

環境線量低減対策 スケジュール

分野名	括り	作業内容	これまで1ヶ月の動きと今後1ヶ月の予定	1月		2月			3月			4月	5月	備 考			
				24	31	7	14	21	28	7	14	21	下		上	中	下
環境線量低減対策	敷地内線量低減 ・段階的な線量低減	(実 績) ○線量率測定 ・構内全域の状況把握サーベイ ・構内全域の走行サーベイ[1回／3ヶ月] ⇒2月(第4四半期分) ○線量低減対策 ・土捨場北側エリア(伐採・盛土工 等) ・建屋エリア(3号機海側等) (建物除去・路盤舗装 等) (予 定) ○線量率測定 ・構内全域の状況把握サーベイ ⇒1月～2月(1～4号機周辺エリア) 2月～3月(Gタンクエリア) ・構内全域の走行サーベイ[1回／3ヶ月]	検討・設計 現場作業	■線量率測定	構内全域の状況把握サーベイ(30mメッシュサーベイ)												
		■線量率測定		実績反映													
	放射線量低減	海洋汚染拡大防止 ・モニタリング ・排水路整備	(実 績) 【護岸エリア地下水対策】港湾内外海水モニタリング 地下水モニタリング 【排水路対策】排水路モニタリング K排水路上流部調査(浄化材の効果の確認) 排水路清掃等(道路・排水路清掃・浄化材維持管理) 【港湾復旧改造工事】南防波堤改造工事 【深浅測量】深浅測量2020年度 (予 定) 【護岸エリア地下水対策】港湾内外海水モニタリング 地下水モニタリング 【排水路対策】排水路モニタリング K排水路上流部調査(浄化材の効果の確認) K排水路上流部調査(枝管サンプリング(雨期)) 排水路清掃等(道路・排水路清掃・浄化材維持管理)	検討・設計 現場作業	■護岸エリア地下水対策	港湾内外海水モニタリング											
■排水路対策			排水路モニタリング														
評価	環境影響評価 ・モニタリング ・傾向把握、効果評価	(実 績) ・1～4号機原子炉建屋上部ダスト濃度測定、放出量評価 ・降下物測定(月1回) ・発電所周辺、沿岸海域モニタリング(毎日～月1回) ・20km圏内 魚介類モニタリング(月1回 11点) ・茨城県沖における海水採取(毎月) ・宮城県沖における海水採取(毎月) (予 定) ・1～4号機原子炉建屋上部ダスト濃度測定、放出量評価 ・降下物測定(月1回) ・発電所周辺、沿岸海域モニタリング(毎日～月1回) ・20km圏内 魚介類モニタリング(月1回 11点) ・茨城県沖における海水採取(毎月) ・宮城県沖における海水採取(毎月)	検討・設計 現場作業	原子炉建屋上部ダスト濃度測定	4uR/B	2uR/B	1uR/B	3uR/B	1,2,3,4u放出量評価			1,2,3,4u放出量評価			→		
		降下物測定		1,2,3,4u/B測定													
		海水・海底土測定(発電所周辺、茨城県沖、宮城県沖)															
				20km圏内 魚介類モニタリング													

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

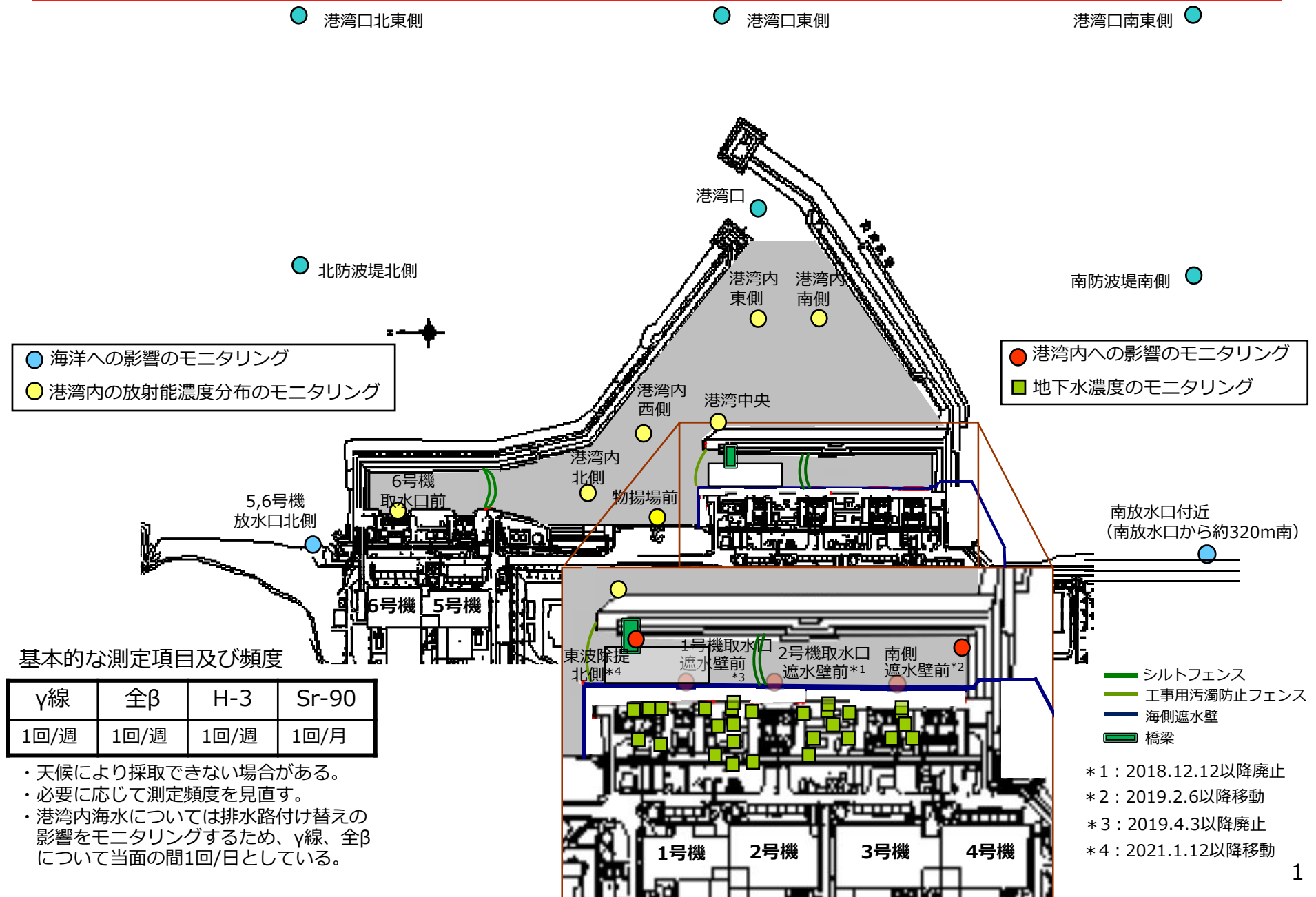
2021/2/25

TEPCO

東京電力ホールディングス株式会社

モニタリング計画（観測点の配置）

TEPCO



＜タービン建屋東側の地下水濃度＞

- 全体的に低下もしくは横ばい傾向にあるが、一部観測点によっては変動が見られる。
引き続き、傾向を監視していく。

＜排水路の排水濃度＞

- 降雨時に濃度が上昇する傾向にあるが、全体的に横ばい傾向にある。
 - ・ 道路・排水路の清掃、フェーシングを実施中、排水路及び枝管に浄化材を設置中。

＜港湾内外の海水濃度＞

- 港湾内では降雨時に上昇が見られるが、港湾外では変化は見られず低い濃度で推移している。^{※1}
 - ・ 港湾内（取水路開渠内含む）の濃度について、上昇時においても告示濃度を十分に下回っている。^{※2}
 - ・ 道路・排水路の清掃、フェーシング、海側遮水壁閉合、取水路開渠出口へのシルトフェンス設置等の対策の効果によるものと考えられる。

