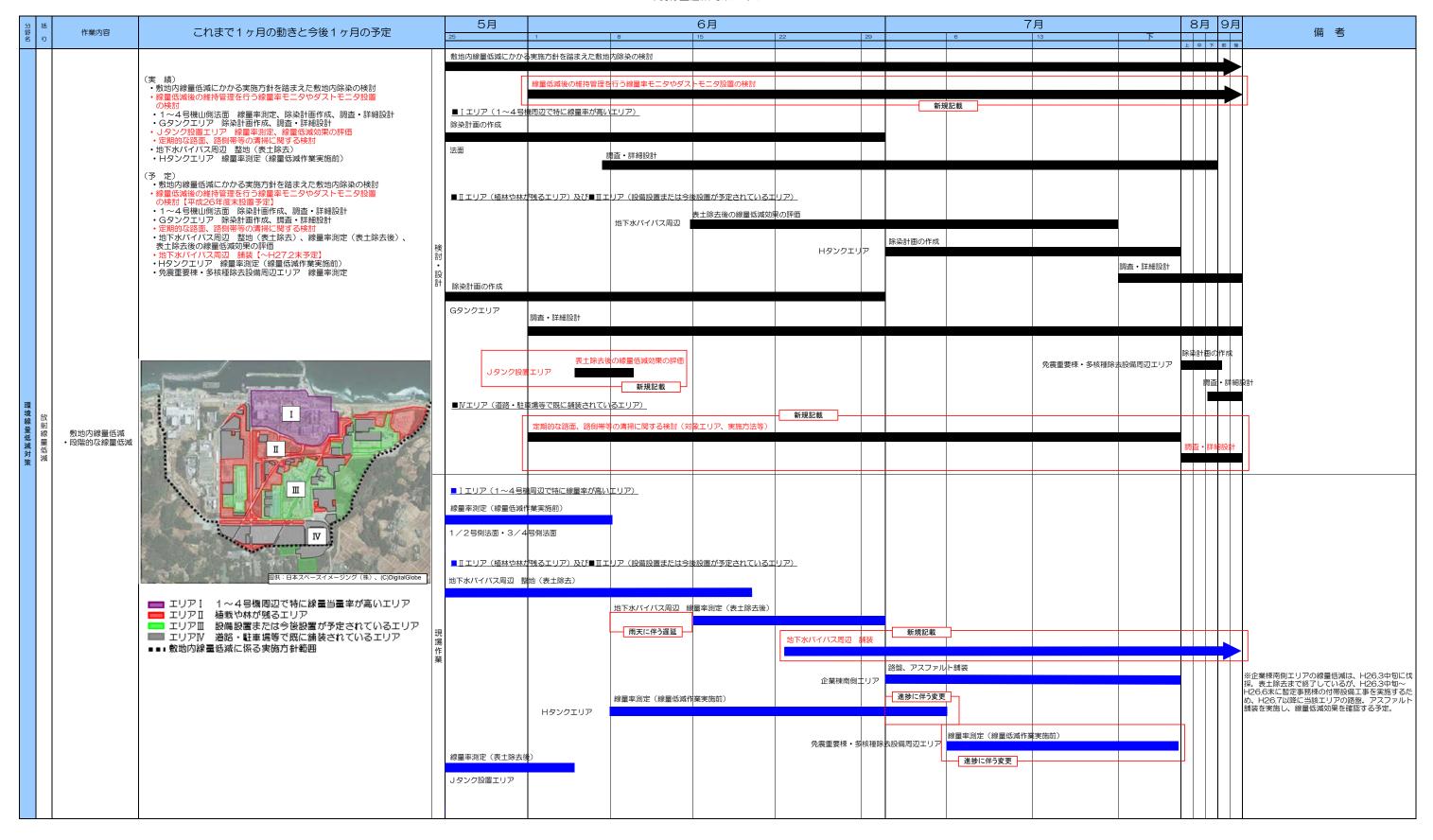
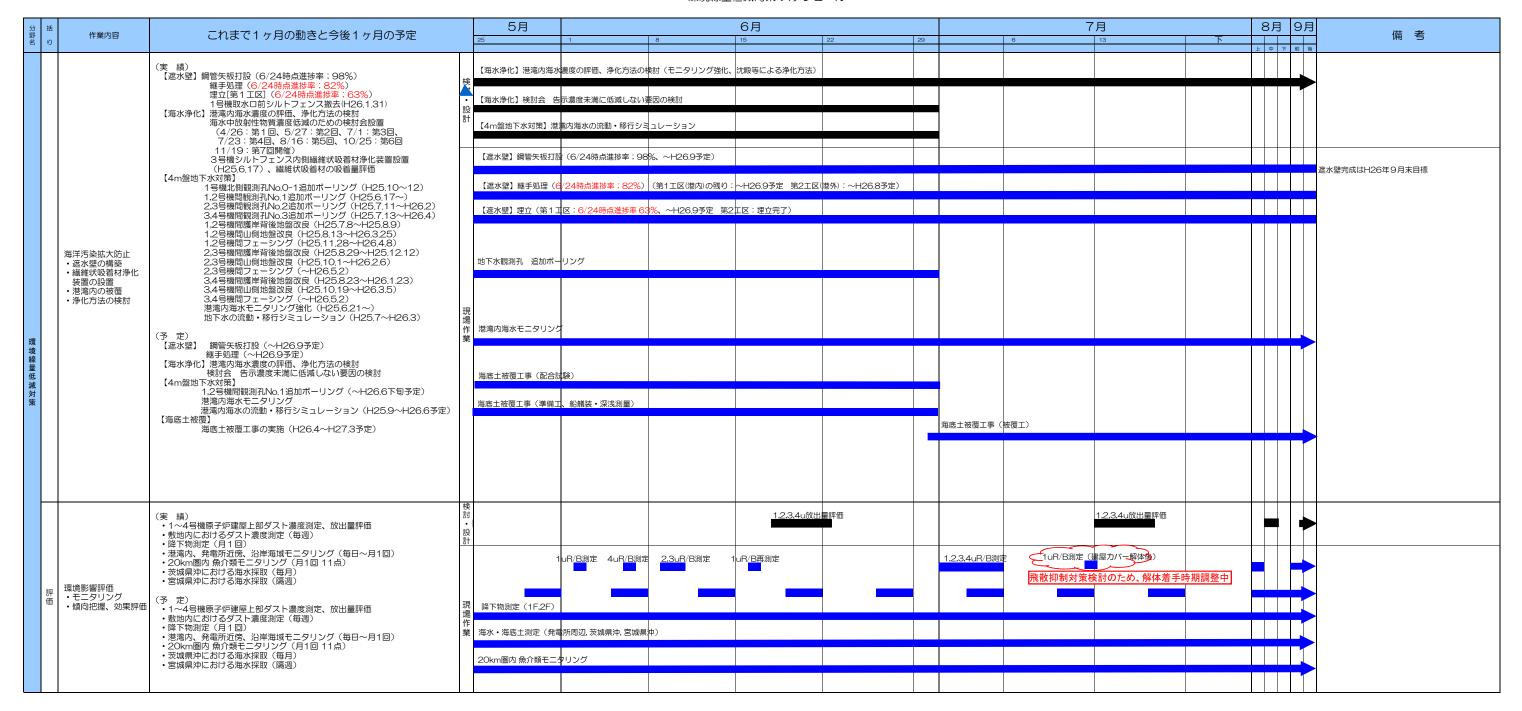
#### 環境線量低減対策 スケジュール



#### 環境線量低減対策 スケジュール

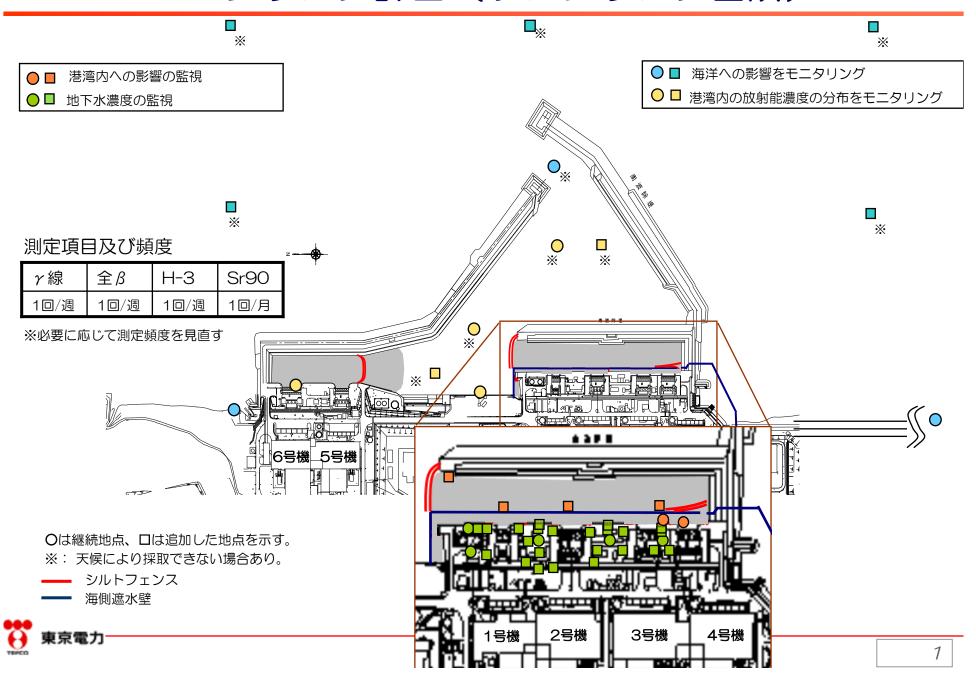


# タービン建屋東側における 地下水及び海水中の放射性物質濃度の状況について

平成26年6月27日 東京電力株式会社

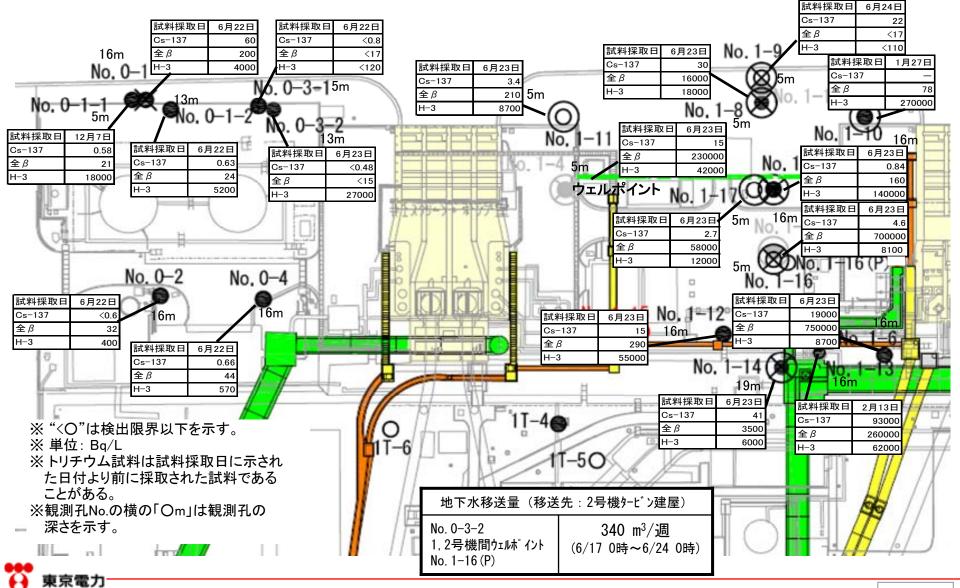


## モニタリング計画(サンプリング箇所)



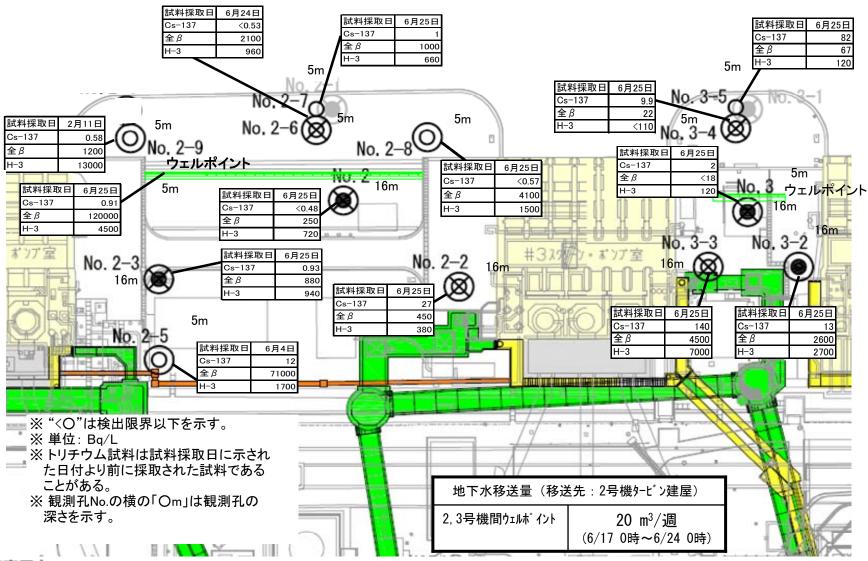
## タービン建屋東側の地下水濃度(1/2)

