

10:40 受

1/1

様式0-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第19842報)

2019年 7月 1日 10時33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) 本日10時07分頃、5号機非常用ディーゼル発電機室(5A)において水溜まりがあることを、当社社員が発見しました。</p> <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>状況は以下のとおりです。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・発見時刻 10時07分頃 ・発生場所(設備名称) 5号機非常用ディーゼル発電機室(5A) ・漏えい箇所 確認中 ・発見者 当社社員 ・漏えい範囲 約2m×2m×2cm ・漏えい継続の有無 確認中 ・外部への影響 なし <p>漏えいした水は建屋内に留まっている</p> <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。 なお、5号機非常用ディーゼル発電機は現在点検中です。</p> <p>【公表区分：C】</p> <p>※添付の有・無 <input checked="" type="radio"/> 無</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。

12:01受

1/1

様式9-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第19843報)

2019年7月1日11時50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19842報でお知らせした、5号機非常用ディーゼル発電機室(5A)における水溜まり事象について、その後の状況をお知らせします。</p> <p>現場を確認したところ、水溜まりの水については昨日の降雨による雨水と11時35分判断しました。</p> <p>【公表区分: その他】 水溜まりの水は雨水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>
その他の事項の対応(注3)	なし

※添付の有・無

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。

14:21 受

1/6

様式9-1(1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第19844報)

2019年 7月 1日 14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項口) (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 [7月1日11時00分現在] ・集中廃棄物処理施設周辺 サブドレン水核種分析結果 [採取日 6月30日] ・福島第一原子力発電所構内排水路分析結果 [採取日 6月30日] ・福島第一港湾内、放水口付近、護岸の詳細分析結果 海水 [採取日 6月30日] <p>・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。</p> <p>・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。</p> <p>・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> <p>サブドレン他水処理施設一時貯水タンクK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、7月2日に排水を実施します。 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"> ・福島第一原子力発電所 サブドレン・地下水ドレン浄化水の分析結果 [採取日 6月27日] <p>【公表区分：その他】</p> <p>※添付の有・無</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。

2/6

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

2019年7月1日 11:00現在

【留意事項】
 各計測器については、地震やその他の急激な変動の影響を受けて、通常の使用範囲外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。計測器の故障を把握するために、このような計測器の不確かさを考慮したうえで、事故プラントの状態を把握するために、このような計測器の傾向にも留意して総合的に判断している。

	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉注水状況	給水系: 1.5 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h (7/1 11:00 現在)	給水系: 1.5 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h (7/1 11:00 現在)	給水系: 1.5 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h (7/1 11:00 現在)	
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 22.4 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 22.2 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 22.2 °C (7/1 11:00 現在)	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 27.6 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 28.9 °C (7/1 11:00 現在)	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1): 25.4 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 24.4 °C (7/1 11:00 現在)	
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 22.5 °C HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 22.2 °C (7/1 11:00 現在)	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 28.3 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH2-16B (TE-16-114G#1): 27.9 °C (7/1 11:00 現在)	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): 24.0 °C (7/1 11:00 現在)	
原子炉格納容器 圧力	0.33 kPa g (7/1 11:00 現在)	3.01 kPa g (7/1 11:00 現在)	0.3B kPa g (7/1 11:00 現在)	
窒素封入流量 ※3	RPV (RVH): - Nm ³ /h ※7 (JP-A): 27.9 Nm ³ /h ※7 (JP-B): - Nm ³ /h ※4 PCV: - Nm ³ /h ※4 (7/1 11:00 現在)	RPV: 11.29 Nm ³ /h ※6 PCV: - Nm ³ /h ※4 (7/1 11:00 現在)	RPV: 16.80 Nm ³ /h ※4 PCV: - Nm ³ /h ※4 (7/1 11:00 現在)	
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	20.7 m ³ /h (7/1 11:00 現在)	13.79 Nm ³ /h (7/1 11:00 現在)	18.73 Nm ³ /h (7/1 11:00 現在)	
原子炉格納容器 水素濃度 ※1	A系: 0.00 vol% B系: 0.00 vol% (7/1 11:00 現在)	A系: 0.09 vol% B系: 0.09 vol% (7/1 11:00 現在)	A系: 0.06 vol% B系: 0.04 vol% (7/1 11:00 現在)	
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※2	A系: 指示値 9.90E-04 Bq/cm ³ 検出限界値 3.70E-04 B系: 指示値 1.16E-03 Bq/cm ³ 検出限界値 3.60E-04 (7/1 11:00 現在)	A系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 1.5E-01 B系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 1.4E-01 (7/1 11:00 現在)	A系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 2.2E-01 B系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 2.2E-01 (7/1 11:00 現在)	
使用済燃料プール 水温度	29.0 °C (7/1 11:00 現在)	28.8 °C (7/1 11:00 現在)	27.9 °C (7/1 11:00 現在)	※5 (7/1 11:00 現在)
FPC 及び Y-91 水位	4.06 m (7/1 11:00 現在)	2.58 m (7/1 11:00 現在)	4.84 m (7/1 11:00 現在)	67.1 X100mm (7/1 11:00 現在)