「東京電力ホールディングス（株）福島第一原子力発電所の廃止措置等に向けた中長期ロードマップ」の記載

※1：P.3 3-1.(1)「周辺海域の海水の放射性物質濃度については、告示で定める濃度限度や世界保健機関の飲料水水質ガイドラインの水準を下回っており、低い水準を維持している。」

※2：P.26 4-6. (2) ①「港湾内の放射性物質濃度が告示に定める濃度限度を安定して下回るよう、港湾内へ流出する放射性物質の濃度をできるだけ低減させる。」

試料採取日 21/2/15
Cs-137 28
全β 80
H-3 9700

試料採取日 21/2/15
Cs-137 1.4
全β 15
H-3 <120

海側遮水壁

試料採取日 21/2/19
Cs-137 6.6
全β 46
H-3 1100

地盤改良壁

試料採取日 21/2/16
Cs-137 1100
全β 10000
H-3 3500

試料採取日 21/2/19
Cs-137 -
全β 53
H-3 330

No.0-1 16m

No.0-3-1 13m

No.0-1-2 5m

No.0-3-2 13m

試料採取日 21/2/15
Cs-137 4.5
全β 19
H-3 13000

1号機取水口北側

試料採取日 21/2/18
Cs-137 1.1
全β 43
H-3 23000

No.1-11 5m

1,2号機取水口間

試料採取日 21/2/16
Cs-137 8.9
全β 130000
H-3 11000

5m No.1-17

No.1 16m

試料採取日 21/2/19
Cs-137 13
全β 23000
H-3 130

No.1-16 5m

試料採取日 21/2/19
Cs-137 9.8
全β 51000
H-3 10000

試料採取日 21/2/19
Cs-137 1.0
全β 25000
H-3 36000

No.1-12 16m

No.1-14 19m

試料採取日 21/2/19
Cs-137 260
全β 940
H-3 25000

試料採取日 21/2/19
Cs-137 1.4
全β 33000
H-3 2700

No.1-6 16m

試料採取日 21/2/19
Cs-137 140000
全β 910000
H-3 8200

No.0-2 16m

No.0-4 16m

試料採取日 21/2/15
Cs-137 3.1
全β 19
H-3 290

試料採取日 21/2/15
Cs-137 2.3
全β <13
H-3 11000

※ “○”は検出限界以下を示す。
※ 単位: Bq/L
※ トリチウム試料は試料採取日に示された日付より前に採取された試料であることがある。
※ 観測孔No.の横の「Om」は観測孔の深さを示す。

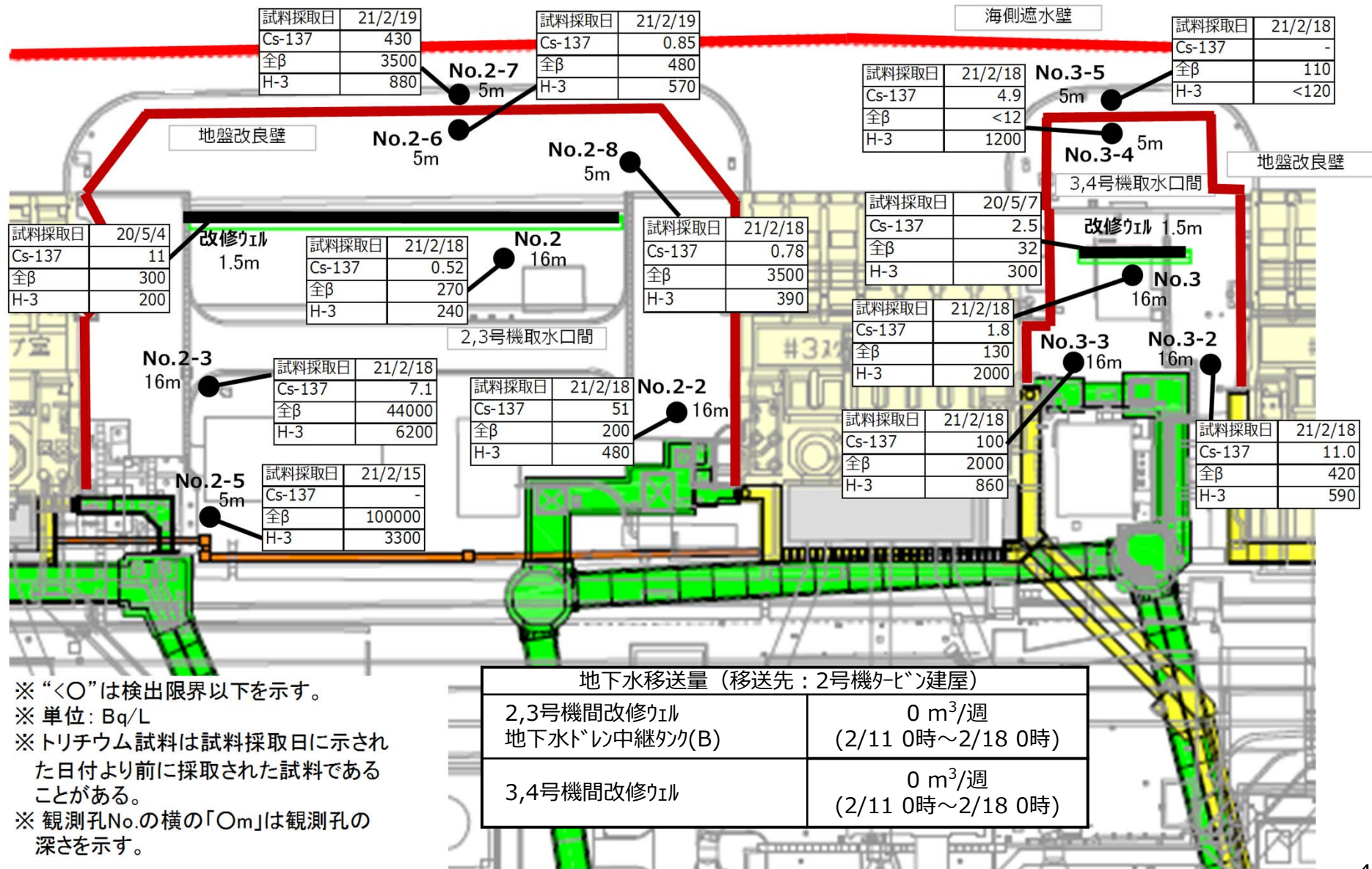
地下水移送量 (移送先: 2号機タービン建屋)

1号機北側揚水ピット
1,2号機間改修ウェル, ウェルピット
地下水ドレン中継タンク(A)

27m³/週
(2/11 0時~2/18 0時)

タービン建屋東側の地下水濃度 (2/2)

<2,3号機取水口間、3,4号機取水口間>



<1号機取水口北側エリア>

- H-3濃度は、全観測孔で告示濃度60000Bq/Lを下回り、No.0-3-2で緩やかな上昇傾向が見られるが、全体としては横ばい又は低下傾向の観測孔が多い。
- 全ベータ濃度は、2020.4以降に一時的な上昇が見られたが、現在は全体的に横ばい又は低下傾向となっている。

<1,2号機取水口間エリア>

- H-3濃度は、全観測孔で告示濃度60000Bq/Lを下回り、No.1-14など上下動が見られる観測孔もあるが、全体的に横ばい又は低下傾向の観測孔が多い。
- 全β濃度は、全体的に横ばい又は低下傾向の観測孔が多い。