#### <1号機北側、1,2号機取水□間>



## タービン建屋東側の地下水濃度(2/2)

#### <2,3号機取水□間、3,4号機取水□間>



## タービン建屋東側の地下水濃度の状況(1/2)

#### <1号機北側エリア>

- H-3濃度が高い海側のNo.O-3-2 で、12/11より開始した地下水汲み上げによる効果を継続監視(1m<sup>3</sup>/日)。4/7以降、30,000Bq/L台となり、5/26以降、20,000Bq/L台で推移。
- 3月以降、エリア全体でH-3濃度が低下。

#### <1,2号機取水口間エリア>

- 1,2号機間ウェルポイントは、H-3濃度が9万Bq/L前後、全β濃度が40万Bq/L前後で推移していたが、6月以降低下が見られる。
- No.1-16は、1/30に全β濃度が310万Bq/Lまで上昇したが、2月中旬より低下に転じて100万Bq/L台で推移し、4/7以降100万Bq/Lを下回っていたが、5月より100万Bq/L前後で推移。1/29より開始したNo.1-16(P)の地下水汲上げによる効果を継続監視(1m³/日)。

### タービン建屋東側の地下水濃度の状況(2/2)

#### <2,3号機取水口間エリア>

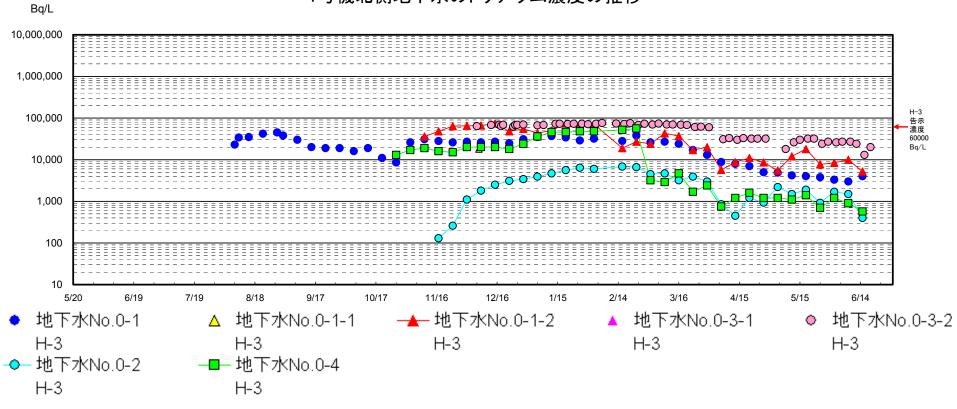
- $\bigcirc$  2,3号機取水口間は、北側  $\bigcirc$  No.2-5、ウェルポイント北側  $\bigcirc$  で全 $\beta$  濃度が高い状況。
- O No.2、No.2-2、No.2-3、No.2-6では、全 $\beta$ 、H-3濃度とも横ばいで推移し、上昇は見られていない。
- 南側の汚染状況を確認するため、No.2-8で採水を開始。エリア中央のNo.2-6と同程度の濃度であったが、全β濃度が上昇し、4,000Bq/L程度で横ばい。
- 〇 地盤改良の外側のNo.2-7は、全 $\beta$ 濃度が上昇し、1,000Bq/L前後で推移。
- 地下水濃度の高い北側で、ウェルポイント北側の地下水汲み上げによる効果を継続監視 (12/8~2/13:2m³/日、2/14~:4m³/日)。

#### <3,4号機取水口間エリア>

- 各観測孔とも放射性物質濃度は低いレベルで推移。
- 3号機主トレンチの南側分岐トレンチの南側にNo.3-2を追加。全 ß、H-3濃度とも高い時期(昨年7月)のNo.3と同レベル。
- 同じく北側にNo.3-3を追加。No.3-2に比べ、Cs-137濃度が高い。

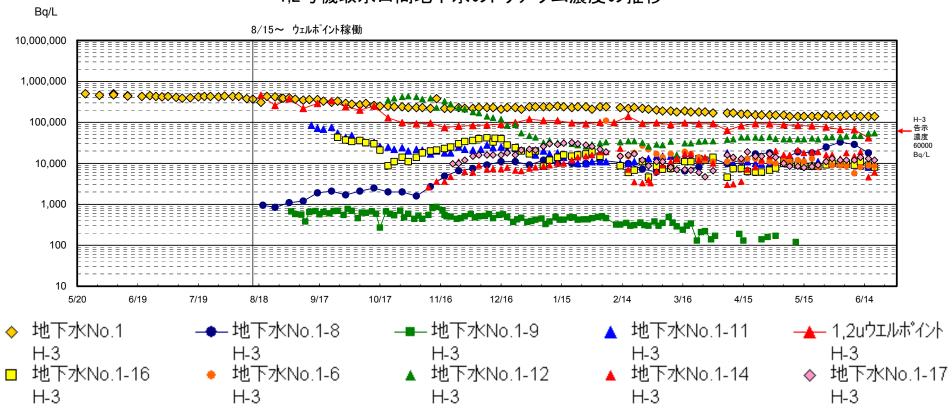
## 地下水のトリチウム濃度推移(1/4)

#### 1号機北側地下水のトリチウム濃度の推移



# 地下水のトリチウム濃度推移(2/4)

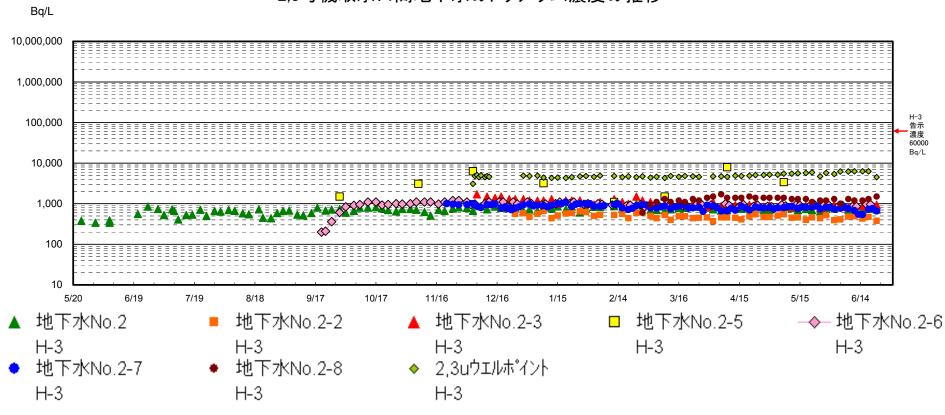
#### 1,2号機取水口間地下水のトリチウム濃度の推移





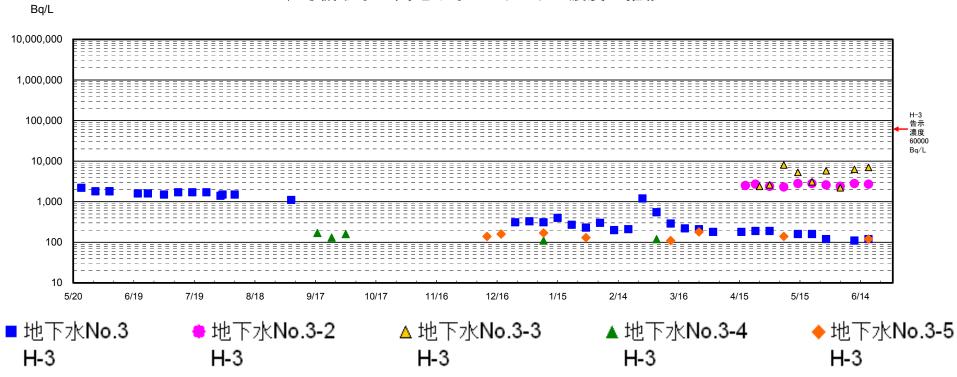
## 地下水のトリチウム濃度推移(3/4)

#### 2,3号機取水口間地下水のトリチウム濃度の推移



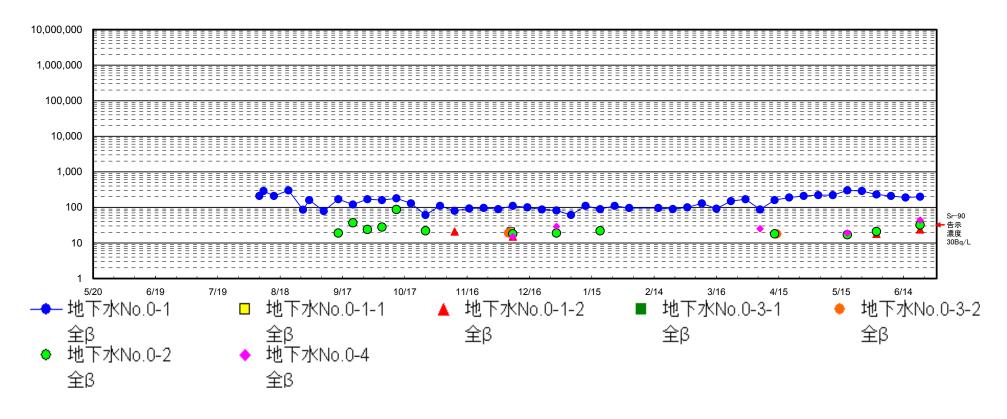
# 地下水のトリチウム濃度推移(4/4)





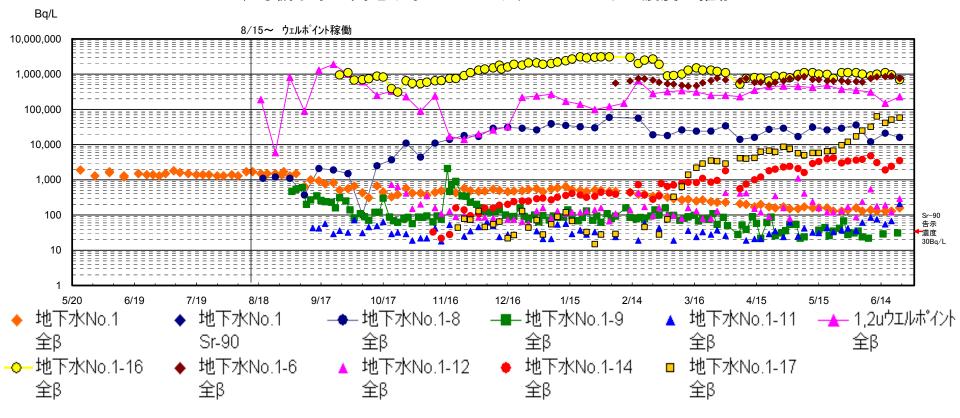
# 地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度推移(1/4)

