

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

様式0-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23683報)

2022年 6月17日 11時20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 大野 公輔
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) 本日10時58分頃、H8エリア北側近傍の配管から水が滴下していることを協力企業作業員が発見しました。</p> <p>状況は以下のとおりです。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・発見時刻 10時58分頃 ・漏えい箇所 H8エリア北側近傍配管 ・発見者 協力企業作業員 ・漏えい範囲 約20cm×20cm×深さなし ・漏えい継続の有無 90秒に1滴程度で滴下が継続している ・外部への影響 確認中 <p>現在、現場状況を確認しており、状況が分かり次第お知らせします。</p> <p>【公表区分：C】</p> <p>※添付の有り・<input checked="" type="radio"/>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。

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

様式0-1(1/2)
(第23684報)

応急措置の概要(原子炉施設)

2022年 6月 17日 11時55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 大野 公輔
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23683報でお知らせした、H8エリア北側近傍配管からの水の滴下について、その後の状況をお知らせします。</p> <p>当社社員による現場確認を実施した結果、滴下箇所はRO濃縮水移送配管であることを確認しました。滴下水をスミア測定した結果、バックグラウンド(200cpm)と同等であること、塩分が含まれていないこと、およびpH7を確認しました。</p> <p>このことから、11時36分に、滴下した水は雨水または結露水と判断しました。</p> <p>【公表区分: その他】 雨水または結露水であると判断したことから、公表区分を「C」から「その他」に変更しました。</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。

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

様式0-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23685報)

2022年6月17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 大野 公輔
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。 ・1号機、2号機放水路 分析結果 [採取日 6月15日] 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。 【公表区分: その他】
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。

2022年6月17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	1.3E+03	< 1.1E+02	3.6E+01	1.1E+03
	下流側	2.1E+03	3.3E+02	2.3E+01	7.0E+02
2号機放水路立坑水	上流側	8.7E+02	< 1.1E+02	9.4E+00	3.6E+02
	下流側	1.1E+02	< 1.1E+02	< 6.4E+00	3.7E+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。

・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。

2/2

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

様式9-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23686報)

2022年 6月 17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 大野 公輔
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) (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。
発生事象と対応の概要(注2)	<ul style="list-style-type: none"> ・プラント関連パラメータ [6月17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 6月16日] ・構内排水路 分析結果 [採取日 6月15日、6月16日] ・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 6月14日、6月16日] ・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 6月16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>サブドレン他水処理施設一時貯水タンクG、地下水バイパス一時貯留タンクグループ2の当社及び第三者機関による分析結果については、共に運用目標値を満足していたことから、6月18日に排水を実施します。</p> <p>排水開始・終了の実績については、別途お知らせします。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果 [採取日 6月13日] ・地下水バイパス一時貯留タンク水 排水前分析結果 [採取日 6月13日] <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。

7/12

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

2022年6月17日 11:00現在

【観測事項】
 名称等については、地震やその他の事象進展の影響を受けて、通常の使用範囲条件を
 名目値範囲に引き上げ、正しく検出されていない可能性のある計測器も存在している。
 度々プラントの状態を把握するため、このよう検出範囲の変更が必ずしも考慮したうえで、後継
 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観測に継続している。

	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉注水状況	給水系: 2.4 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h	給水系: 0.0 m ³ /h CS系: 1.6 m ³ /h	給水系: 0.0 m ³ /h CS系: 0.0 m ³ /h	※7 ※7
原子炉压力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 20.6 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 19.9 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 20.1 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 28.2 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 31.1 °C	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1): 26.2 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 25.2 °C	
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 20.1 °C HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 20.0 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 28.6 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH-12-16B (TE-16-114G#1): 28.5 °C	格納容器空調機戻り空気温度 (TE-16-114A): 25.6 °C 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1): 24.9 °C	
原子炉格納容器 圧力	0.18 kPa.g	4.10 kPa.g	0.47 kPa.g	
窒素封入流量 ※3	RPV (RVH-A): 15.38 Nm ³ /h (RVH-B): - Nm ³ /h (JP-A): 14.18 Nm ³ /h (JP-B): - Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 6.43 Nm ³ /h RPV-B: 6.46 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 8.23 Nm ³ /h RPV-B: 8.52 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	26.3 m ³ /h	15.09 Nm ³ /h	22.17 Nm ³ /h	
原子炉格納容器 水系温度 ※1	A系: 0.00 vol% B系: 0.00 vol%	A系: 0.03 vol% B系: 0.06 vol%	A系: 0.11 vol% B系: 0.10 vol%	
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※2	A系: 指示値 1.23E-03 Ba/cm ³ 検出限界値 3.25E-04 Ba/cm ³ B系: 指示値 6.68E-04 Ba/cm ³ 検出限界値 3.85E-04 Ba/cm ³	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.2E-01 Ba/cm ³ B系: 指示値 ND 検出限界値 1.3E-01 Ba/cm ³	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	
使用済燃料プール 水温度	25.9 °C	25.3 °C		※5
FPC 封じり物 水粒	3.88 m	4.19 m	m	※6 67.2 x100mm