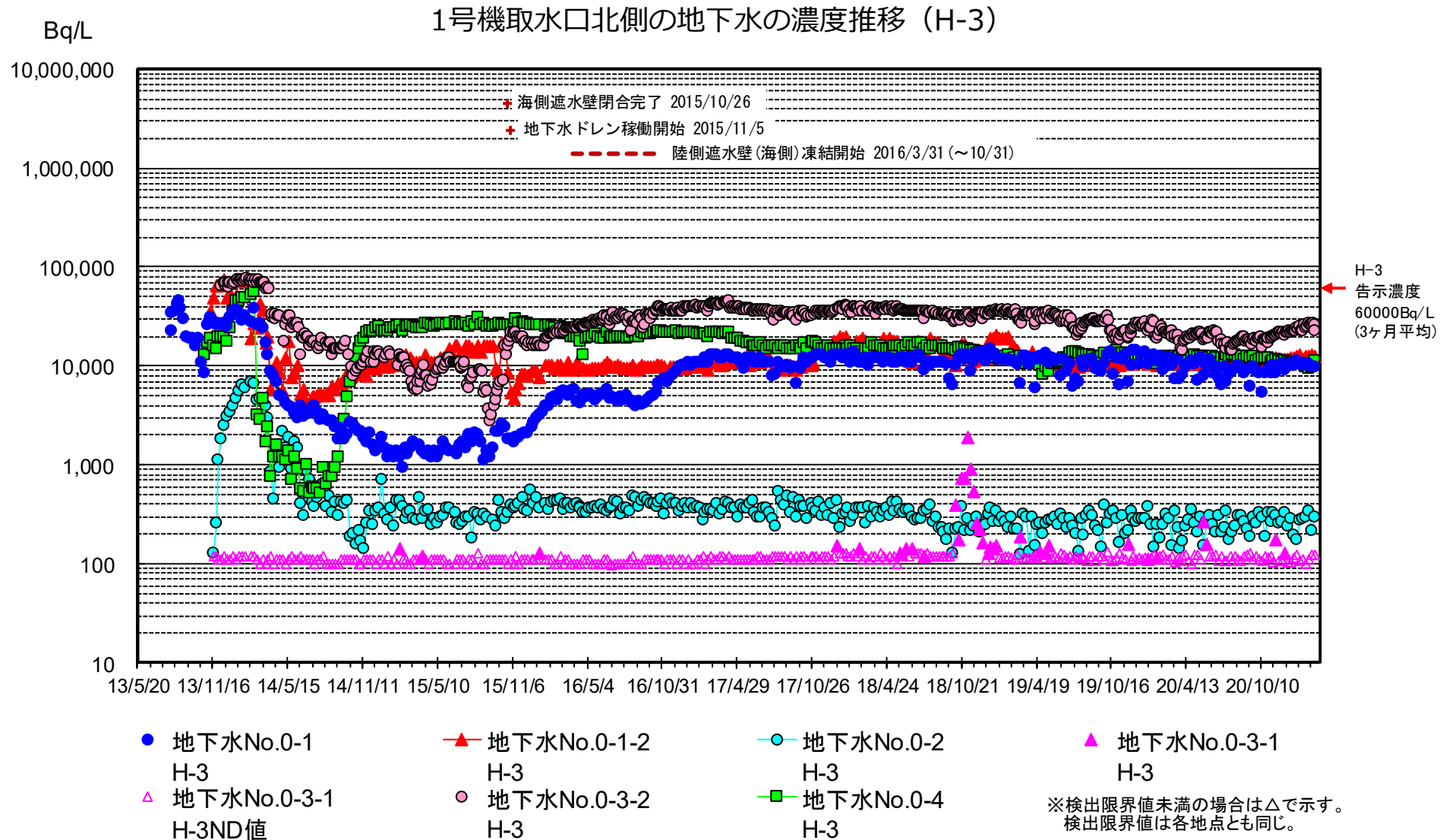
<2,3号機取水口間エリア>

- H-3濃度は、全観測孔で告示濃度60000Bq/Lを下回り、No.2-5で上昇傾向が見られるが全体的に横ばい又は低下傾向の観測孔が多い。
- 全β濃度は、No.2-5で上昇傾向が見られるが、全体的に横ばい又は低下傾向の観測孔が多い。

<3,4号機取水口間エリア>

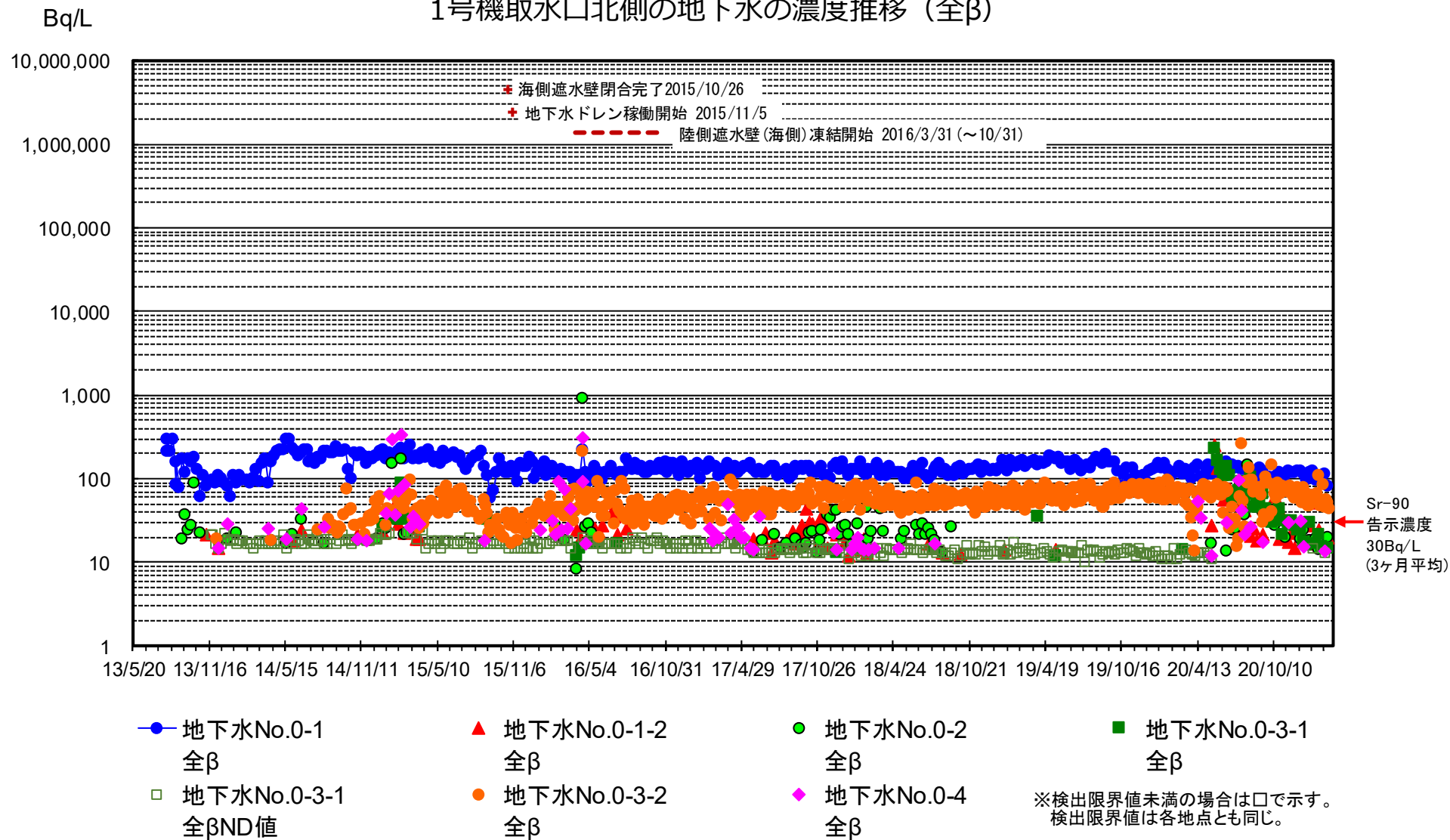
- H-3濃度は、全観測孔で告示濃度60000Bq/Lを下回り、横ばい又は低下傾向が継続している。
- 全β濃度は、全体的に横ばい又は低下傾向が継続している。