Bq/L 1号機北側地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度の推移

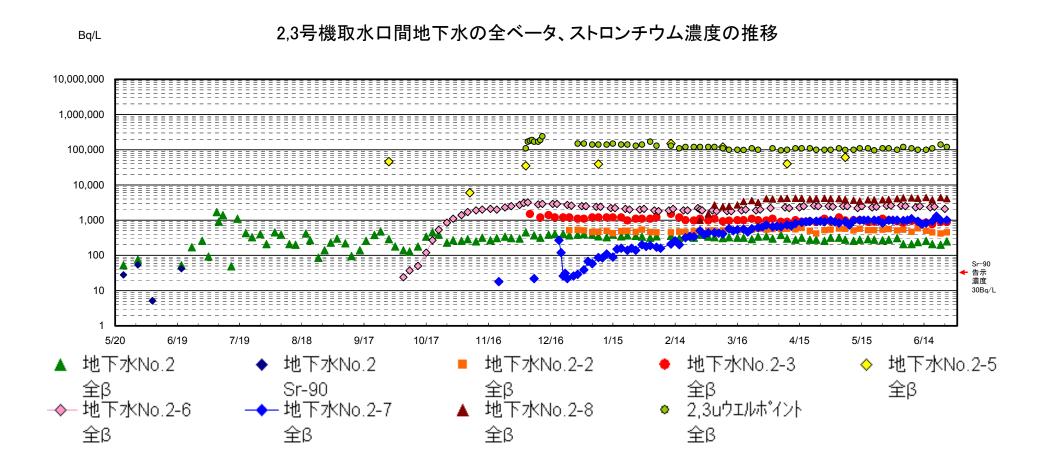


### 地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度推移(2/4)

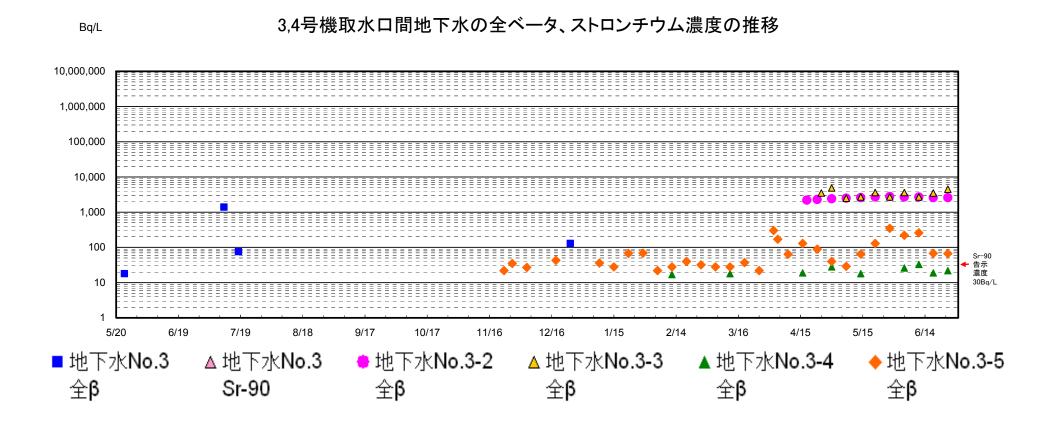
#### 1,2号機取水口間地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度の推移



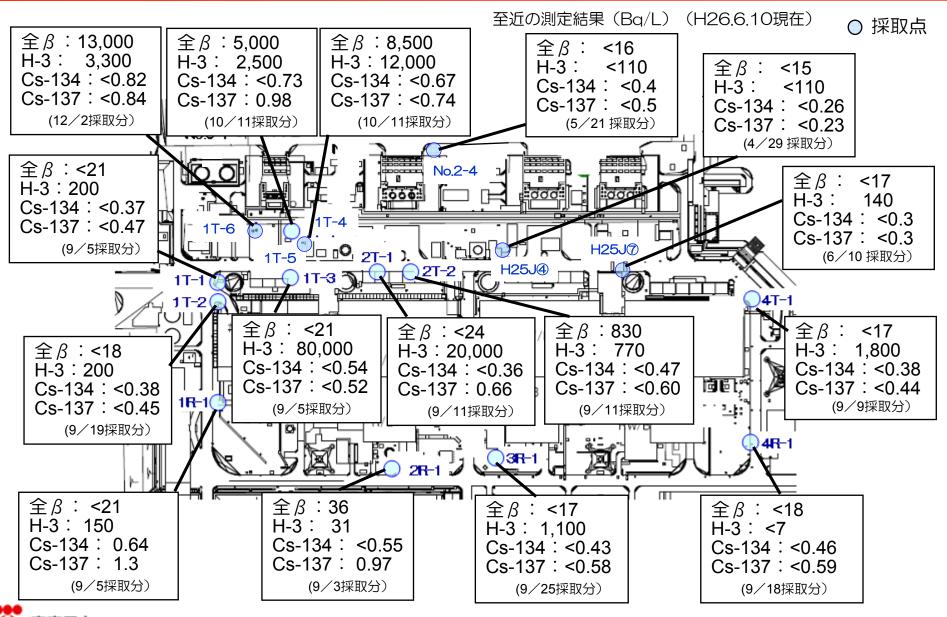
# 地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度推移(3/4)



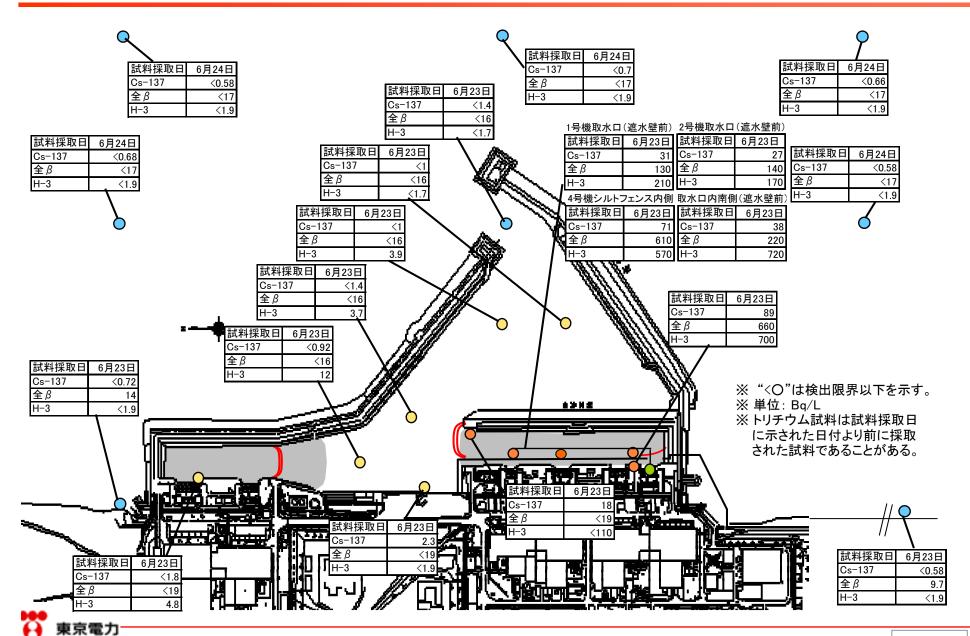
## 地下水の全ベータ、ストロンチウム濃度推移(4/4)



#### 建屋周辺の地下水濃度測定結果



#### 港湾内外の海水濃度



#### 港湾内外の海水濃度の状況

#### <1~4号機取水ロエリア>

- 遮水壁内側の埋立工事の進捗に伴い、1~4号機取水口前のシルトフェンスを撤去。また、 新たに1~4号機取水口南の遮水壁開口部前にシルトフェンスを設置し、その外側で採水。 1号機及び2号機取水口前の遮水壁外側でも採水。
- 1,2号機、2,3号機、3,4号機取水口間のH-3、全β濃度について、3月末以降上昇が見られる。Cs-137濃度は、4月末以降低下傾向が見られる。
- 〇 遮水壁外側で追加した採取点のCs-137、 H-3、全 $\beta$  濃度は、東波除堤北側と同レベル。

