00	9.9E+00	2.9E+02	-	-	-	-	-
No.1-17	2022/02/04 07:42	6.2E+04	4.7E+02	< 3.8E-01	< 3.1E-01	< 4.4E+00	< 1.6E+00	< 4.7E-01	3.2E+00	-	-	-	-	-

・検体の半減期: H-3(約12年), Mn-54(約310日), Co-60(約5年), Ru-106(約370日), Sb-125(約30年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不符号 (<: 小なり) は、検出限界未満 (ND) を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.E±Oとは、O.O×10⁰であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

・H-3以外には既にお知らせ済み。

※1 No.1-9は、採水時による採取であるため、Y測定は実施せず。全βは参考値としての過後に測定。

6/9

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・γ・塩素)

(2/2)

採取地点	採取日時	分析項目											
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)			
1,2号機ウェルポイント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 *2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	2022/02/04 07:59	5.5E+02	4.9E+02	< 2.9E-01	< 3.4E-01	< 2.6E+00	< 1.1E+00	< 2.7E-01	5.0E+00	-	-	-	
No.2-7	2022/02/04 07:55	4.1E+02	9.9E+02	< 2.6E-01	< 2.3E-01	< 2.4E+00	< 8.0E-01	< 2.6E-01	2.0E+00	5.2E+02	-	-	
No.2-8		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2,3号機改修ウェル 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-5 *2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3,4号機改修ウェル 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

・採掘後の半減期：H-3(約12年), Mn-54(約310日), Co-60(約5年), Ru-106(約370日), Sr-125(約30年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不詳号(＜:小なり)は、検出限界未満 (ND)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.O.E±0とは、 0.0×10^0 であることを意味する。

(例) $3.1E+01$ は 3.1×10^1 で31, $3.1E+00$ は 3.1×10^0 で3.1, $3.1E-01$ は 3.1×10^{-1} で0.31と読む。

・H-3以外他項目にお知らせ済み。

※2 No.2-5, No.3-5は、採水器による採取であるため、γ測定は実施せず。全βは参考値として別途後に測定。

7/9

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・γ・塩素)

(1/2)

採取地点	採取日時	全β (Bq/L)	分析項目					Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	その他γ線放出核種			
No.0-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1	2022/02/08 07:48	2.4E+04	< 2.4E-01	< 3.1E-01	< 2.5E+00	< 1.0E+00	< 2.9E-01	7.2E+00	-	
No.1-6	2022/02/08 07:10	1.0E+06	< 5.0E+01	< 4.2E+01	< 2.0E+03	< 1.1E+03	8.2E+03	2.5E+05	-	
No.1-8	2022/02/08 08:08	8.5E+03	< 1.4E+00	< 2.1E+00	< 2.8E+01	< 1.5E+01	1.2E+01	3.3E+02	-	
No.1-9 *1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-11	2022/02/08 08:04	2.2E+01	< 2.7E-01	< 2.7E-01	< 2.6E+00	< 9.8E-01	< 3.0E-01	2.4E+00	-	
No.1-12	2022/02/08 07:30	7.5E+02	< 1.2E+00	< 1.4E+00	< 2.0E+01	< 8.4E+00	7.9E+00	2.2E+02	-	
No.1-14	2022/02/08 07:15	4.1E+03	< 2.6E-01	< 4.0E-01	< 2.7E+00	< 1.3E+00	3.3E-01	8.1E+00	-	
No.1-16	2022/02/08 07:38	2.6E+04	< 4.1E-01	< 3.5E-01	< 7.8E+00	< 3.6E+00	7.9E+00	2.4E+02	-	
No.1-17	2022/02/08 07:53	6.3E+04	< 3.0E-01	< 2.7E-01	< 3.3E+00	< 1.2E+00	< 3.5E-01	3.2E+00	-	

* 核種別の半減期：Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約3年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

- 不符号 (<:小なり) は、検出限界値未満 (ND) を表す。

- 測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

- O.OE±O とは、 $O.O \times 10^{\pm O}$ であることを意味する。

(例) 3.1E+01 は 3.1×10^1 で 31、3.1E+00 は 3.1×10^0 で 3.1、3.1E-01 は 3.1×10^{-1} で 0.31 と読む。