1号機取水口北側の地下水の濃度推移 (1/2)



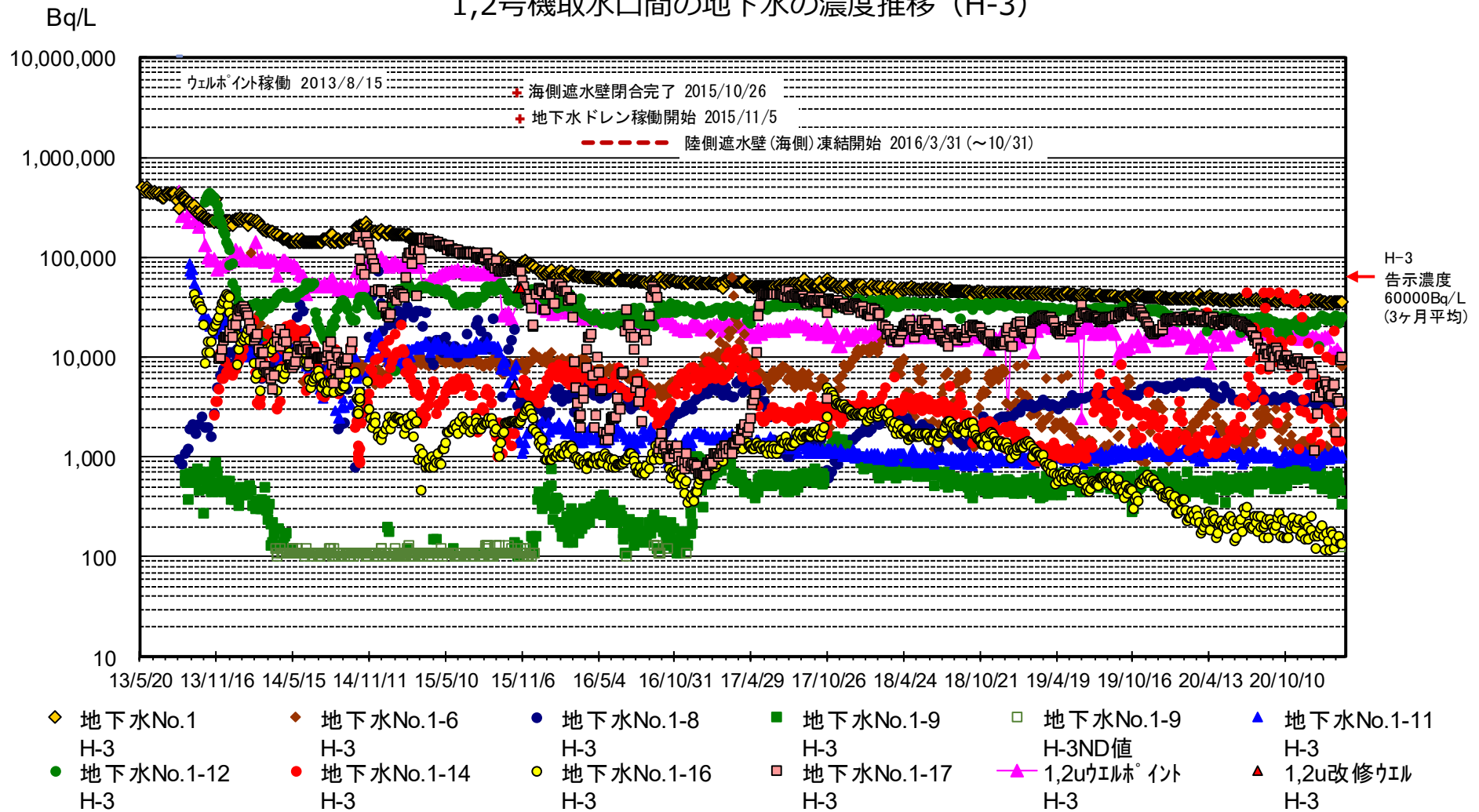
1号機取水口北側の地下水の濃度推移 (2/2)

1号機取水口北側の地下水の濃度推移 (全β)



1,2号機取水口間の地下水の濃度推移 (1/2)

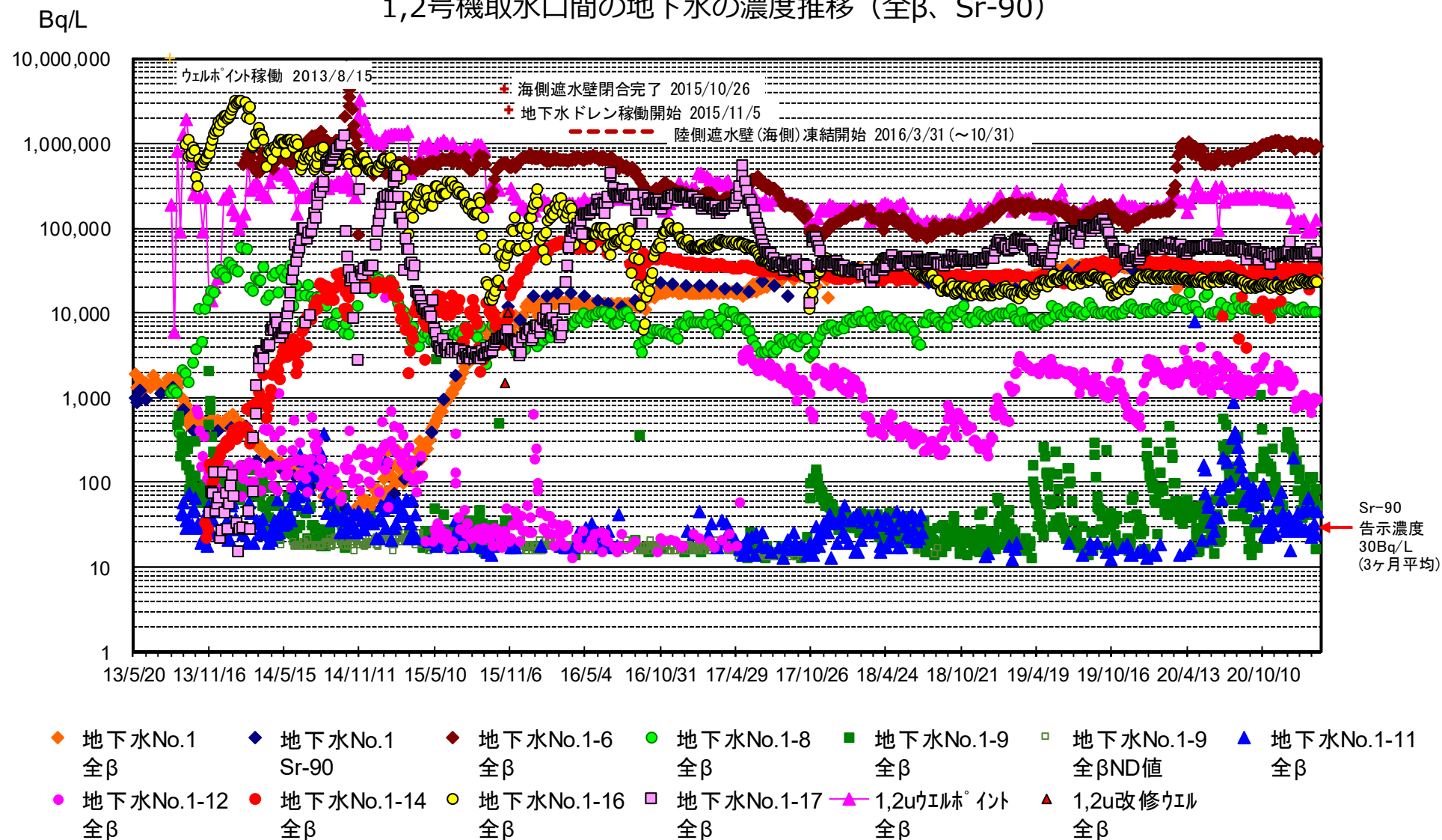
1,2号機取水口間の地下水の濃度推移 (H-3)