【計測器に関する情報】
 ※1: 指示値がマイナスの場合は0.00vol%と記載する。(水素濃度が極めて低い場合は、計測精度によりマイナス表示される場合があるため)
 ※2: 指示値が格納容器ガス管理システムの水素濃度を記載する。
 ※3: 指示値が格納容器内温度未測の場合にNDと記載する。原子炉格納容器ガス管理システムは起動時(7月13日)を記載する。
 ※4: 使用状態の温度・圧力が流量補正した値を記載する。
 ※5: 窒素封入停止中
 ※6: 4号機使用済燃料プール冷却系一次系ポンプ停止中
 ※7: RPV側空調機供給空気温度(TE-16-114G#1)・ブド一用計測器(F-PSA-2U-004)
 ※8: 窒素封入装置 (PTW)

3/6

2019年7月1日

集中廃棄物処理施設周辺 サブドレン水核種分析結果

I-131 (Bq/L)

Table with columns for measurement date (6/16 to 6/30) and location (1-9). Data points are mostly ND (Not Detected) with some values in parentheses.

Cs-134 (Bq/L)

Table with columns for measurement date (6/16 to 6/30) and location (1-9). Data points are mostly ND (Not Detected) with some values in parentheses.

Cs-137 (Bq/L)

Table with columns for measurement date (6/16 to 6/30) and location (1-9). Data points are mostly ND (Not Detected) with some values in parentheses.

- <測定箇所>
①4号T/B建屋南東
②プロセス主建屋北東
③プロセス主建屋南東
④プロセス主建屋南西
⑤焼却体廃棄物減容処理建屋南
⑥サイトハンパ力建屋南西
⑦焼却体廃棄物減容処理建屋北
⑧焼却体廃棄物減容処理建屋南東
⑨サイトハンパ力建屋南東

※「-」はサンプリング・測定を実施していないことを示す。
※①は④が採取不能となったため、地下水流の上流側として測定し、週1回程度の頻度で測定(2011/4/29~)
※②は地下水流の下流側であることから、追加で測定(2011/5/26~)
※③を追加で測定(2011/5/30~)
※④を追加で測定(2011/8/2~)
※⑧は検出限界未満を示す、() 内に検出限界値を示す。

4/6

2019年7月1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

福島第一原子力発電所構内排水路分析結果

単位: Bq/L

	A排水路			物揚場排水路		
	6月28日	6月29日	6月30日	6月28日	6月29日	6月30日
採取日	8:15	7:37	7:15	8:20	7:41	7:20
採取時刻	3	12.5	45.5	3	12.5	45.5
降雨量(mm/日)	解析中	解析中	解析中	解析中	解析中	解析中
流量(m ³ /秒)	ND(1.1)	ND(0.66)	ND(0.86)	ND(0.90)	ND(0.69)	2.7
Cs-134(約2年)	7.4	7.4	5.5	2.3	2.1	28
Cs-137(約30年)	12	13	11	3.9	ND(3.6)	44
全β	-	-	-	-	-	-
H-3(約12年)	-	-	-	-	-	-

単位: Bq/L

	K排水路			BC排水路		
	6月28日	6月29日	6月30日	6月28日	6月29日	6月30日
採取日	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00
採取時刻	3	12.5	45.5	3	12.5	45.5
降雨量(mm/日)	解析中	解析中	解析中	解析中	解析中	解析中
流量(m ³ /秒)	ND(0.60)	0.89	7.1*	ND(0.55)	ND(0.61)	ND(0.52)
Cs-134(約2年)	11	10	100*	ND(0.83)	ND(0.85)	ND(0.68)
Cs-137(約30年)	17	15	150*	ND(3.8)	ND(3.2)	ND(3.2)
全β	-	-	-	-	-	-
H-3(約12年)	-	-	-	-	-	-