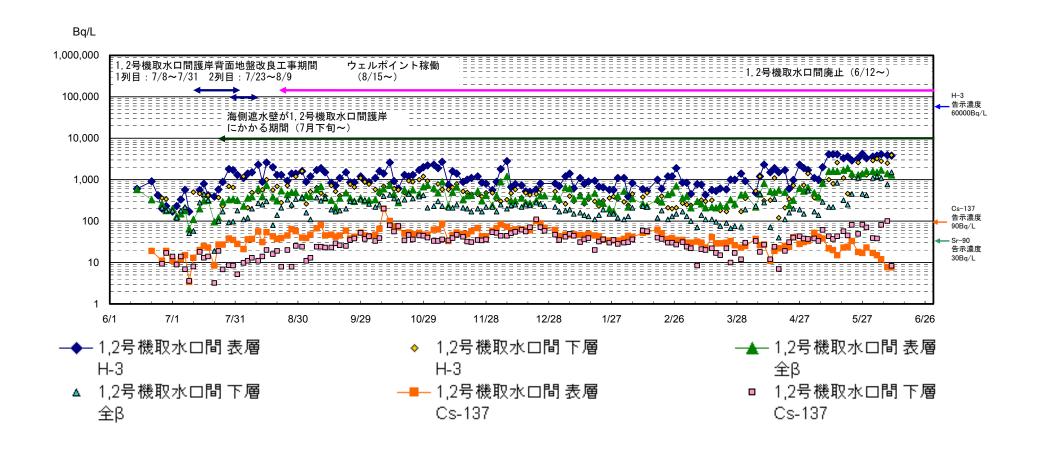
#### く港湾内エリア>

○緩やかな低下が見られる。

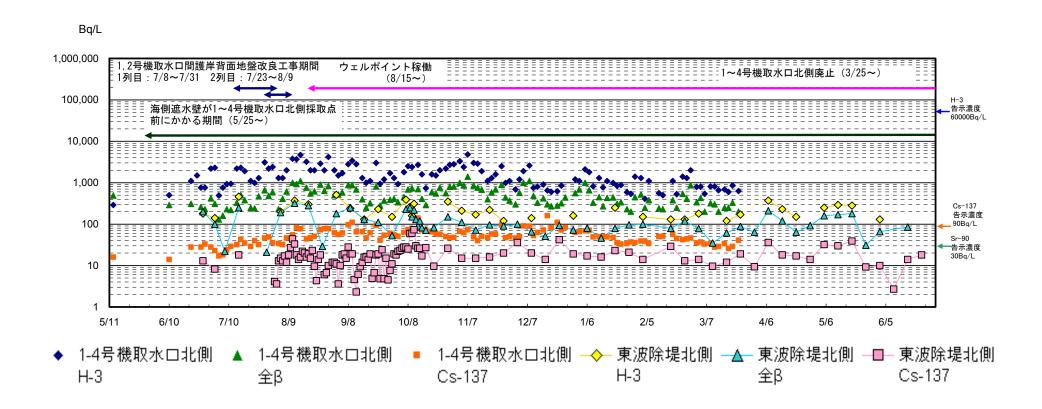
#### く港湾口、港湾外エリア>

○ これまでの変動の範囲で推移。

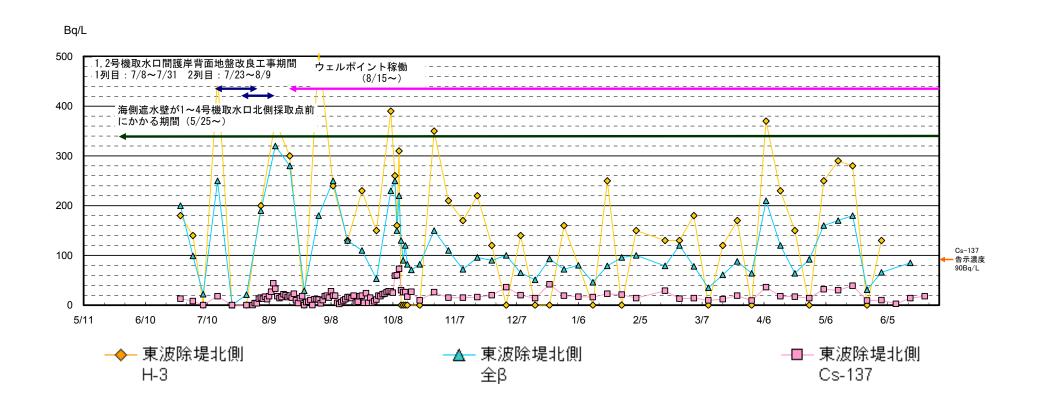
## 1,2号機取水口間の海水の濃度推移



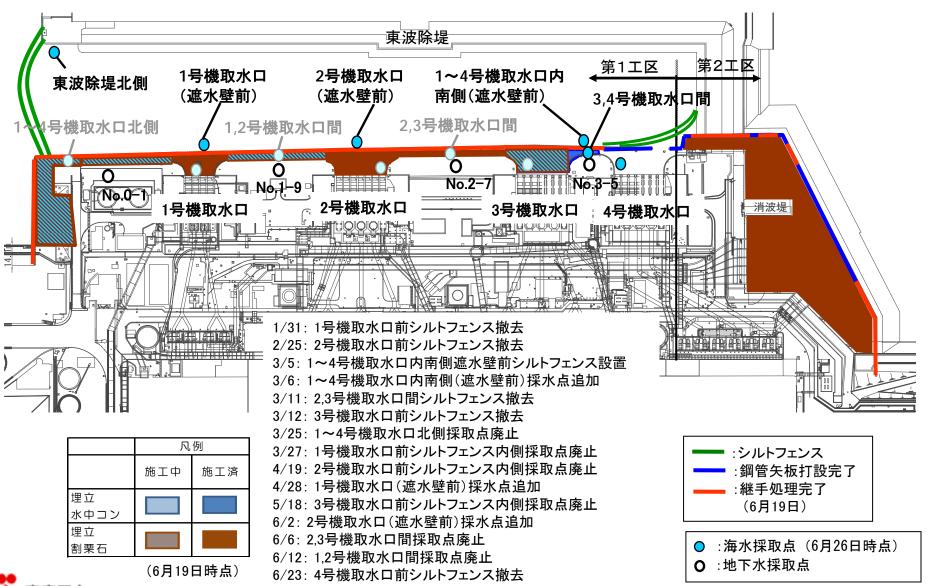
## 1~4号機取水口北側、東波除堤北側の海水の濃度推移



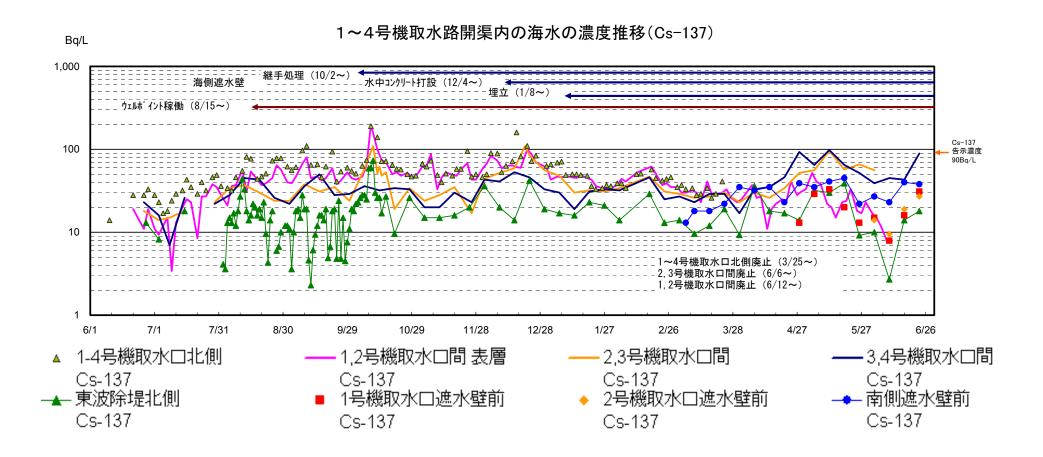
# 東波除堤北側の海水の濃度推移



### 海側遮水壁設置工事の進捗と海水採取点の見直し

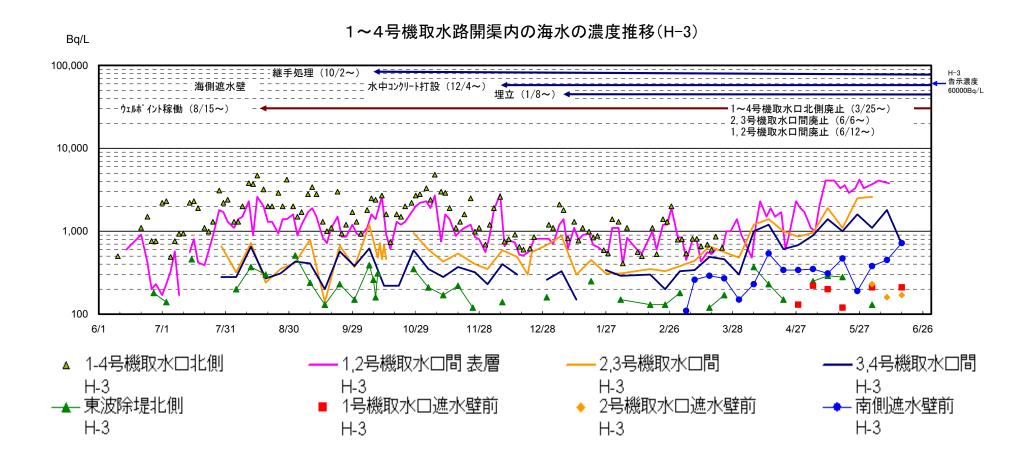


### 1~4号機取水路開渠内の海水の濃度推移(1/3)

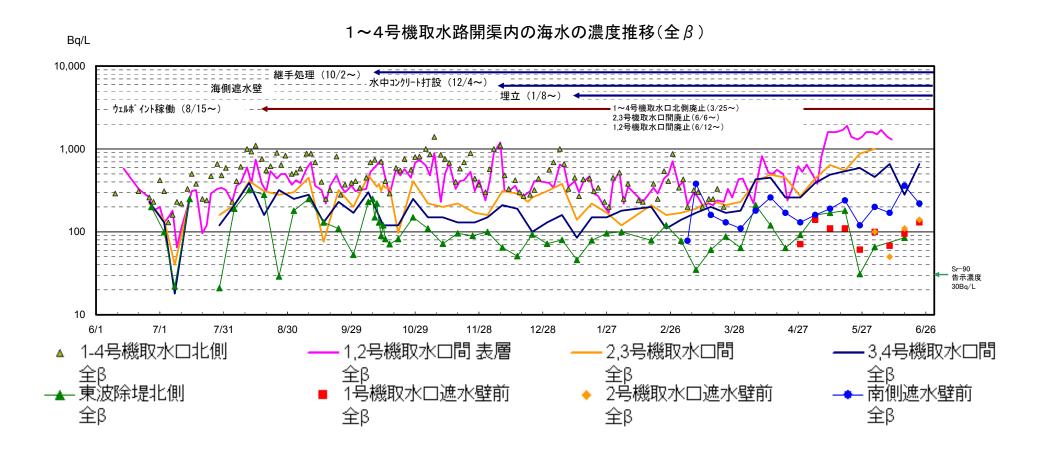




### 1~4号機取水路開渠内の海水の濃度推移(2/3)



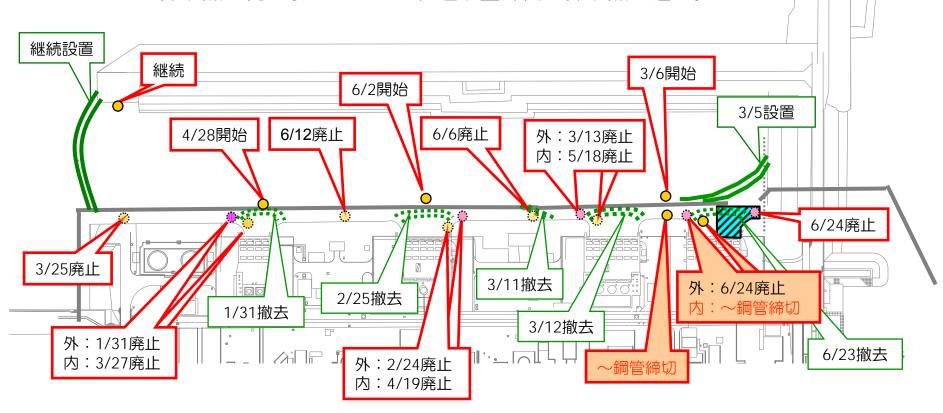
# 1~4号機取水路開渠内の海水の濃度推移(3/3)





### シルトフェンスの撤去・設置と海水採取点の見直し

○ 海側遮水壁の埋立工事の進捗に伴い、順次、遮水壁内側の海水の 採取点を廃止するとともに、遮水壁外側の採取点を追加。



シルトフェンス関連

海水モニタリング関連

外:シルトフェンス外側

内:シルトフェンス内側

 $\gamma$ 、全 $\beta$ 、H-3測定

γのみ測定

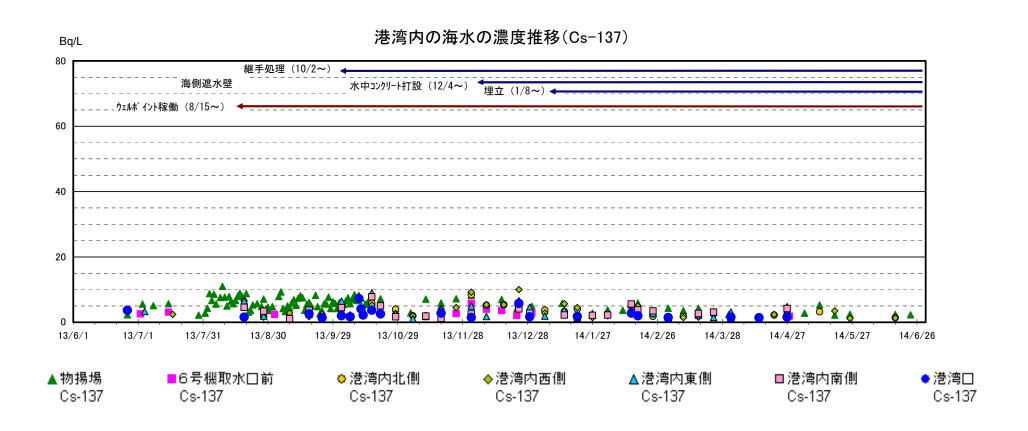
※ 作業進捗により変更となる場合がある。 (H26年6月26日時点)



準備工事エリア

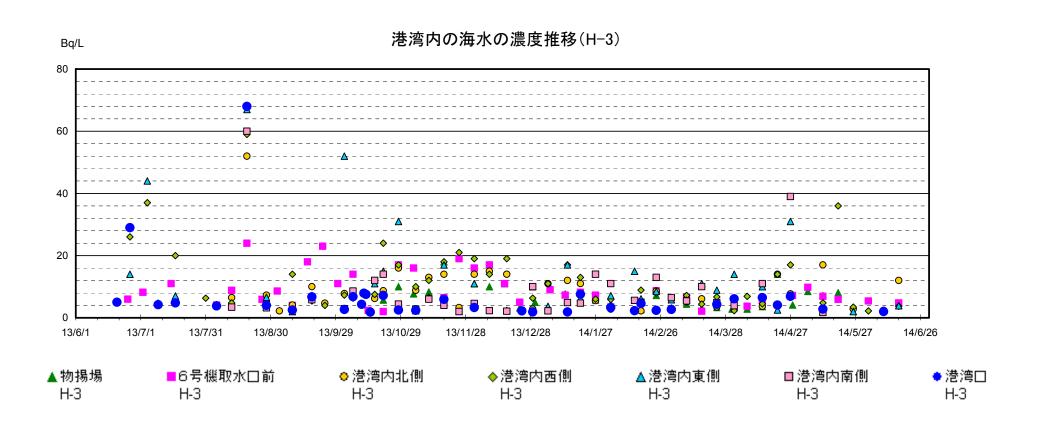


## 港湾内の海水の濃度推移(1/3)

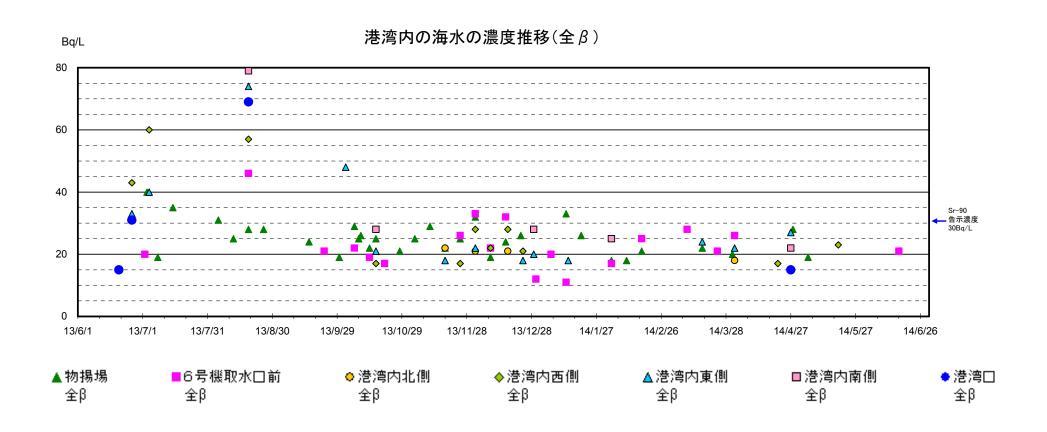




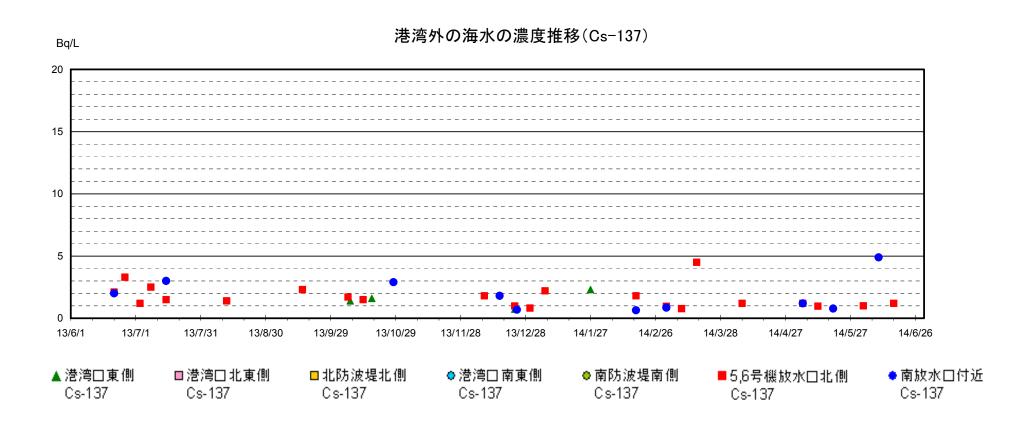
# 港湾内の海水の濃度推移(2/3)