【計測に関する特別】
 ※1: 格納容器内の放射能濃度を測定する。(放射能濃度が極めて低い場合は、計測器によりマイクログラム単位で測定される)
 ※2: 原子炉格納容器内の放射能濃度を測定する。
 ※3: 原子炉格納容器内の窒素封入流量を測定する。
 ※4: 原子炉格納容器内の窒素封入流量を測定する。
 ※5: 使用済燃料プールの水温度を測定する。
 ※6: FPC 封じり物の水粒を測定する。

※7: 格納容器内の放射能濃度を測定する。

3/12

2022年6月17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	2022/06/16 08:10	< 4.5E+00	< 4.8E+00	< 4.3E+00
プロセス主建屋北東	2022/06/16 08:45	< 4.2E+00	< 2.7E+00	< 4.2E+00
プロセス主建屋南東	2022/06/16 08:49	< 4.0E+00	< 5.3E+00	< 4.0E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2022/06/16 08:33	< 4.4E+00	< 5.1E+00	< 4.8E+00
サイトハンカ建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2022/06/16 08:37	< 5.0E+00	< 5.3E+00	3.5E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2022/06/16 08:41	< 4.4E+00	< 2.7E+00	< 4.6E+00
サイトハンカ建屋南東	2022/06/16 08:22	< 3.9E+00	< 4.0E+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。

・0.0E+0とは、 $0.0 \times 10^{+0}$ であることを意味する。

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

・サイトハンカ建屋南西は、1回/週程度の頻度で分析を実施。

4/12

2022年6月17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

構内排水路 分析結果 (全β・H-3・Y)

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)
A排水路	2022/06/15 07:23	1.1E+01	< 8.1E+00	< 7.2E-01	7.3E+00
物産場排水路	2022/06/15 07:28	< 3.0E+00	8.9E+00	< 4.7E-01	1.8E+00
K排水路	2022/06/15 07:00	1.3E+01	1.1E+02	< 7.4E-01	8.8E+00
BC排水路	2022/06/15 06:00	1.7E+01	< 8.1E+00	< 4.8E-01	5.4E-01
5,6号機排水路×1	—	—	—	—	—

・核種の半減期：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。

・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。

・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。

・H-3以外は既にお知らせ済み。

※ 1 5,6号機排水路は1回/月に分析を実施。

5/12

2022年6月17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

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	2022/06/16 07:34	6.6E+00	< 5.4E-01	5.6E+00
物揚場排水路	2022/06/16 07:38	< 3.2E+00	< 4.6E-01	1.4E+00
K排水路	2022/06/16 07:29	6.2E+00	< 4.6E-01	5.3E+00
BC排水路	2022/06/16 06:00	1.6E+01	< 4.3E-01	< 5.8E-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と読む。

・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。

6/12

2022年6月17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	2022/06/14 07:25	1.4E+04	3.3E+04	< 3.0E-01	< 3.1E-01	< 4.1E+00	< 2.1E+00	2.3E+00	7.7E+01	-	-	-	-	
No.1-6	2022/06/14 06:20	9.6E+05	4.3E+02	< 6.9E+01	8.3E+01	< 2.2E+03	< 1.2E+03	1.1E+04	3.6E+05	-	-	-	-	
No.1-8	2022/06/14 07:36	1.3E+04	4.3E+03	< 2.1E+00	< 2.2E+00	< 3.0E+01	< 1.2E+01	7.2E+00	2.3E+02	-	-	-	-	
No.1-9 *1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-11	2022/06/14 07:32	6.6E+01	6.8E+02	< 2.4E-01	< 2.4E-01	< 2.2E+00	< 8.0E-01	< 2.7E-01	2.7E+00	-	-	-	-	
No.1-12	2022/06/14 06:36	2.0E+03	1.9E+04	< 1.5E+00	< 1.1E+00	< 2.6E+01	< 1.2E+01	2.1E+01	6.8E+02	-	-	-	-	
No.1-14	2022/06/14 06:30	3.9E+04	1.0E+03	< 3.4E-01	< 3.3E-01	< 3.1E+00	< 1.4E+00	< 4.1E-01	4.9E+00	-	-	-	-	
No.1-16	2022/06/14 06:40	1.6E+04	< 1.2E+02	< 3.9E-01	< 4.1E-01	< 6.2E+00	< 2.6E+00	3.8E+00	1.3E+02	-	-	-	-	
No.1-17	2022/06/14 07:29	1.0E+05	1.4E+04	< 3.4E-01	< 2.9E-01	< 3.6E+00	< 1.3E+00	< 4.1E-01	5.2E+00	-	-	-	-	