*1 No.1-9 は、採水器による採取であるため、γ測定は実施せず。全βは参考値として過後に測定。

8/9

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・γ・塩素)

(2/2)

採取地点	採取日時	分析項目							塩素 (ppm)
		全β (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	
1,2号機ワイルポイント 汲み上げ水	2022/02/08 07:59	1.4E+05	< 7.5E-01	< 4.5E-01	< 8.7E+00	< 3.1E+00	< 9.2E-01	4.6E+00	-
No.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 ※2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号機改修ワイル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 ※2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号機改修ワイル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-

・検査毎の半減期：Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sr-125(約3年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<)：小なり)は、検出限界未満 (ND)を意味する。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±Oとは、O.O×10^{±O}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31、3.1E+00は3.1×10⁰で3.1、3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

※2：No.2-5、No.3-5は、採水器による採取であるため、γ測定は実施せず。全βは参考値としてγ測定後に測定。

9/9

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

海水分析結果<港湾内, 放水口付近> (全β・γ)

試料名称	採取日時	分析項目		
		全β (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1F 5,6号機放水口北側 (T-1)	2022/02/08 07:55	—	< 7.2E-01	< 6.4E-01
1F 6号機取水口前	2022/02/08 07:46	1.7E+01	< 4.6E-01	< 6.2E-01
1F 物揚場前	2022/02/08 07:28	< 1.3E+01	< 6.2E-01	< 5.0E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2022/02/08 07:55	< 1.3E+01	< 3.0E-01	< 5.0E-01
1F 1~4号機取水口内南側 (返水壁前)	2022/02/08 08:00	< 1.3E+01	< 4.6E-01	1.5E+00
1F 南放水口付近 (T-2) ※	2022/02/08 08:58	9.7E+00	< 4.9E-01	< 7.2E-01
1F 港湾口 (T-0)	2022/02/08 06:30	1.3E+01	< 5.8E-01	< 4.1E-01
1F 港湾中央	2022/02/08 06:26	< 1.3E+01	< 4.0E-01	< 4.8E-01
1F 港湾内東側	2022/02/08 06:28	< 1.3E+01	< 3.3E-01	< 3.0E-01
1F 港湾内西側	2022/02/08 06:24	< 1.3E+01	< 2.9E-01	< 3.2E-01
1F 港湾内北側	2022/02/08 06:22	1.7E+01	< 2.6E-01	< 3.7E-01
1F 港湾内南側	2022/02/08 06:32	< 1.3E+01	< 3.1E-01	< 3.4E-01
1F 北防波堤北側 (T-0-1)	—	—	—	—
1F 港湾口北東側 (T-0-1A)	—	—	—	—
1F 港湾口東側 (T-0-2)	—	—	—	—
1F 港湾口南東側 (T-0-3A)	—	—	—	—
1F 南防波堤南側 (T-0-3)	—	—	—	—
告示濃度限度 ^{*1}			6.0E+01	9.0E+01
WHO飲料水水質ガイドライン			1.0E+01	1.0E+01

・核種の半減期：Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)
 ・不等号 (<: 小なり) は、検出限界値未満 (ND) を表す。
 ・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。
 ・0.0E±0とは、0.0×10^{±0}であることを意味する。
 (例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。
 ・物揚場前は、シルトフェンス開閉を行った日は開閉実施後にもサンプリングを実施。
 ※1 東京電力株式会社福島第一原子力発電所原子炉施設の保安及び特定核燃料物質の防護に関する規則に定める告示濃度限度
 (別表第一第六欄：周辺監視区域外の水中の濃度限度[本表では、Bq/cm³の表記をBq/Lに換算した値を記載])
 ※試料採取作業の安全確保ができないため、採取地点を1~4号機放水口から南側に約1300mの地点に一時的に変更。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

15:29

1/2

様式0-1(1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第23212報)