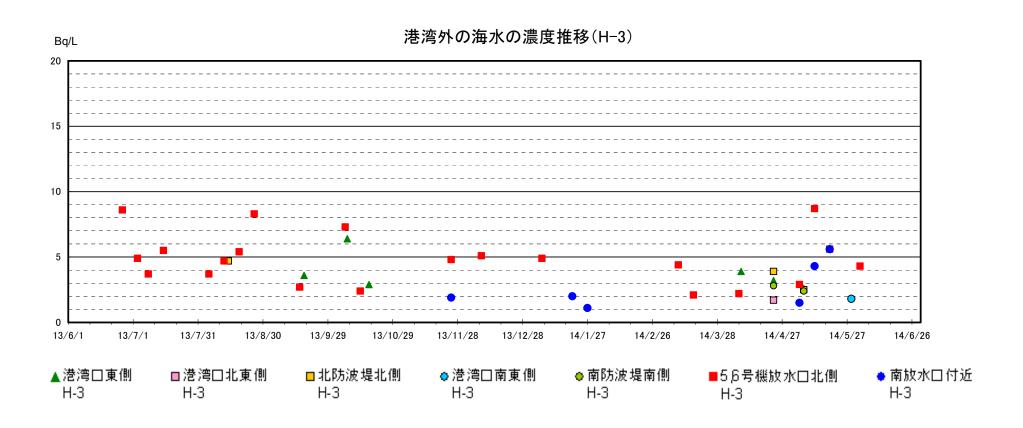
# 港湾内の海水の濃度推移(3/3)



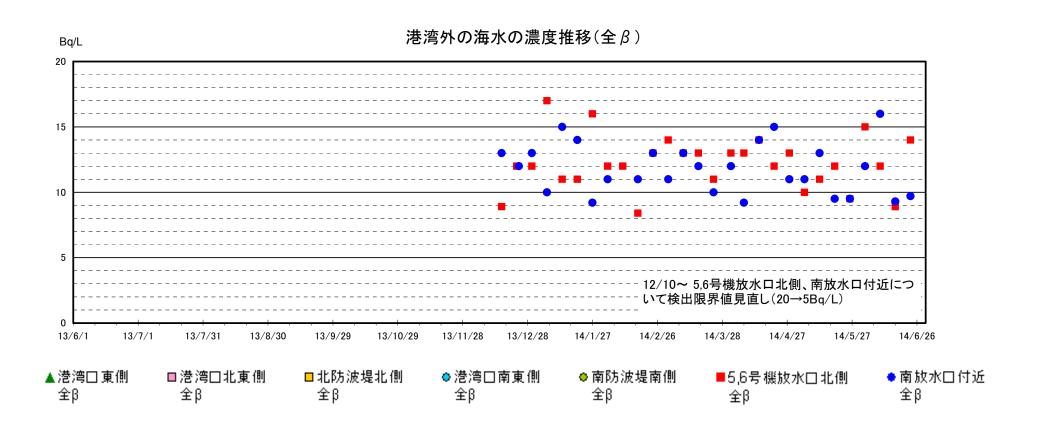
## 港湾外の海水の濃度推移(1/3)



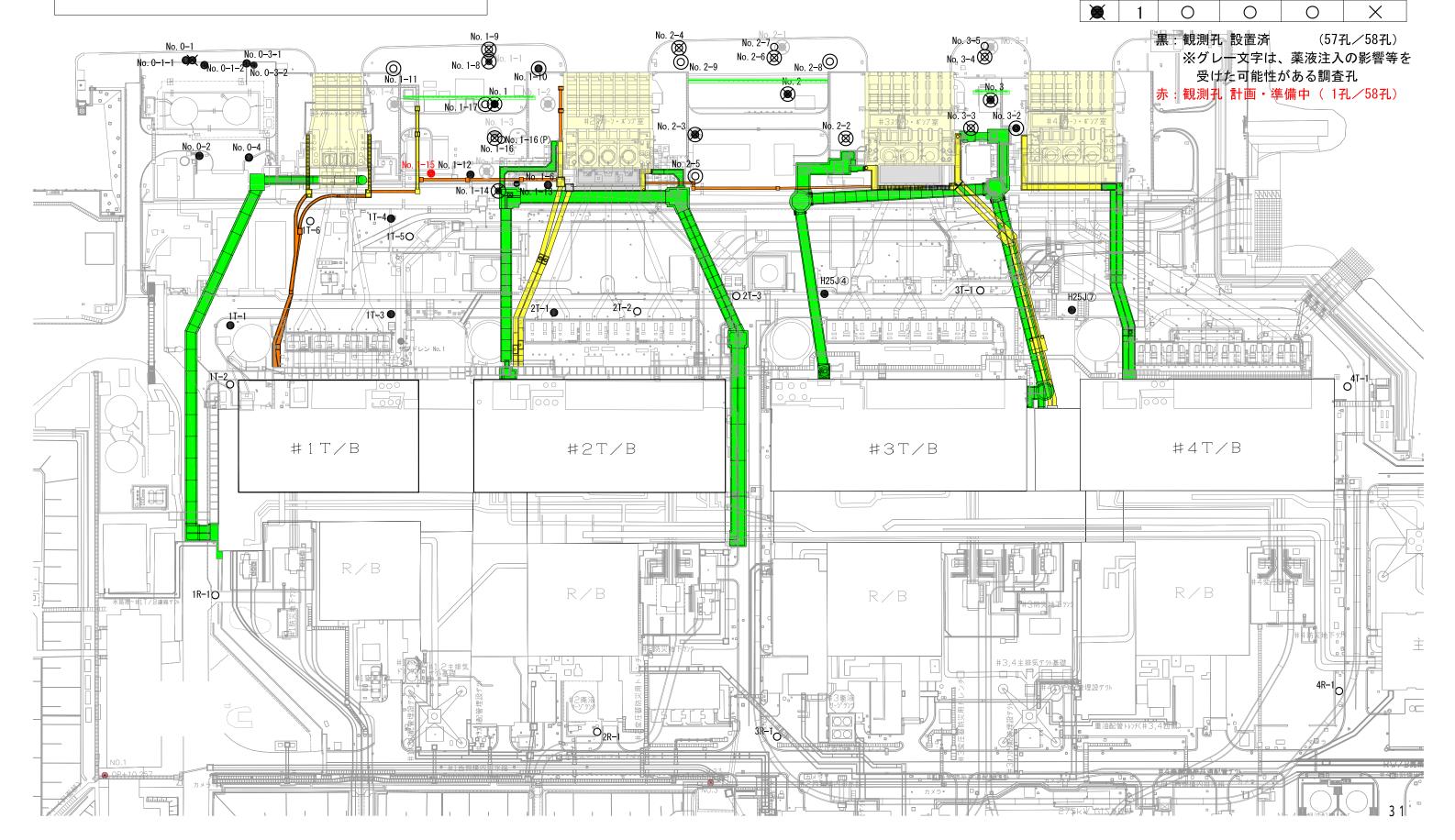
# 港湾外の海水の濃度推移(2/3)



## 港湾外の海水の濃度推移(3/3)



		孔数	水質確認	水質監視	汚染土壌確認	地下水位監視
観測孔位置図	0	14	0	×	×	X
		17	0	×	0	×
	0	5	0	×	×	0
		4	0	×	0	0
	$\otimes$	7	0	0	×	0
		10	0	0	0	0



主トレンチ (海水配管トレンチ)

〔分岐トレンチ 含む〕

電源ケーブルトレンチ

電源ケーブル管路

	ì					調査	項目											
							t	地	4月			5月			6月			
調査箇所		通し番号	凡例	孔番号	水質確認	水質監視	土壤污染確認	地下水位監視	上旬	中旬	下旬	上旬	中旬	下旬	上旬	中旬	下旬	
4m##		1	×	No.0-1	0	0	0											
		2	•	No.0-1-1	0		0											
	Hv 1	3	•	No.0-1-2	0		0											
	北明 1 側 口機	4	•	No.0-2	0		0											
		5	•	No.0-3-1	0		0											
		7	•	No.0-3-2 No.0-4	0		0											
		8	Ø	No.U-4 No.1	0	0	0	0										
		9	•	No.1=1	0		0		完了									
		10	Ø	No.1=2	0	0	0	0										
		11	•	No.1-3	0		0	0										
		12	Ø	No.1-4	0	0		0										
		13	<b>⊠</b>	No.1=5	0	0	0	0										
		14	•	No.1-6 No.1-8	0		0	0										
	取分水	16	8	No.1-9	0	0		0										
	取水口間機	17	•	No.1-10	0		0	0										
	機	18	0	No.1-11	0			0										
		19	•	No.1-12	0		0											
		20	•	No.1-13	0	-	0											
		21	<b>∞</b>	No.1-14	0	0	0	0										
		23	8	No.1-15 No.1-16	0	0		0										
		24	0	No.1-16(P)	0													
		25	0	No.1-17	0			0	i i									
		26	Ø	No.2	0	0	0	0	Ī									
		27	Ø	No.2-1	0	0	0	0										
	取水口間 2~3号機	28	8	No.2-2	0	0		0										
		30	<b>⊚</b> ⊗	No.2-3 No.2-4	0	0	0	0	-									
		31	0	No.2-5	0	Ŭ		0	1 1									
		32	8	No.2-6	0	0		0	i i									
		33	0	No.2-7	0													
		34	0	No.2-8	0			0										
		35	⊚ ~	No.2-9		_		0										
		36	Ø	No.3 No.3=1	0	0	0	0										
	取水口間機	38	•	No.3-2	0	Ĭ	0	0	1 1									
		39	8	No.3-3	0	0		0	1 1									
		40	8	No.3-4	0	0		0	完了									
		41	0	No.3-5	0				,									
10m盤 建屋周り (海側)	1号機	42	•	1T-1	0		0											
		43	•	1T-2 1T-3		-	0											
		45	•	11-3 1T-4	0		0											
		46	0	1T-5														
		47	0	1T-6	0				] [									
	2号機	48	•	2T-1	0		0											
		49	0	2T-2				-										
		50 51	•	2T-3 H25J <b>④</b>	0		0											
	3号機 4号機	52	0	77-1	0													
		53	0	4T-1	0				1 1									
		54	•	H25J⑦	0		0		]									
10	1号機	55	0	1R-1	0													
10m盤 建屋周り	2号機	56	0	2R-1	0													
建屋周り (山側)	3号機	57	0	3R-1	0													
	4号機	58	0	4R-1	0													

#### <u>測定頻度</u>

•水質確認

・水質監視

※必要に応じて頻度見直しの可能性あり・土壌汚染確認 : 施工完了時1回・地下水位の監視 : 毎正時

: 施工完了時 1回 : 週1回

※薬液注入の影響等を受けたと考えられる調査孔は、 取り消し線を記載(例:No.1-1)

※工事工程は、検討に応じて変更の可能性あり

# 1 F 港湾内海底土被覆工事(その2) の工事概要について



前回工事での作業状況 (5/6号機取水口前)