* 本枠内が今回公表予一タ。他は6月30日までにお知らせ済み。

* 測定対象外の項目は「-」と記す。

* NDは検出限界値未満を表し、()内に検出限界値を示す。

※ 降雨の影響により上昇したと考えられる。

5/6

2019年7月1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

福島第一港湾内、放水口付近、護岸の詳細分析結果 海水

単位: Bq/L

	福島第一 5.6号機 放水口北側 (T-1)	福島第一 6号機 取水口前	福島第一 物揚場前	福島第一 1~4号機 取水口内北側 (東浜線北側)	福島第一 1~4号機 取水口内南側 (運水壁前)	福島第一 南放水口 付近 (T-2)	福島第一 港湾口	福島第一 港湾内 東側	※ 告示濃度 限度	WHO飲料水 水質ガイドライン
採取日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日		
採取時刻	7:27	7:20	7:25	6:53	6:57	6:40	6:54	6:52		
Cs-134 (約2年)	ND(0.74)	ND(0.39)	ND(0.50)	ND(0.41)	2.5	ND(0.69)	ND(0.41)	ND(0.24)	60	10
Cs-137 (約30年)	ND(0.59)	ND(0.45)	0.58	3.7	34	ND(0.71)	ND(0.46)	ND(0.21)	90	10
全β	—	ND(18)	ND(18)	ND(18)	41	11	ND(16)	ND(15)		
H-3 (約12年)	—	—	—	—	—	—	—	—	60,000	10,000
Sr-90 (約29年)	—	—	—	—	—	—	—	—	30	10

単位: Bq/L

	福島第一 港湾内 西側	福島第一 港湾内 北側	福島第一 港湾内 南側	福島第一 港湾中央	福島第一 北防波堤 北側 (T-0-1)	福島第一 港湾北 東側 (T-0-1A)	福島第一 港湾口 東側 (T-0-2)	福島第一 港湾口 南東側 (T-0-3A)	福島第一 南防波堤 南側 (T-0-3)	※ 告示濃度 限度	WHO飲料水 水質ガイドライン
採取日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日	6月30日		
採取時刻	6:50	6:48	6:56	6:49	6:49	6:49	6:54	6:52	6:52		
Cs-134 (約2年)	ND(0.21)	ND(0.27)	ND(0.29)	ND(0.64)	ND(0.64)	ND(0.64)	ND(0.41)	ND(0.24)	ND(0.24)	60	10
Cs-137 (約30年)	ND(0.32)	ND(0.37)	0.43	1.3	1.3	1.3	ND(0.46)	ND(0.21)	ND(0.21)	90	10
全β	ND(15)	ND(15)	ND(15)	18	18	18	ND(16)	ND(15)	ND(15)		
H-3 (約12年)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60,000	10,000
Sr-90 (約29年)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30	10

* NDは検出限界値未満を表し、()内に検出限界値を示す。

* 測定対象外の項目は「—」と記す。

* 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。

※ 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])

6/6

2019年7月1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

福島第一原子力発電所 サブドレン・地下水ドレン浄化水の分析結果

単位: Bq/L

一時貯水タンク K (サンブルタンク K)	運用目標	告示濃度 ※1 限度	WHO飲料水 水質ガイドライン
東京電力 第三者機関			
採取日 2019年6月27日	2019年6月27日		
採取時刻 8:07	8:07		
貯水量 [m ³] 720	720		
セシウム134 ND(0.81)	ND(0.39)	60	10
セシウム137 ND(0.63)	ND(0.62)	90	10
その他 ガンマ核種	検出なし		
全ベータ ND(2.2)	ND(0.33)		
トリチウム 1,000	1,100	60,000	10,000

* 第三者機関: 東北緑化環境保全株式会社

* NDは検出限界値未満を表し、()内に検出限界値を示す。

(注) 運用目標の全ベータについては、10日に1回程度の分析では、検出限界値を 1 Bq/Lに下げて実施。

※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1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])

※2 セシウム134, セシウム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)。

15:21受

1/1

様式9-1(1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第19845報)

2019年7月1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19840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。 ・排水開始 : 10時15分 ・排水終了 : 14時22分 ・排水量 : 615m ³ 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。 【公表区分：E】 ※添付の有・ <input checked="" type="checkbox"/> 無
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。