* 核種の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約33年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

* 不等号 (< ; 4位) は、検出限界未満 (ND) を表す。

* 測定対象外および検出中止の項目は「-」と示す。

* O.EE±O とは、 $O.O \times 10^O$ 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 と読み取ります。

* H-3 以外は現在測定は行われていません。

* No.1-9 は、取水器による誤差であるため、測定は実施せず、全βは参考値としてご報告いたします。

7/12

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・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)	Rn-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)	
1,2号観測孔ポイント 汲み上げ水	2022/06/14 07:40	1.6E+05	1.5E+04	< 9.9E-01	< 4.4E-01	< 1.0E+01	< 3.2E+00	< 1.1E+00	5.3E+00	—	
No.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-5 ※2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2,3号観測孔 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-5 ※2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3,4号観測孔 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

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

・不等号 (< ; 未満) は、検出限界未満 (ND) を表す。

・測定対象外および検出中の項目は「—」と記す。

・O.OE±Oとは、 0.0×10^{-6} 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以外は既知濃度済み。

※2 No.2-5, No.3-5は、採水期による採取であるため、VUEEは実施せず、全βは参考値としての処理に別注。

8P
/12

2022年6月17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	分析項目							塩素 (ppm)	
		全β (Bq/L)	その他の核種放出核種					Cs-134 (Bq/L)		Cs-137 (Bq/L)
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	RU-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)				
No.0-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-2	2022/06/16 09:36	< 3.5E+01	< 4.0E-01	< 3.3E+00	< 1.2E+00	< 4.0E-01	< 4.0E-01	< 4.0E-01	-	
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

・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)

・不等号 (<)：小数の1は、検出限界未満 (ND)を示す。

・測定対象核種および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±Oとは、 $0.0 \times 10^{+0}$ 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。

※1 No.1-9は、採水器による採取であるため、測定は実施せず、全部は参考値としてご査閲ください。

9/12

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							Cs-137 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	塩素 (ppm)
		全β (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)			
1,2号観測孔ポイント 汲み上げ水											
No.2	2022/06/16 08:30	1.8E+02	< 2.7E-01	< 3.0E-01	< 2.1E+00	< 8.0E-01	< 2.9E-01	< 4.0E-01			
No.2-2	2022/06/16 09:22	2.8E+02	< 2.2E+00	< 2.5E+00	< 1.7E+01	< 8.0E+00	< 2.7E+00	7.9E+01			
No.2-3	2022/06/16 09:10	2.4E+04	< 3.1E-01	< 4.4E-01	< 3.8E+00	< 1.3E+00	< 4.8E-01	2.3E+00			
No.2-5 ※2											
No.2-6											
No.2-7											
No.2-8	2022/06/16 08:18	3.4E+03	< 3.0E-01	< 3.4E-01	< 2.4E+00	< 9.9E-01	< 2.8E-01	1.9E+00			
2,3号観測孔 汲み上げ水											
No.3	2022/06/16 08:03	1.1E+02	< 2.1E-01	< 2.0E-01	< 2.2E+00	< 7.7E-01	< 2.6E-01	1.5E+00			
No.3-2	2022/06/16 08:48	3.7E+02	< 1.4E+00	< 2.6E+00	< 1.9E+01	< 5.6E+00	< 2.1E+00	3.3E+00			
No.3-3	2022/06/16 09:00	1.8E+03	< 3.8E+00	< 5.2E+00	< 4.5E+01	< 1.7E+01	< 8.0E+00	9.9E+01			
No.3-4	2022/06/16 07:53	< 1.3E+01	< 9.3E-01	< 1.2E+00	< 9.6E+00	< 3.4E+00	< 9.9E-01	4.0E+00			
No.3-5 ※2	2022/06/16 07:58	3.7E+01								2.4E+02	
3,4号観測孔 汲み上げ水											

※ 観測時の半減期：Mn-54(約3110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)

・不平等号 (<)：小じり)は、検出限界未満 (ND)を表す。

・測定対象および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±O.Oは、O.O×10⁻¹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は、採取量による検出であるため、測定は実施せず、今回は参考値としてご報告に測定。