平成26年6月27日 東京電力株式会社



# 1.概要

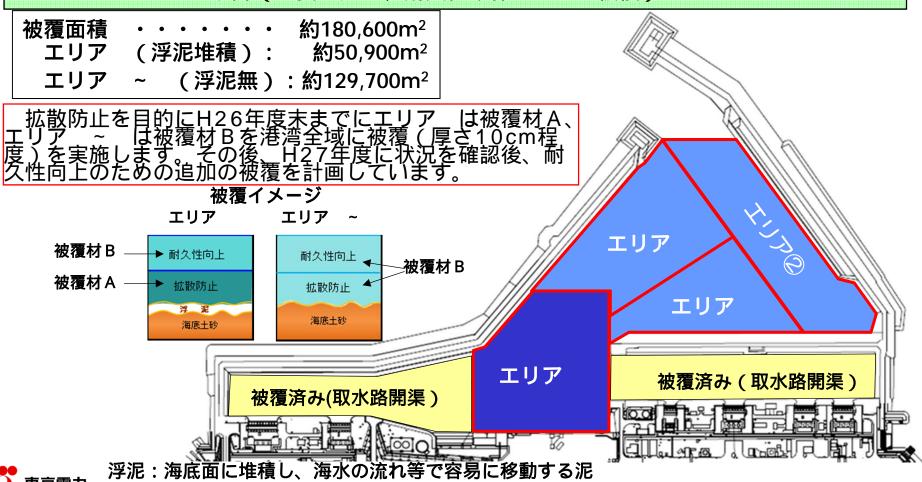
### <工事概要>

目 的:港湾内海底面を被覆し、海底の汚染物質の拡散を防止する

被覆面積:約18万m²

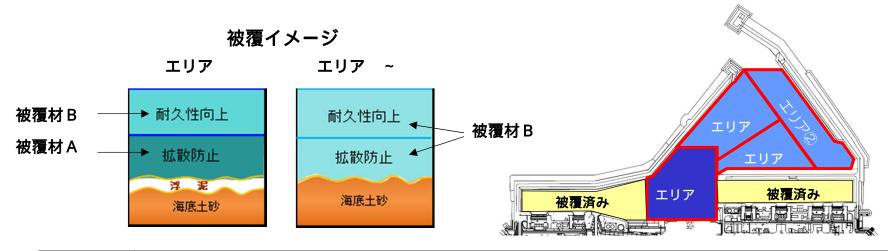
予定工期: H26.4~ H27.3末【12ヶ月】(拡散防止を完了)

H27.4以降(必要に応じ、耐久性確保のための被覆)



# 2.施工順序・材料

- ■汚染拡散防止の観点から、 H27.3末までに港湾内全域を被覆し、その後必要に応じて、耐久性確保のための被覆を実施する。
- ■浮泥は海水の流れ等で容易に移動するため、浮泥が確認されたエリア を最初に被覆する。 その後、エリア の順に被覆する。また、エリア では、浮泥を封じ込めるために軽量 の被覆材Aを用いる。
- ■以上の海底土被覆の基本方針については、取水口前面にて実施済の被覆工事と同様。



材料	要求性能
被覆材A	【浮泥の封じ込め】浮泥の下に潜り込まないよう浮泥と同等の密度(1.1g/cm3程度) 配合 : ベントナイトスラリー + セメント
被覆材B	【 耐久性確保】海水による浸食等に対して耐久性を有する強度,厚さ (一軸圧縮強度 300kN/m²,厚さ 10cm → 50年以上の耐久性) 配合 : 山砂スラリー + セメント

# 3.施工方法

【小名浜】 セメント積込

【福島第二】 ベントナイトスラリー or 山砂スラリー製造

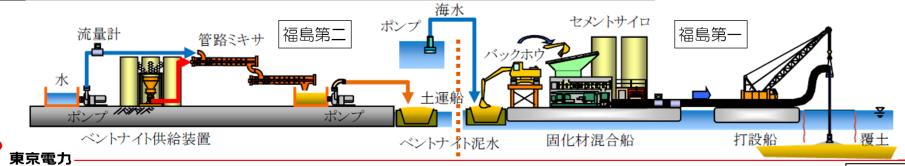
【福島第一】 被覆材製造・打設 【福島第二→福島第一】 土運船による海上輸送(1回/週程度)





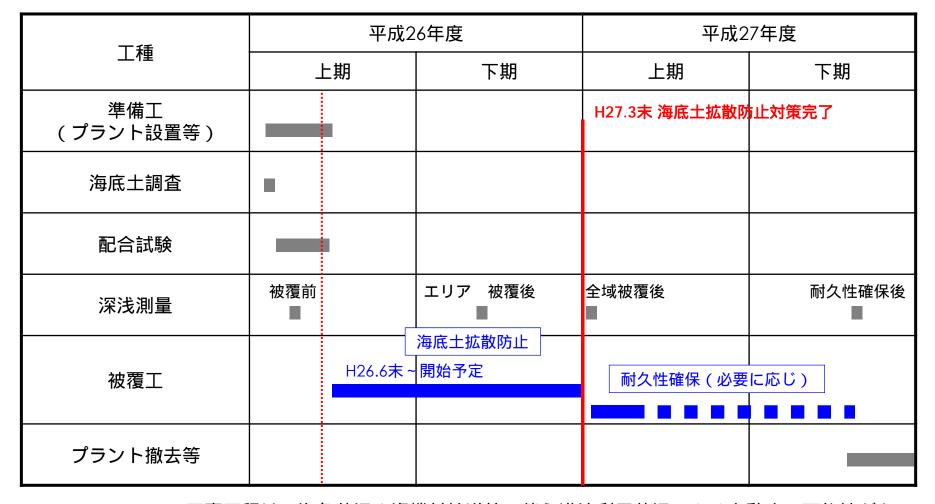


福島第二にスラリープラントを設置した海上施工システム(被覆材Aの場合)



3

# 4 . 工程



工事工程は、海象状況や資機材輸送等に伴う港湾利用状況により変動する可能性がある



# Jタンク設置エリアの線量低減について

# 平成26年6月27日 東京電力株式会社

目 的 : 」タンク設置エリアの整地により、線量低減を実施し、

作業員の被ば〈低減を図る。

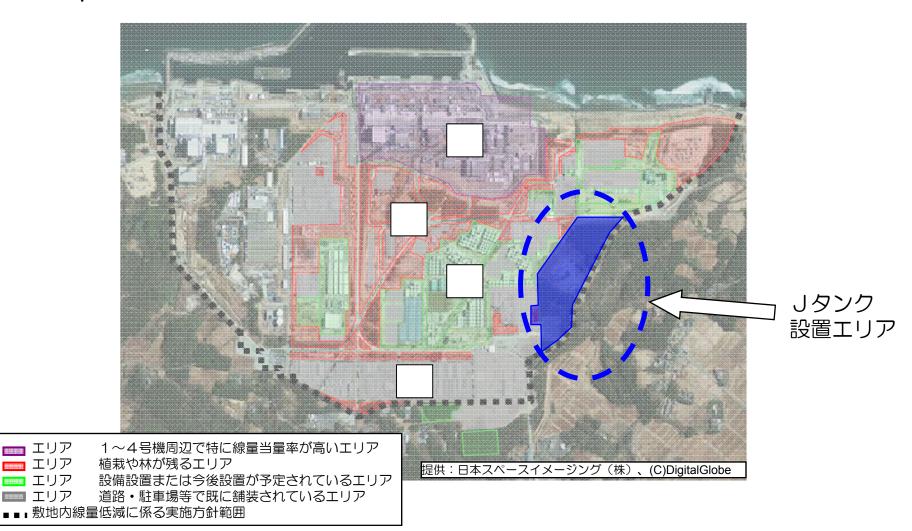
工事期間:平成25年7月~平成26年5月

工事方法 : 伐採·表土除去



# Jタンク設置エリアの線量低減状況 (1/2)

Jタンク設置エリア(約90,000m2)の伐採・表土除去を行い、目標線量率 (平均5μSv/h)の達成状況を確認した。



エリア

エリア 

# **Jタンク設置エリアの線量低減状況 (2/2)**

Jタンク設置エリアの平均線量率は、 地表1m高さで 3.7μSv/h (除染前 100μSv/h以上) となり, <u>目標線量率</u> 5μSv/h を達成。

### 線量率測定結果(エリア平均)

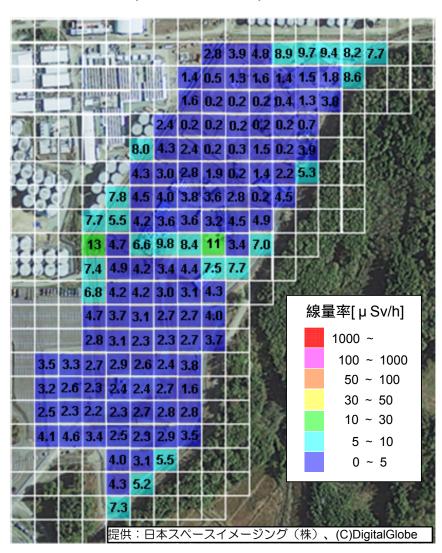
エリア	地表1mの線量率(μSv/h)
整地前(林)	>100
整地後 (H26.6.4)	3. 7

< 伐採、表土除去後の状況 >





### 線量率(地表1m高さ)測定結果



# (参考) 敷地内線量低減の進捗状況

■ Jタンク設置エリア(伐採・表土除去)の除染を行い、 地表 1 mの目標線量率(平均 5 μSv/h)の達成状況を 確認。 ■ エリア 1~4号機周辺で特に線量当量率が高いエリア■ エリア 植栽や林が残るエリア■ エリア 設備設置または今後設置が予定されているエリー

エリア 設備設置または今後設置が予定されているエリア 道路・駐車場等で既に舗装されているエリア

■■ 敷地内線量低減に係る実施方針範囲

5μSv/h程度となっているエリア

<u>今回線量低減効果を確認したエリア</u>

①汐見坂法面上 41 µSv/h (地表面)3.0 µSv/h (H26.2確認)

※整地していない周辺から の寄与や直接線の影響を受 けているため、法面の表土 除去等、更なる線量低減対 策を検討する。

雑固体廃棄物焼却設備

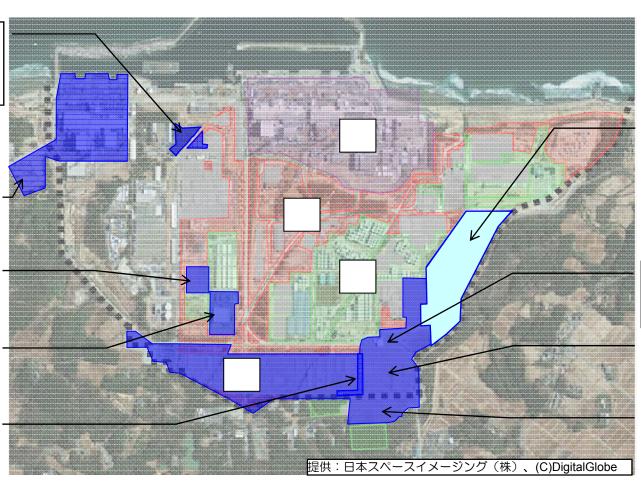
 $3.6 \mu Sv/h$ 

(H25.5確認)

キャスク仮保管庫 5.1 μSv/h (H25.1確認)

多核種除去設備 3.4 μ Sv/h (H25.1確認)

②企業棟南側 5.1 μSv/h (H26.3確認)



③ J タンク設置エリア 3.7 µ Sv/h (H26.6確認)

正門

3.8 μSv/h (H25.4確認)

入退域管理施設 2.1 μSv/h (H25.6確認)

構外駐車場 2.2μSv/h (H25.6確認)