※検出限界値未満の場合は口で示す。検出限界値は各地点とも同じ。

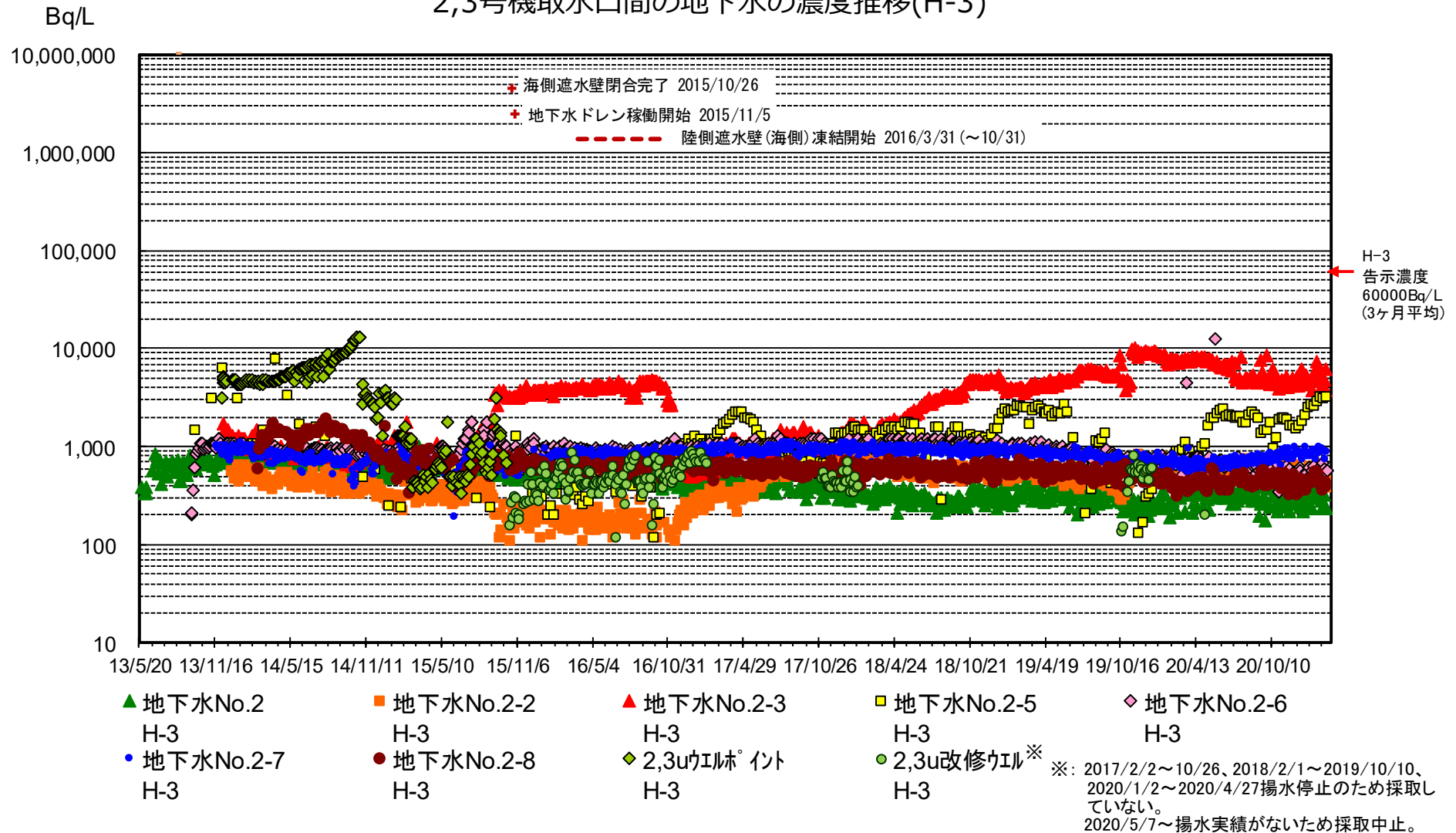
1,2号機取水口間の地下水の濃度推移 (2/2)

1,2号機取水口間の地下水の濃度推移 (全β、Sr-90)



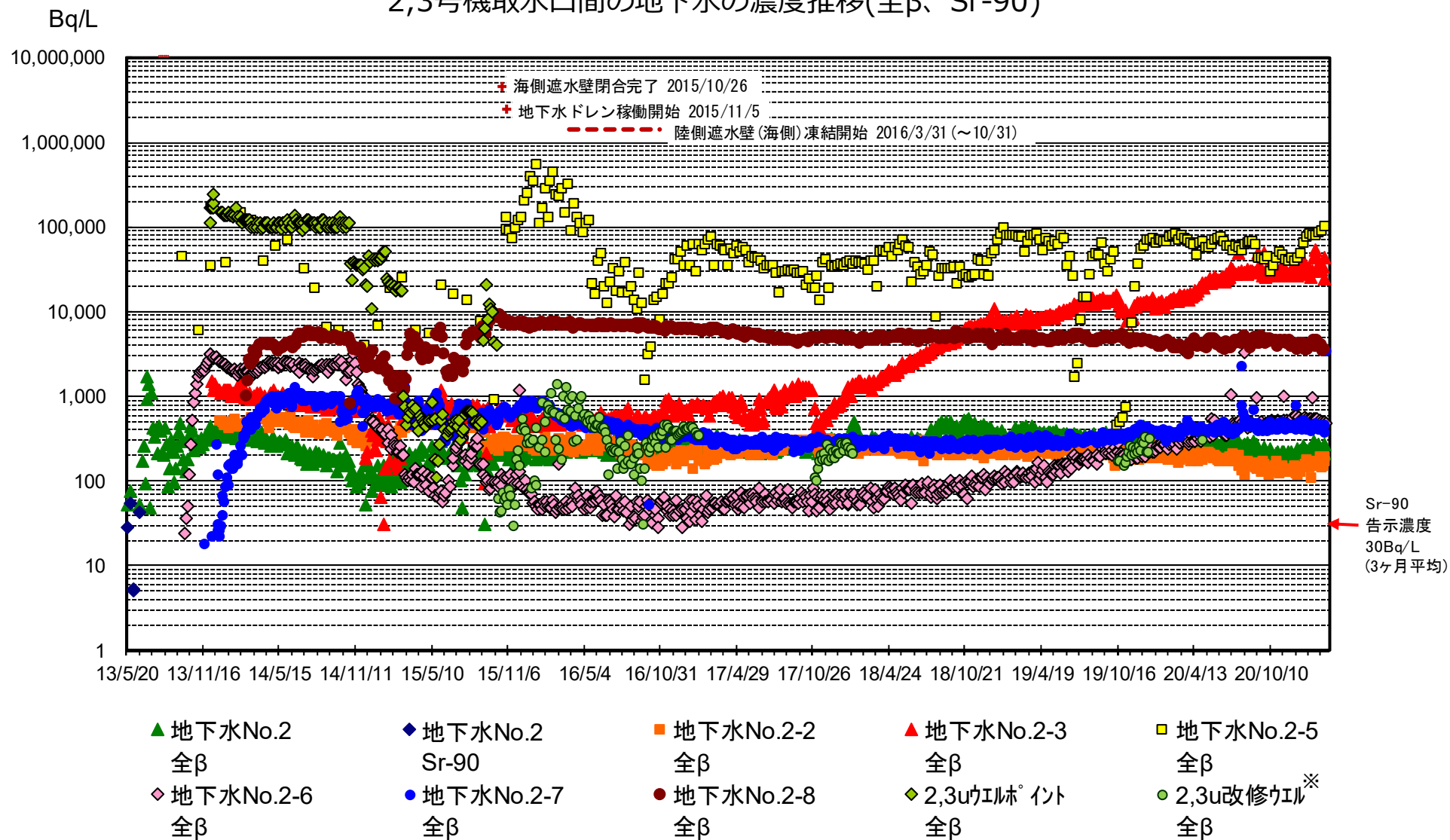
2,3号機取水口間の地下水の濃度推移 (1/2)