10/12

2022年6月17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)	2022/06/16 08:40	—	< 8.3E-01	< 7.9E-01
1F 6号機取水口前	2022/06/16 08:24	2.2E+01	< 2.4E-01	4.8E-01
1F 物揚場前	2022/06/16 07:42	< 1.3E+01	< 3.2E-01	5.1E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2022/06/16 07:57	< 1.3E+01	< 2.8E-01	2.4E+00
1F 1~4号機取水口内南側 (返水壁前)	2022/06/16 07:50	< 1.3E+01	< 5.1E-01	6.7E+00
1F 南放水口付近 (T-2) ※	2022/06/16 08:52	1.3E+01	< 6.9E-01	< 7.6E-01
1F 港湾口 (T-0)	2022/06/16 06:33	1.6E+01	< 2.9E-01	4.4E-01
1F 港湾中央	2022/06/16 06:29	1.0E+01	< 2.7E-01	5.8E-01
1F 港湾内東側	2022/06/16 06:31	< 1.4E+01	< 3.4E-01	6.4E-01
1F 港湾内西側	2022/06/16 06:27	< 1.4E+01	< 2.8E-01	7.7E-01
1F 港湾内北側	2022/06/16 06:25	1.5E+01	< 3.1E-01	7.2E-01
1F 港湾内南側	2022/06/16 06:35	< 1.4E+01	< 2.7E-01	3.6E-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)	—	—	—	—
WHOの飲料水水質ガイドライン※1			1.0E+01	1.0E+01

・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。

・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。

・物揚場前は、シルトフェンス閉鎖を行った日は閉鎖実施後にもサンプリングを実施。

※1 WHOの飲料水水質ガイドラインにおける、Cs-134, Cs-137の指標

・分析結果の評価については「福島第一原子力発電所の状況について(日報)」を参照 <https://www.tepco.co.jp/press/report/>

※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。

2022年6月17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

サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果

試料名称	採取日時	貯水量 (m ³)	分析機関	分析項目					その他 Y核種
				全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)		
一時貯水タンク (サンプルタンク)	G 2022/06/13 08:50	1,160	東京電力	< 1.9E+00	5.8E+02	< 8.8E-01	< 4.7E-01		検出なし
			東北緑化環境保全(株)	< 3.4E-01	6.1E+02	< 5.8E-01	< 5.8E-01		検出なし
運用目標				3.0E+00 (1.0E+00) ※1	1.5E+03	1.0E+00	1.0E+00		検出されないこと※2
告示濃度限度※3					6.0E+04	6.0E+01	9.0E+01		
WHO飲料水水質ガイドライン					1.0E+04	1.0E+01	1.0E+01		

・核種の半減期：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。

・0.0E+0とは、0.0×10⁰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。

※1 運用目標の全βについては、10日に1回程度、検出限界値を 1 Bq/Lに下げて分析を実施。

※2 Cs-134,Cs-137の検出限界値「1Bq/L未満」を確認する測定にて検出されないこと(天然核種を除く)。

※3 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))

11/12

2022年6月17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

地下水バイパス一時貯留タンク水 排水前分析結果

試料名称	採取日時	貯水量 (m ³)	分析機関	分析項目				その他 y核種
				全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	
地下水バイパス 一時貯留タンク	2022/06/13 09:34	2,580	東京電力 日本分析センター	< 6.2E-01	7.6E+01	< 7.0E-01	< 9.2E-01	検出なし
				< 7.0E-01	7.0E+01	< 4.8E-01	< 6.6E-01	検出なし
	運用目標			5.0E+00 (1.0E+00) ※1	1.5E+03	1.0E+00	1.0E+00	検出されないこと※2
	告示濃度限度※3			/	6.0E+04	6.0E+01	9.0E+01	/
	WHO飲料水水质ガイドライン			/	1.0E+04	1.0E+01	1.0E+01	/

核種の半減期：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。

・0.0E±0とは、0.0x10ⁿであることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1x10¹で31, 3.1E+00は3.1x10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1x10⁻¹で0.31と読む。

※1 運用目標の全例については、10日に1回程度、検出限界値を1 Bq/Lに下げた分析を実施。

※2 Cs-134, Cs-137の検出限界値「1Bq/L未満」を確認する測定にて検出されないこと (天然核種を除く)。

※3 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])

12/12

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

様式 0-1 (1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23687報)

2022年 6月 17日 17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 大野 公輔

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) (対応日時, 対応の概要)
発生事象と対応の概要(注2)	<p>第23681報でお知らせしたとおり、サブドレン他水処理施設一時貯水タンクB, Jに貯水していた水について、本日以下のとおり排水を実施しました。</p> <p>一時貯水タンクB</p> <ul style="list-style-type: none"> ・排水開始 : 9時54分 ・排水終了 : 16時37分 ・排水量 : 1,002 m³ <p>一時貯水タンクJ</p> <ul style="list-style-type: none"> ・排水開始 : 10時03分 ・排水終了 : 12時36分 ・排水量 : 378 m³ <p>排水状況については、漏えい等の異常がないことを確認しております。</p> <p>【公表区分: E】</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。