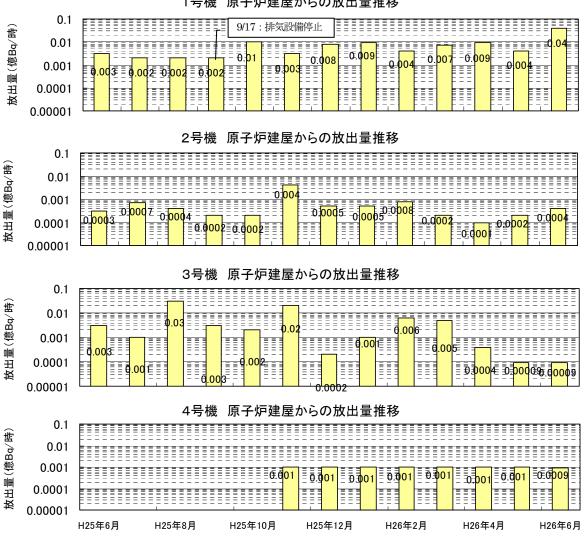


東京電力

#### 原子炉建屋からの追加的放出量の評価結果(平成26年6月)

- ○1~4号機原子炉建屋からの現時点の放出量(セシウム)を、原子炉建屋上部等の空気中放射 性物質濃度(ダスト濃度)を基に評価。(各号機の採取地点は別紙参照)
- ○1~4号機の大物搬入口は閉塞の状態で測定。
- ○1~4号機建屋からの現時点の放出による敷地境界における被ばく線量は 0.03mSv/年以下と 評価。
- 〇被ばく線量は、原子炉建屋上部等の空気中放射性物質濃度を基に算出した1~4号機の放出量 の合計値は 0.05 億ベクレル/時であり、原子炉の状態が安定していることから、0.1 億ベクレル/ 時以下と評価している。
- ○号機毎の推移については下記のグラフの通り。

#### 1号機 原子炉建屋からの放出量推移



- 放出量についてはCs134とCs137の合計値である
- ○本放出による敷地境界の空気中の濃度は、Cs-134 及び Cs-137 ともに 1,2×10<sup>-9</sup> (Ba/cm³) と評価。
  - ※周辺監視区域外の空気中の濃度限度: Cs-134…2×10<sup>-5</sup>、Cs-137…3×10<sup>-5</sup> (Bq/cm<sup>3</sup>)
  - ※ 1F 敷地境界周辺のダスト濃度「実測値」:
    - Cs-134···ND(検出限界値:約1×10<sup>-7</sup>)、Cs-137···ND(検出限界値:約2×10<sup>-7</sup>)(Bq/cm³)

#### (備考)

- ・ 希ガスについては、格納容器ガス管理設備における分析結果から放出量を評価しているが、 放出されるガンマ線実効エネルギーがセシウムに比べて小さく、被ばく経路も放射性雲の通 過による外部被ばくのみとなるため、これによる被ばく線量は、セシウムによる線量に比べ て極めて小さいと評価している。
- 1号機の放出量の増加については、原子炉直上部におけるダスト濃度のバラつきによる影響が大きかったものと評価している。

# 1~4号機原子炉建屋からの 追加的放出量評価結果 平成26年6月評価分 (詳細データ)



# 1. 放出量評価について

#### ■放出量評価値(6月評価分)

単位:億Bq/時

	原子炉	建屋上部	PCVガス管理sys	八主圣宁店
	原子炉直上部	機器ハッチ部	FOVハス自垤SyS	公表予定値
1号機	0.033		1.1E-6以下(希ガス0.29)	0.04
2号機	0.00033以下		8.6E-7以下(希ガス10以下)	0.0004
3号機	0.000025 0.000062以下		1.0E-6以下(希ガス13)	0.00009
4号機	0.000	)83以下	-	0.0009
合計		約0.1以下(0.05)		

#### ■放出量評価値(5月評価分)

単位:億Ba/時

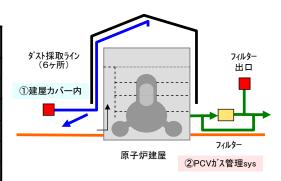
	原子炉	建屋上部	PCVガス管理sys	ハまる中は
	原子炉直上部	機器ハッチ部	FOVカス自埋Sys	公表予定値
1号機	0.0038以下		9.7E-7以下(希ガス0.29)	0.004
2号機	0.00017以下		8.6E-7(希ガス10以下)	0.0002
3号機	0.000021以下 0.000061以下		9.2E-7以下(希ガス13)	0.00009
4号機	0.00091以下		-	0.001
合計				約0.1以下(0.006)

# 2.1 1号機の放出量評価

#### 1.ダスト等測定結果

①建屋カバー内(単位Bq/cm³)

採取	採取 核種	北東	北西	南西	南側	機器	北側上部
日	化水性	コーナー	コーナー	コーナー	上部	ハッチ上	フィルター入口
	Cs-134	1.1E-6	ND(9.1E-7)	3.9E-6	ND(6.6E-6)	1.6E-6	ND(9.1E-7)
前回	Cs-137	3.1E-6	ND(1.3E-6)	1.1E-5	ND(1.0E-5)	4.1E-6	ND(1.3E-6)
6/2	Cs-134	1.3E-5	6.7E-6	3.3E-5	1.6E-5	8.4E-6	ND(9.1E-7)
	Cs-137	4.5E-5	2.3E-5	1.1E-4	5.1E-5	2.5E-5	ND(1.3E-6)
6/16	Cs-134	1.3E-5	8.6E-6	2.0E-5	1.5E-5	5.3E-6	ND(9.1E-7)
6/16	Cs-137	4.2E-5	2.7E-5	6.3E-5	4.4E-5	1.4E-5	ND(1.3E-6)



#### ②PCVガス管理sys

採取日	核種	PCVガス管理sys 出口 (Bq/cm³)	流量 (m³/h)
前回	Cs-134	ND(1.8E-6)	21
테브	Cs-137	ND(2.8E-6)	21
6/2	Cs-134	ND(1.9E-6)	22
0/2	Cs-137	ND(2.9E-6)	22

採取日	核種	PCVガス管理sys 出口 (Bq/cm³)	流量 (m³/h)
前回	Kr-85	1.4E0	21
6/2	Kr-85	1.3E0	22

赤字の数値を放出量評価に使用

(複数の測定結果がある場合は、Cs134+Cs137合計値が一番高い箇所を採用)

#### 2.建屋カバー漏洩率評価

22,778m<sup>3</sup>/h (5/3~6/2)

#### 3.放出量評価

建屋カバーからの放出量 PCVガス出口(Cs) PCVガス出口(Kr)

PCVガス出口(Kr被ばく線量)

 $= (3.3E-5+1.1E-4) \times 22778 \times 1E6 \times 1E-8$ 

 $= (1.9E-6+2.9E-6) \times 22E6 \times 1E-8$ 

 $= (1.3E0) \times 22E6 \times 1E-8$ 

 $= 2.9E+7 \times 24 \times 365 \times 2.5E-19 \times 0.0022 /0.5 \times 1E3$ 

=3.3E-2億Bq/時

=1.1E-6億Bq/時以下

=2.9E-1億Bq/時

=2.8E-7mSv/年

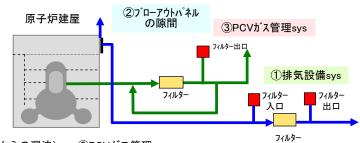
2

### 2.2 2号機の放出量評価

#### 1.ダスト等測定結果

①排気設備sys出口ダスト測定結果

採取日	核種	(Bq/cm³)	流量m³/h)
*6	Cs-134	ND(3.8E-7)	10,000
前回	Cs-137	ND(5.8E-7)	10,000
0/10	Cs-134	ND(3.7E-7)	10,000
6/10	Cs-137	ND(5.8E-7)	10,000



#### ②排気設備sys入口ダスト測定結果(ブローアウトハペネルの隙間からの漏洩)

採取日	核種	(Bq/cm <sup>3</sup> )	採取日	核種	(Bq/cm <sup>3</sup> )
*-	Cs-134	4.3E-7	0 /10	Cs-134	1.3E-6
前回	Cs-137	8.3E-7	6/10	Cs-137	3.5E-6

#### ③PCVガス管理sys

© 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
採取日	核種	(Bq/cm³)	流量(m³/h)		
前回	Cs-134	ND(2.0E-6)	10		
	Cs-137	ND(2.8E-6)	18		
6/10	Cs-134	ND(2.0E-6)	10		
	Cs-137	ND(2.8E-6)	18		

採取日	核種	(Bq/cm <sup>3</sup> )	流量(m³/h)
前回	Kr-85	ND(5.8E1)	18
6/10	Kr-85	ND(5.7E1)	18

#### 2.プローアウトハペネルの隙間の漏洩率評価

測定日	R/B1FL開口部 の流入量(m³/h)	漏洩率評価(m³/h) (排気設備の流量10,000m³/h)
前回	15836	5836
6/10	14716	4716

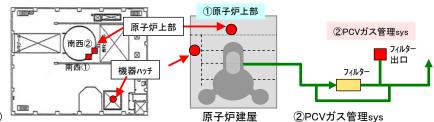
#### 3.放出量評価

#### 赤字の数値を放出量評価に使用

#気設備出口 =(3.7E-7+5.8E-7) ×10,000 ×1E6 ×1E-8 = 9.5E-5億Bq/時以下 BOP隙間等 =(1.3E-6+3.5E-6) × 4716 ×1E6 ×1E-8 = 2.3E-4億Bq/時 PCVガス出口(Cs) =(2.0E-6+2.8E-6) ×18E6 ×1E-8 = 8.6E-7億Bq/時以下 PCVガス出口(Kr) =5.7E1 ×18E6 ×1E-8 = 1.0E+1億Bq/時以下 PCVガス出口(Kr被ばく線量) =1.0E9 ×24 ×365 ×2.4E-19 ×0.0022 /0.5 ×1E3 = 9.3E-6mSv/年以下

# 2.3 3号機の放出量評価

#### 1.ダスト等測定結果



①原子炉上部(単位Bq/cm³)

採取日	核種	原子炉	直上部	機器/	<b>ハッチ</b>
休収口	1久1里	南西①	南西②	上部	流量(m/s)
*	Cs-134	ND(2.2E-6)	ND(2.1E-6)	ND(2.2E-6)	0.01
前回	Cs-137	ND(3.2E-6)	ND(3.1E-6)	ND(3.2E-6)	0.01
0.70	Cs-134	ND(2.1E-6)	2.3E-6	ND(2.2E-6)	0.04
6/9	Cs-137	ND(3.3E-6)	4.0E-6	ND(3.3E-6)	0.01

PCVがみ管理sys出口 流量 採取日 核種 (Bq/cm<sup>3</sup>)  $m^3/h$ Cs-134 ND(1.9E-6) 前回 20 Cs-137 ND(2.7E-6) Cs-134 ND(2.0E-6) 6/9 20 ND(3.0E-6) Cs-137

採取日	核種	PCVガス管理sys出口	流量
沐双口	1久1里	(Bq/cm³)	$(m^3/h)$
前回	Kr-85	ND(6.3E1)	20
6/9	Kr-85	6.5E1	20

赤字の数値を放出量評価に使用

(複数の測定結果がある場合は、Cs134+Cs137合計値が一番高い箇所を採用)

※原子炉直上部から放出流量は、H26.5.1現在の 蒸気発生量(m3/s)を適用

= 2.5E-5億Bq/時

= 6.2E-5億Bq/時以下

= 1.0E-6億Bq/時以下

= 13億Bq/時

2.放出量評価

放出量(原子炉直上部)※ 放出量(機器ハッチ) PCVガス出口(Cs)

PCVガス出口(Kr)

PCVガス出口(Kr被ばく線量)

 $=(2.3E-6+4.0E-6) \times *0.11 \times 1E6 \times 3600 \times 1E-8$ 

 $=(2.2E-6+3.3E-6) \times (0.01 \times 5.6 \times 5.6)E6 \times 3600 \times 1E-8$ 

 $=(2.0E-6+3.0E-6) \times 20E6 \times 1E-8$ 

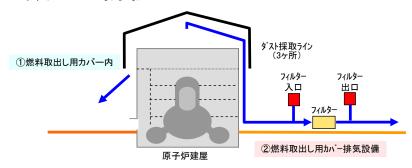
 $=(6.5E1) \times 20E6 \times 1E-8$ 

 $=1.3E9 \times 24 \times 365 \times 3.0E-19 \times 0.0022 /0.5 \times 1E3$ 

= 1.5E-5mSv/年

4

### 2.4 4号機の放出量評価



#### 1.ダスト等測定結果

①燃料取出し用カバー内

(燃料取出し用カバー排気設備入口)(単位Bq/cm3)

②燃料取出し用カバー排気設備出口

採取日	核種	SFP近傍	チェンジング プレイス近傍	カバー上部
**	Cs-134	ND(6.3E-7)	ND(6.2E-7)	ND(5.9E-7)
前回	Cs-137	ND(9.8E-7)	ND(9.0E-7)	ND(8.8E-7)
0.70	Cs-134	ND(6.2E-7)	ND(6.0E-7)	ND(5.9E-7)
6/6	Cs-137	ND(9.2E-7)	ND(8.9E-7)	ND(9.1E-7)