2,3号機取水口間の地下水の濃度推移(H-3)



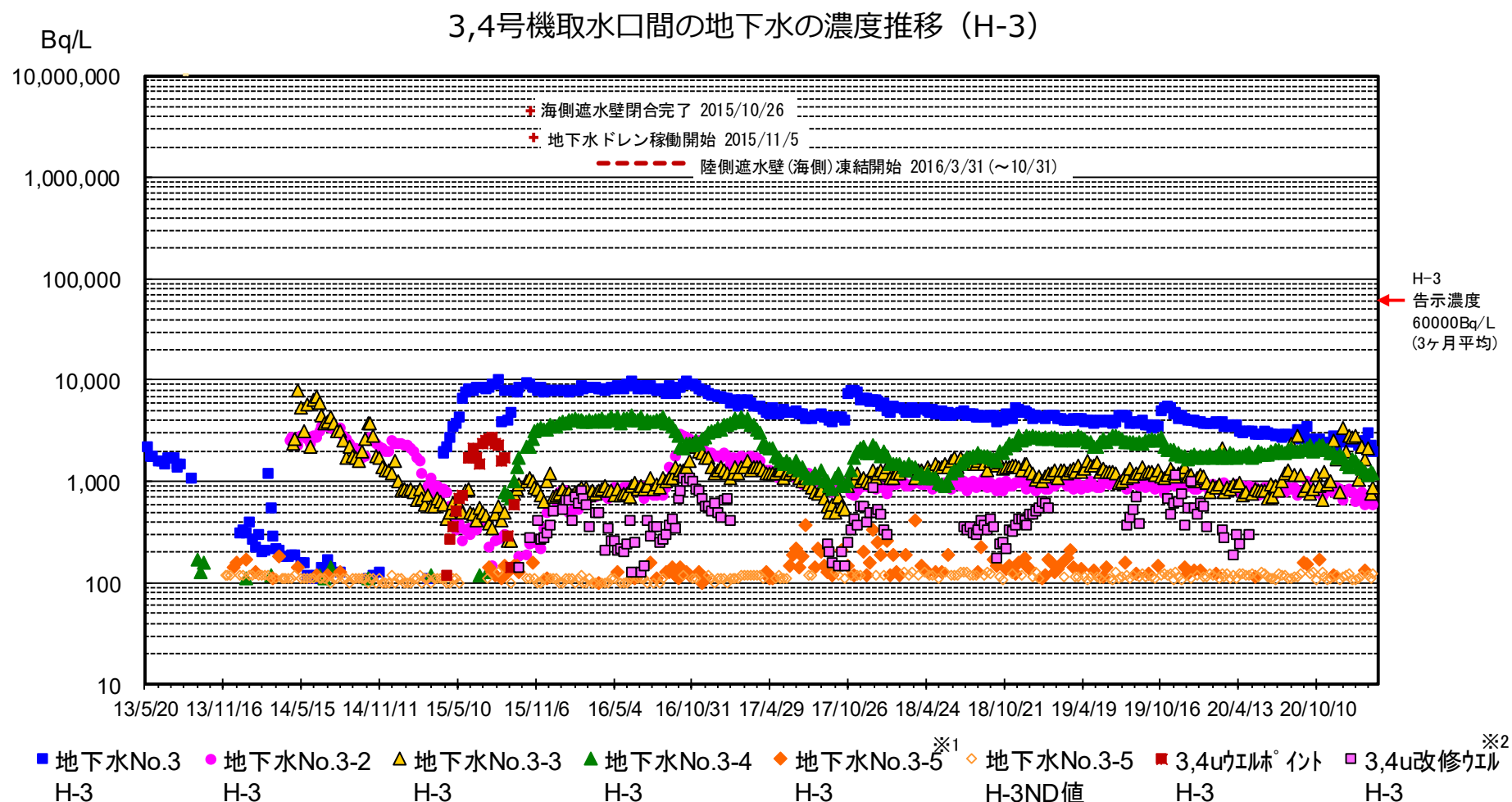
2,3号機取水口間の地下水の濃度推移 (2/2)

2,3号機取水口間の地下水の濃度推移(全β、Sr-90)



※: 2017/2/2~10/26、2018/2/1~2019/10/10、2020/1/2~2020/4/27揚水停止のため採取していない。
 2020/5/7~揚水実績がないため採取中止。

3,4号機取水口間の地下水の濃度推移 (1/2)