2022年2月9日15時10分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦
連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	<p>(対応日時, 対応の概要)</p> <p>第8137報他でお知らせした、1号機放水路上流側立坑においてCs-137の濃度が上昇した事象、及び第10182報他でお知らせした、2号機放水路上流側立坑において全ベータ放射能及びトリチウム濃度が上昇した事象について、1号機及び2号機放水路上流側立坑水の分析を実施しましたので、以下のとおり報告します。</p> <p>・1号機、2号機放水路 分析結果</p> <p style="text-align: right;">[採取日 2月7日]</p> <p>今回の分析結果については、至近の分析結果と比較して有意な変動はありませんでした。今後も監視を継続していきます。</p> <p>【公表区分: その他】</p>
その他の事項の対応(注3)	※添付の有り・無し なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所, 発生時刻, 種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況, 故障機器の応急復旧, 拡大防止措置等の時刻, 場所, 内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況, 被ばく患者発生状況等について記載する。

2/2

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

1号機, 2号機放水路 分析結果

採取地点	採取日時	分析項目			
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1号機放水路立坑水	上流側	2.8E+03	< 1.1E+02	8.2E+01	2.4E+03
	下流側	2.3E+03	4.5E+02	1.9E+01	6.2E+02
2号機放水路立坑水	上流側	1.0E+03	< 1.1E+02	2.6E+01	7.8E+02
	下流側	5.9E+01	< 1.1E+02	< 7.1E+00	1.9E+01

・核種毎の半減期：H-3(約12年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不等号 (<:小なり) は, 検出限界値未満 (ND)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±Oとは, O.O×10^{±O}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

15:29 1/2

様式0-1(1/2)
(第23213報)

応急措置の概要 (原子炉施設)

2022年 2月 9日 15時 10分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦
連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	(対応日時, 対応の概要) 第12993報他でお知らせした、地下貯水槽周辺の観測孔において全ベータ放射能が上昇した事象、及び第13274報他でお知らせした、地下貯水槽i南西側及び北東側の漏えい検知孔水において全ベータ放射能が上昇した事象について、下記のとおり水の分析を実施しましたので、お知らせします。 ・地下貯水槽(ドレン孔・検知孔・海側観測孔)分析結果 [採取日 2月8日] 今回の分析結果は、至近の分析結果と比較して有意な変動はありませんでした。 引き続き、地下貯水槽周辺の監視を行うとともに、全ベータ放射能が上昇した原因を調査していきます。 【公表区分:D続】 ※添付の(有り)・無し
その他の事項の対応(注3)	なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

- (注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所, 発生時刻, 種類について記載する。
- (注2) 設備機器の状況, 故障機器の応急復旧, 拡大防止措置等の時刻, 場所, 内容について発生時刻順に記載する。
- (注3) 緊急時対策本部の設置状況, 被ばく患者発生状況等について記載する。

2/2

2022年2月9日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

地下貯水槽（ドレン孔・検知孔・海側観測孔）分析結果（全β）

採取地点		採取日時	分析項目	
			全β (Bq/L)	
地下貯水槽 (ドレン孔水)	i	北東側	2022/02/08 09:00	7.3E+01
		南西側	2022/02/08 08:30	< 2.1E+01
	ii	北東側	—	—
		南西側	—	—
	iii	北東側	—	—
		南西側	—	—
	vi	北西側	—	—
		南東側	—	—
地下貯水槽 (漏えい検知孔水)	i	北東側	2022/02/08 08:50	1.3E+04
		南西側	2022/02/08 08:42	< 2.5E+01
	ii	北東側	—	—
		南西側	—	—
	iii	北東側	—	—
		南西側	—	—
海側観測孔	②	—	—	
	⑦	2022/02/08 08:05	< 2.1E+01	
	⑧	2022/02/08 09:28	< 2.1E+01	

・不等号 (<:小なり) は、検出限界値未満 (ND)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・〇.〇E±〇とは、〇.〇×10^{±〇}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

15:29

1/1

様式9-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23214報)

2022年2月9日15時10分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 磯貝 智彦

連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ)
発生事象と対応の概要(注2)	<p>(対応日時, 対応の概要) 第23200報他でお知らせした、サブドレン他浄化設備の浄化運転自動停止について、その後の状況をお知らせします。</p> <p>現場確認を実施した結果、系統内に溜まっていたエアが影響を与えたことが原因であることを推定した。 サブドレン他浄化設備の系統内のエア抜きを行った後、浄化運転を開始し、当該設備の動作に問題がないことを確認したことから、14時38分に運転状態に異常がないことを確認した。</p> <p>【公表区分：C統】</p>
	※添付の有り・無し
その他の事項の対応(注3)	なし

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。