採取日	核種	燃料取出し用カバー 排気設備出口(Bq/cm³)	流量 (m³/h)
前回	Cs-134	ND(6.2E-7)	50.000
削凹	Cs-137	ND(9.9E-7)	30,000
0.70	Cs-134	ND(6.0E-7)	E0 000
6/6	Cs-137	ND(9.1E-7)	50,000

#### 2.建屋カバー漏洩率評価

4,893m<sup>3</sup>/h (5/16~6/6)

赤字の数値を放出量評価に使用 (複数の測定結果がある場合は、Cs134+Cs137合計値が一番高い箇所を採用)

3.放出量評価

燃料取出し用カバーからの漏洩量

燃料取出し用カバー排気設備

 $= (6.2E-7+9.2E-7) \times 4893 \times 1E6 \times 1E-8$ 

=7.5E-5億Ba/時以下

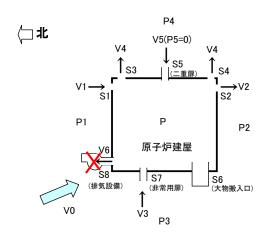
 $= (6.0E-7+9.1E-7) \times 50000 \times 1E6 \times 1E-8$ 

=7.6E-4億Bq/時以下

## 1号機建屋カバーの漏洩率評価

- ■評価方法
  - 空気漏洩量は外部風速、建屋内外圧差、隙間面積などから計算で求める。
- ■計算例

6月2日 北北西 1.7m/s



- V0:外気風速(m/s) V1:カバー流出入風速(m/s) V2:カバー流出入風速(m/s) V3:カバー流出入風速(m/s) V4:カバー流出入風速(m/s) V5:カバー流出入風速(m/s) V6:排気風速(m/s) P1:上流側圧力(北風)(Pa) P2:下流側圧力(北風)(Pa) P3:上流側圧力(西風)(Pa) P4:下流側圧力(西風)(Pa) P5: R/B内圧力(0Pa) P:カバー内圧力(Pa) S1:カバー隙間面積(m²) S2:カバー隙間面積(m²) S3:カバー隙間面積(m²) S4:カバー隙間面積(m²) S5:R/B二重扉開口面積(m²) S6: R/B大物搬入口開口面積(m²) S7: R/B非常用扉開口面積(m²) S8:排気ダクト吸込面積(m²) ρ:空気密度(kg/m³) C1: 風圧係数(北風上側) C2: 風圧係数(北風下側)
- C3: 風圧係数(西風上側) C4: 風圧係数(西風下側)

ζ:形状抵抗係数

6

# 1号機建屋カバーの漏洩率評価

風速をVとすると、上流側、下流側の圧力は次のとおりとなる。

上流側(北風):P1=C1×ρ×V0^2/(2g) ···(1) 下流側(北風):P2=C2×ρ×V0^2/(2g) ···(2) 上流側(西風):P3=C3×ρ×V0^2/(2g) ···(3) 下流側(西風):P4=C4×ρ×V0^2/(2g) ···(4)

#### 内圧をP、隙間部の抵抗係数をなとすると

...(5) P1-P= $\xi \times \rho \times V1^2/(2g)$ P-P2= $\xi \times \rho \times V2^2/(2g)$ ...(6) P3-P= $\zeta \times \rho \times V3^2/(2g)$ ...(7) P-P4=  $\zeta \times \rho \times V4^2/(2g)$ ...(8) P5-P= $\zeta \times \rho \times V5^2/(2g)$ ...(9)

#### 空気流出入量のマスバランス式は

 $(V1 \times S1 + V3 \times (S6 + S7) + V5 \times S5) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600 = (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times (S3 + S4) + V6 \times (S3 + S4) = (V2$ 

#### 左辺と右辺の差を「Y」とすると

 $Y = (V1 \times S1 + V3 \times (S6 + S7) + V5 \times S5) \times 3600 - (V2 \times S2 + V4 \times (S3 + S4) + V6 \times S8) \times 3600$ 

V1, V2, V3, V4, V5は(5), (6), (7), (8), (9)式により、Pの関数なので、「Y」がゼロになるようにPの値を調整する

V0	C1	C2	C3	C4	ζ	ρ	
(m/s)						$(kg/m^3)$	
1.70	0.80	-0.50	0.10	-0.50	1.00	1.20	
S1	S2	S3	S4	S5	S6	S7	S8
(m <sup>2</sup> )							
1.20	1.20	1.20	1.10	2.00	0.00	2.00	2.88

P1	P2	P3	P4	P5	Р
(Pa)	(Pa)	(Pa)	(Pa)	(Pa)	(Pa)
0.142276	-0.08892	0.017784	-0.08892	0	-0.00923

V1	V2	V3	V4	V5	V6	Υ
(m/s)	(m/s)	(m/s)	(m/s)	(m/s)	(m/s)	$(m^3/h)$
1.57	1.14	0.66	1.14	0.39	0.00	0.00
IN	OUT	IN	OUT	IN	OUT(排気)	OK

ЖΙΝ OUT:流出

# 参考1 1号機建屋カバーの漏洩率評価

#### ■ 週ごとの漏洩量評価(一例)

		5月31日			6月1日			6月2日			6月3日			6月4日			6月5日			6月6日	
	風速 (m/s)	時間 (hr)	漏洩率 (m3/h)																		
西風	1.7	2.8	15,833	1.7	1.2	15,354	1.0	1.2	8,924	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
西北西風	1.8	3.3	16,082	1.7	2.0	15,159	1.3	1.0	11,131	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北西風	1.4	1.5	12,275	2.2	4.3	19,424	1.9	2.2	16,861	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北北西風	1.7	0.5	14,338	1.5	1.3	12,757	1.7	3.8	14,375	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北風	2.0	8.0	16,176	2.3	0.8	18,396	1.7	1.3	13,480	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北北東風	1.6	1.2	12,377	1.9	0.7	15,103	2.9	1.8	22,979	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北東風	0.7	0.2	5,907	1.2	0.2	10,126	3.3	4.5	28,221	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東北東風	2.0	1.2	17,049	2.2	0.3	18,729	2.1	0.7	18,511	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東風	1.8	1.7	16,590	2.0	0.8	18,454	1.8	0.3	16,311	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東南東風	2.2	1.7	18,990	2.6	0.7	22,431	2.0	1.5	17,325	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南東風	2.3	1.5	19,408	2.3	4.7	19,227	1.6	1.2	13,380	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南南東風	3.6	2.8	28,475	3.1	4.5	24,347	2.2	1.2	17,147	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南風	2.3	2.3	18,067	0.0	0.0	0	1.6	0.3	12,687	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南南西風	1.1	0.5	9,559	0.0	0.0	0	2.0	1.7	16,953	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南西風	0.8	0.2	7,014	0.0	0.0	0	1.3	0.5	11,106	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
西南西風	1.4	1.0	12,303	1.4	1.3	11,864	1.4	0.5	12,010	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
漏洩日量 (m3)			402,343			428,176			423,696			0			0			0			0

16方位毎の平均風速から漏洩率を前頁のように評価する。

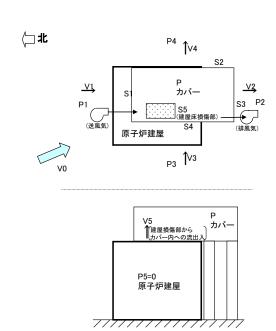
#### ■漏洩量合計

評価期間	5/	3	~	5/9	5/10	~	5/16	5/17	~	5/23	5/24	~	5/30	5/31	~	6/2	~	漏洩量合計(m3)	評価対象期間(h)	漏洩率(m3/h)
週間漏洩量 (m3)		4,453,925		4	1,452,67	2	3,	,849,99	92	2,	,936,18	32	1,	254,21	5		16,946,986	744	22,778	

8

# 参考2 4号機燃料取出し用カバーの漏洩率評価

- ■評価方法
  - 空気漏洩量は外部風速、建屋内外圧差、隙間面積などから計算で求める。
- ■計算例
  - 6月6日 北 1.5m/s



V1:カバー内流出入風速(m/s) V2:カバー内流出入風速(m/s) V3:カバー内流出入風速(m/s) V4:カバー内流出入風速(m/s) V5:カバー内流出入風速(m/s) P:カバー内流出入風速(m P:カバー内圧力(Pa) P1:上流側圧力(北風)(Pa) P2:下流側圧力(北風)(Pa) P3:上流側圧力(西風)(Pa) P4:下流側圧力(西風)(Pa) P5:R/B内圧力(0Pa) S1:カバー隙間面積(m²) S2:カバー隙間面積(m³) S3:カバー隙間面積(m³) S4:カバー隙間面積(m⁵) S5:建屋床損傷部隙間面積(m²) ρ:空気密度(kg/m³) C1:風圧係数(北風上側) C2:風圧係数(北風下側) C3: 風圧係数(西風上側) C4: 風圧係数(西風下側) と:形状抵抗係数

V0:外気風速(m/s)

# 参考2 4号機燃料取出し用カバーの漏洩率評価

風速をVとすると、上流側、下流側の圧力は次のとおりとなる。

上流側:P1=C1×ρ×V0<sup>2</sup>2/(2g) ···(1) 下流側:P2=C2×ρ×V0<sup>2</sup>2/(2g) ···(2) 側面部:P3=C3×ρ×V0<sup>2</sup>2/(2g) ···(3)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をなとすると

 $\begin{array}{lll} P1-P=\xi \times \rho \times V1^2/(2g) & \cdots (4) \\ P-P2=\xi \times \rho \times V2^2/(2g) & \cdots (5) \\ P-P3=\xi \times \rho \times V3^2/(2g) & \cdots (6) \\ P4-P=\xi \times \rho \times V4^2/(2g) & \cdots (7) \end{array}$ 

空気流出入量のマスバランス式は

 $(V1 \times S1 + V4 \times S5) \times 3600 = (V2 \times S3 + V3 \times (S2 + S4)) \times 3600$ 

左辺と右辺の差を「Y」とすると

 $Y = (V1 \times S1 + V4 \times S5) \times 3600 - (V2 \times S3 + V3 \times (S2 + S4)) \times 3600$ 

V1, V2, V3, V4は(4), (5), (6), (7)式により、Pの関数なので、「 $_{
m Y}$ 」がゼロになるようにPの値を調整する

	V0	C1	C2	C3	ζ	ρ
	(m/s)	0.00	0.40	0.40	0.00	(kg/m <sup>3</sup> )
	1.54	0.80	-0.40	-0.40	2.00	1.20
	S1	S2	S3	S4	S5	
	(m <sup>2</sup> )					
ı	0 44	0.81	0.46	0.81	4 00	

P1	P2	P3	P4	Р
(Pa)	(Pa)	(Pa)	(Pa)	(Pa)
0.115514	-0.05776	-0.05776	0	-0.00621

V1	V2	V3	V4	Υ
(m/s)	(m/s)	(m/s)	(m/s)	$(m^3/h)$
1.00	0.65	0.65	0.23	0.00
IN	OUT	OUT	IN	OK

《IN :流入 OUT:流出

漏洩率

4,828 m<sup>3</sup>/h

10

# 参考2 4号機燃料取出し用カバーの漏洩率評価

■ 週ごとの漏洩量評価(一例)

	6月6日		6月7日		6月8日			6月9日			6月10日			6月11日			6月12日				
	風速 (m/s)	時間 (hr)	漏洩率 (m3/h)																		
西風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
西北西風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北西風	0.5	0.2	1,136	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北北西風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北風	1.5	2.3	4,828	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北北東風	1.4	3.2	3,193	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
北東風	1.6	4.0	3,549	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東北東風	1.8	6.2	4,021	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東風	1.4	1.5	3,835	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
東南東風	1.0	1.3	2,273	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南東風	1.5	3.8	3,445	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南南東風	1.7	0.5	3,805	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南南西風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
南西風	0.0	0.0	0	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
西南西風	0.8	0.2	1,796	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0	
漏洩日量			84,748																		

16方位毎の平均風速から漏洩率を前頁のように評価する。

■漏洩量合計

評価期間	5/16	~ ;	5/22	5/23	~	5/29	5/30	~	6/5	6/6	~	6/6	~	漏洩量合計(m3)	評価対象期間(h)	漏洩率(m3/h)
週間漏洩量 (m3)	92	923,634		7	791,331		783,702			84,748				2,583,415	528	4,893