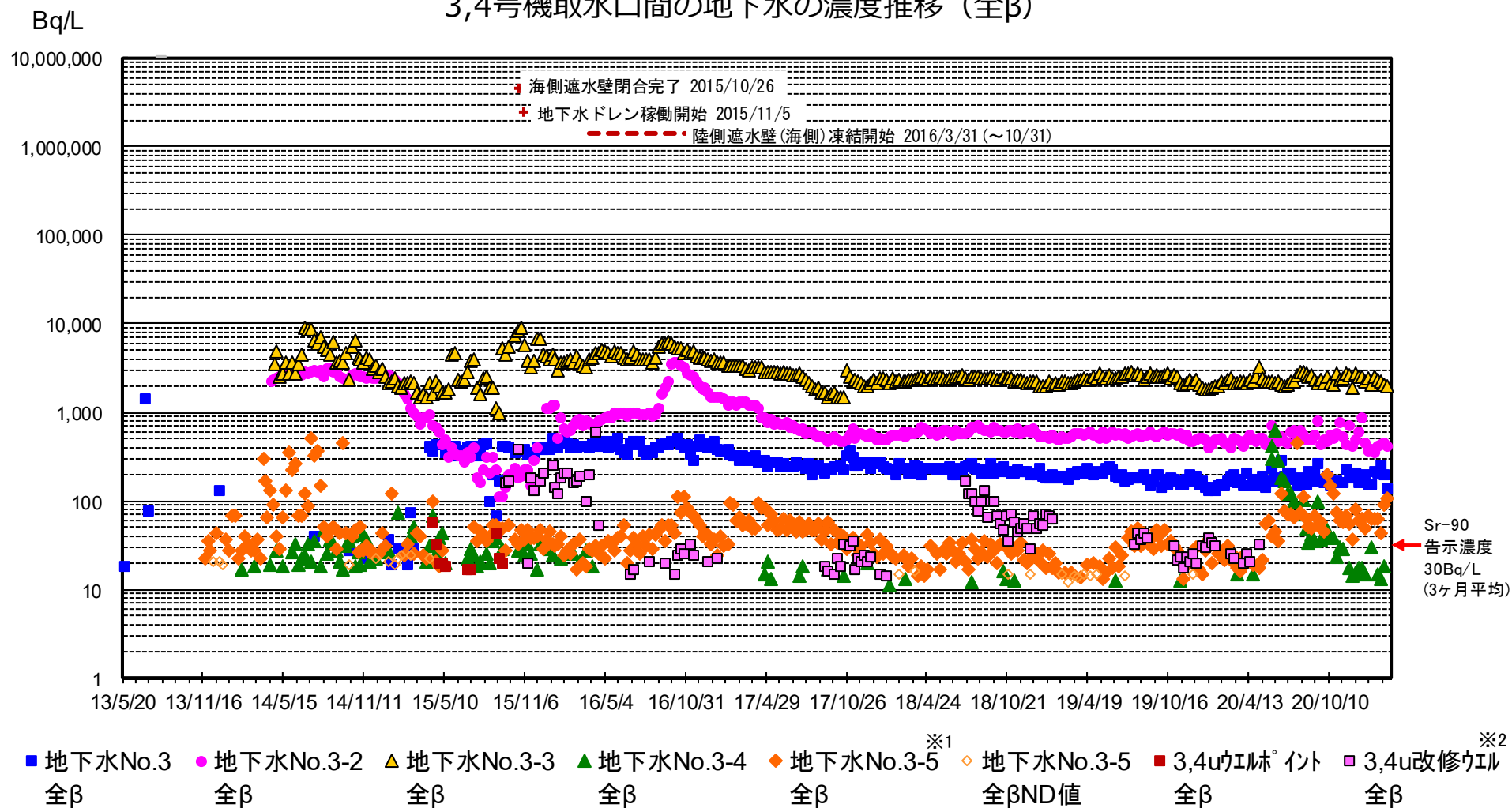
※検出限界値未満の場合は◇で示す。検出限界値は各地点とも同じ。

※1: 2015/5/20~7/8 水位低下のため採取できず。

※2: 2015/10/15, 29, 11/5 水位低下のため採取できず。2018/2/1~2018/7/12, 2019/2/7~2019/7/25, 2019/9/5~10/24, 2020/2/6~2/27, 3/19~3/26揚水停止のため採取していない。
2020/5/14~揚水実績がないため採取中止。

3,4号機取水口間の地下水の濃度推移 (2/2)

3,4号機取水口間の地下水の濃度推移 (全β)



<A排水路>

- 道路・排水路の清掃を実施中。
- 全体的に横ばい傾向にある。

<物揚場排水路>

- 道路・排水路の清掃を実施中。
- 全体的に横ばい傾向にある。
- Cs-137濃度、全 β 濃度は降雨時に上昇する傾向にある。

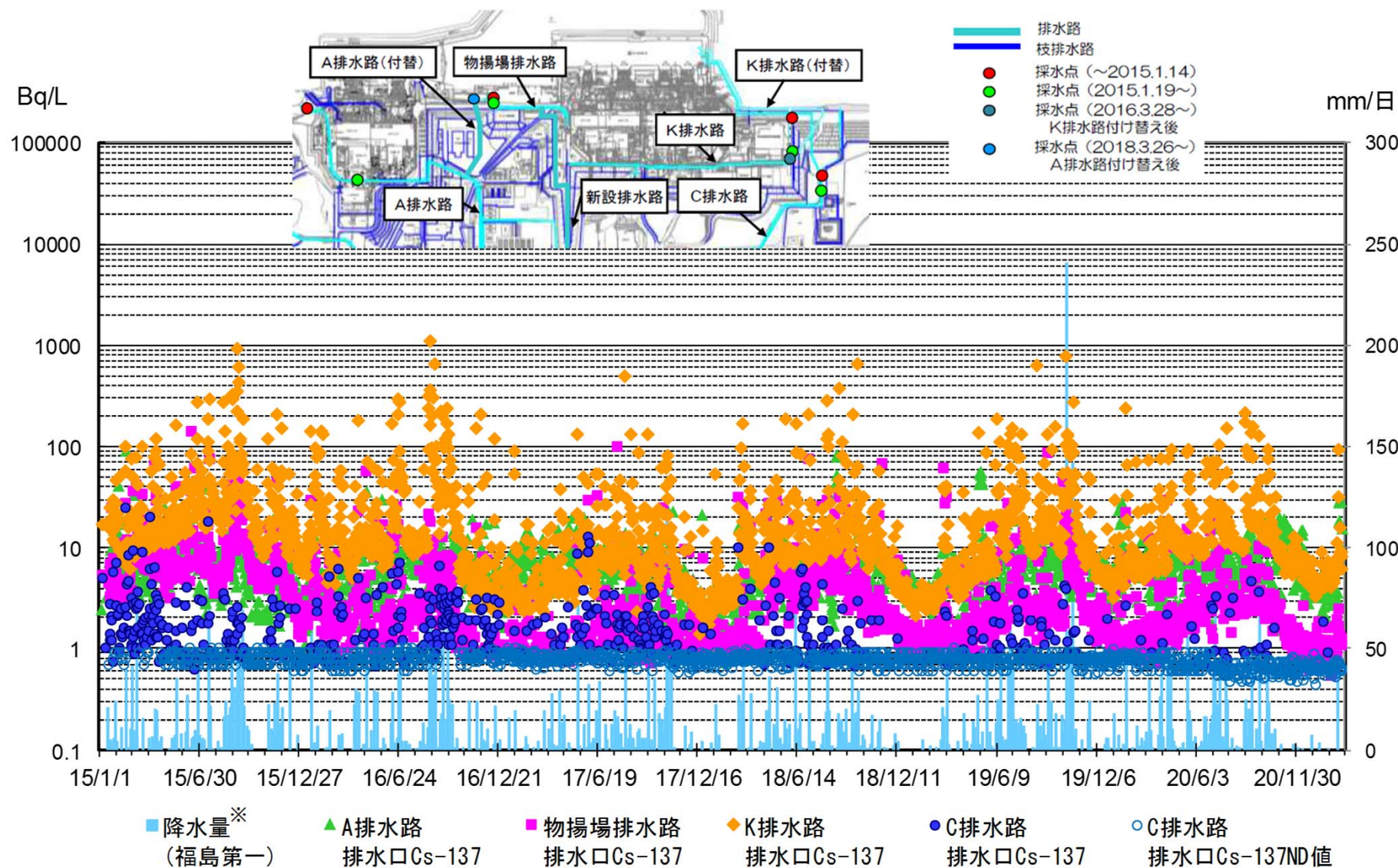
<K排水路>

- 道路・排水路の清掃を実施中、排水路及び枝管に浄化材を設置中。
- Cs-137濃度、全 β 濃度は横ばい傾向にあるが、降雨時に上昇する傾向にある。
- H-3濃度は低下傾向にあったが、2017.9以降横ばい傾向となっている。

<C排水路>

- 道路・排水路の清掃を実施中。
- 全体的に横ばい傾向にある。
- 全 β 濃度は降雨時に上昇する傾向にある。

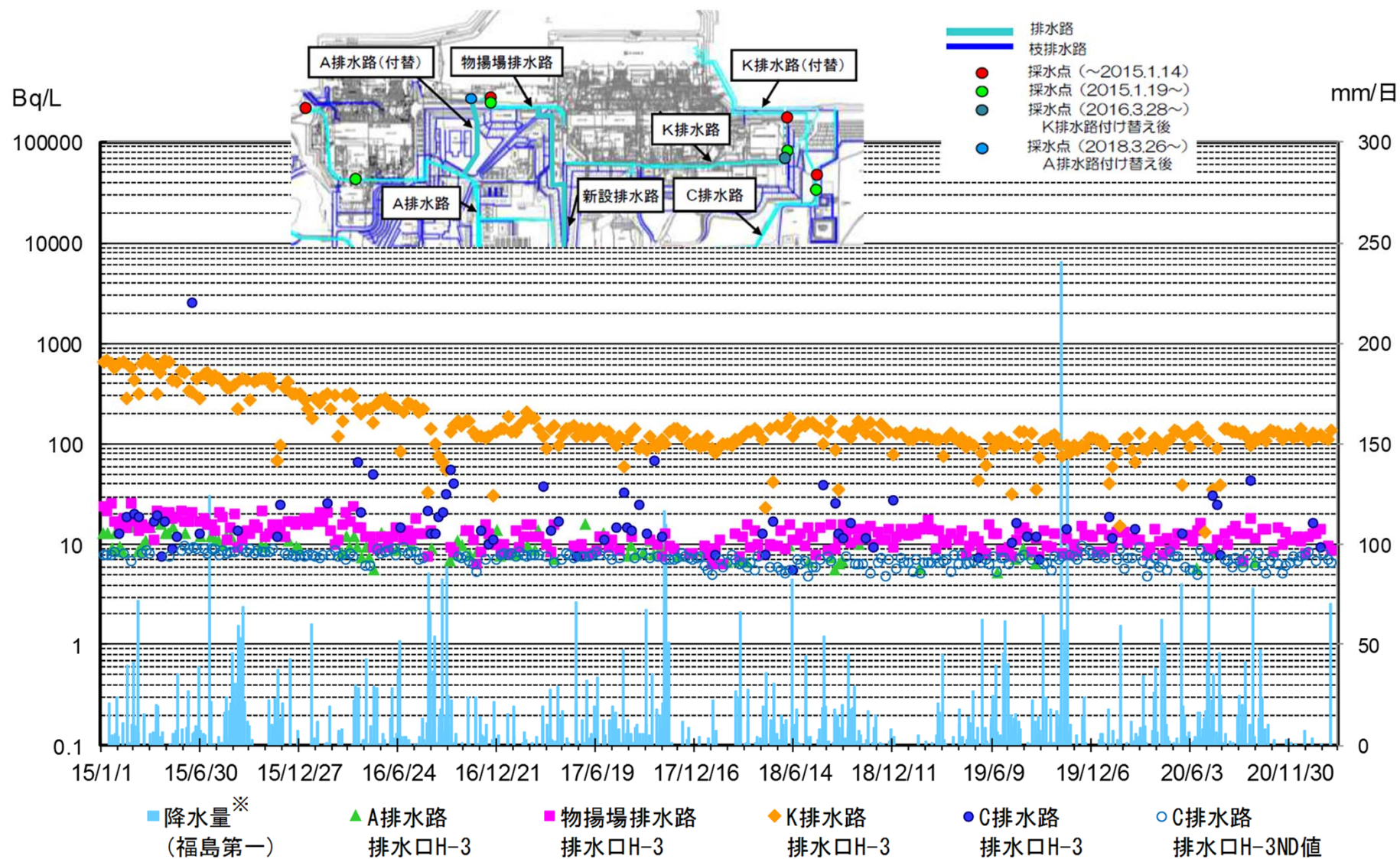
排水路の排水の濃度推移 (Cs-137)



※: 2017/5/13～5/15 欠測につき浪江アマダスのデータを使用。

注: 検出限界値未満の場合は○で示す。検出限界値は各地点とも同等。

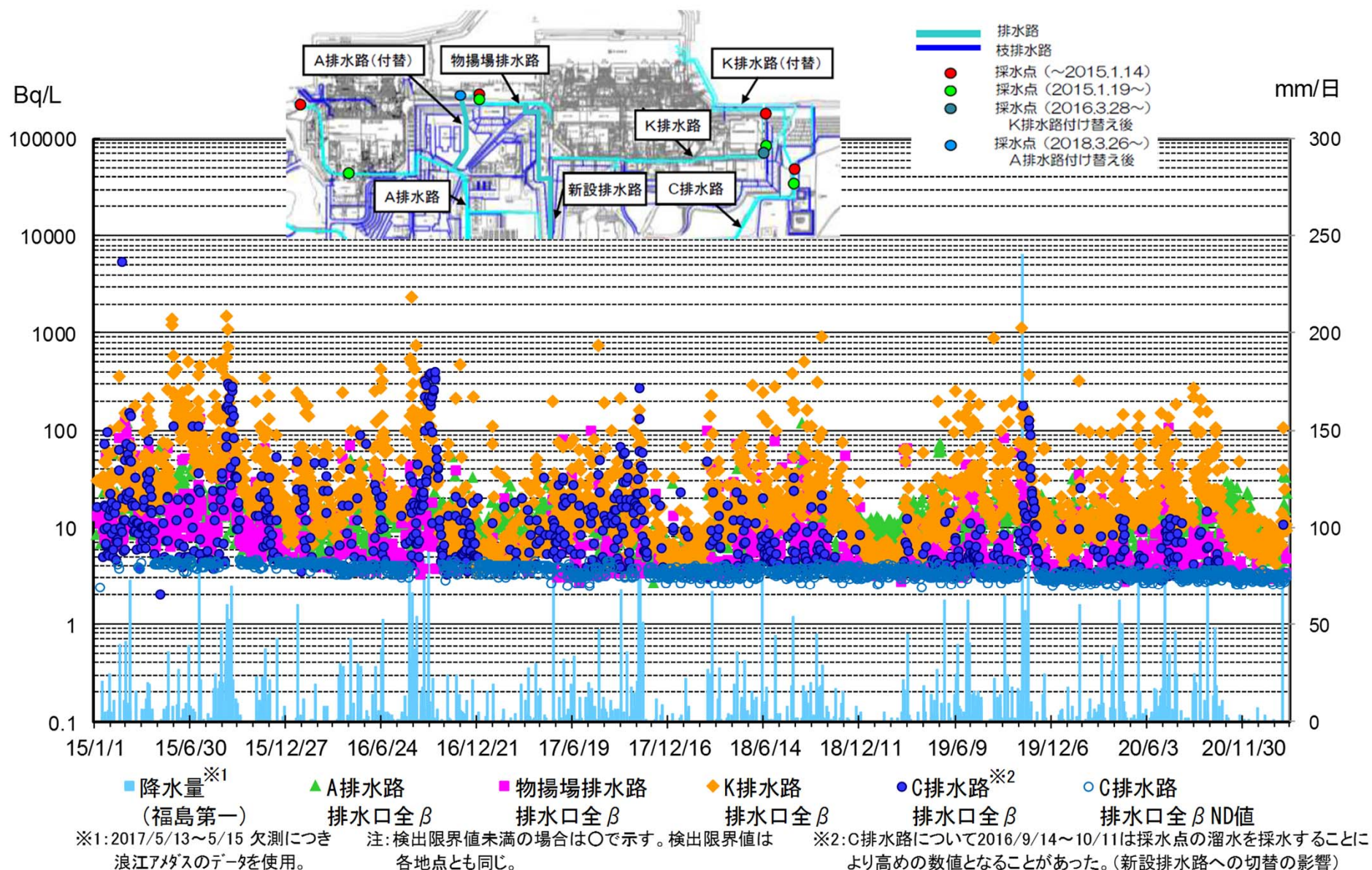
排水路の排水の濃度推移 (H-3)



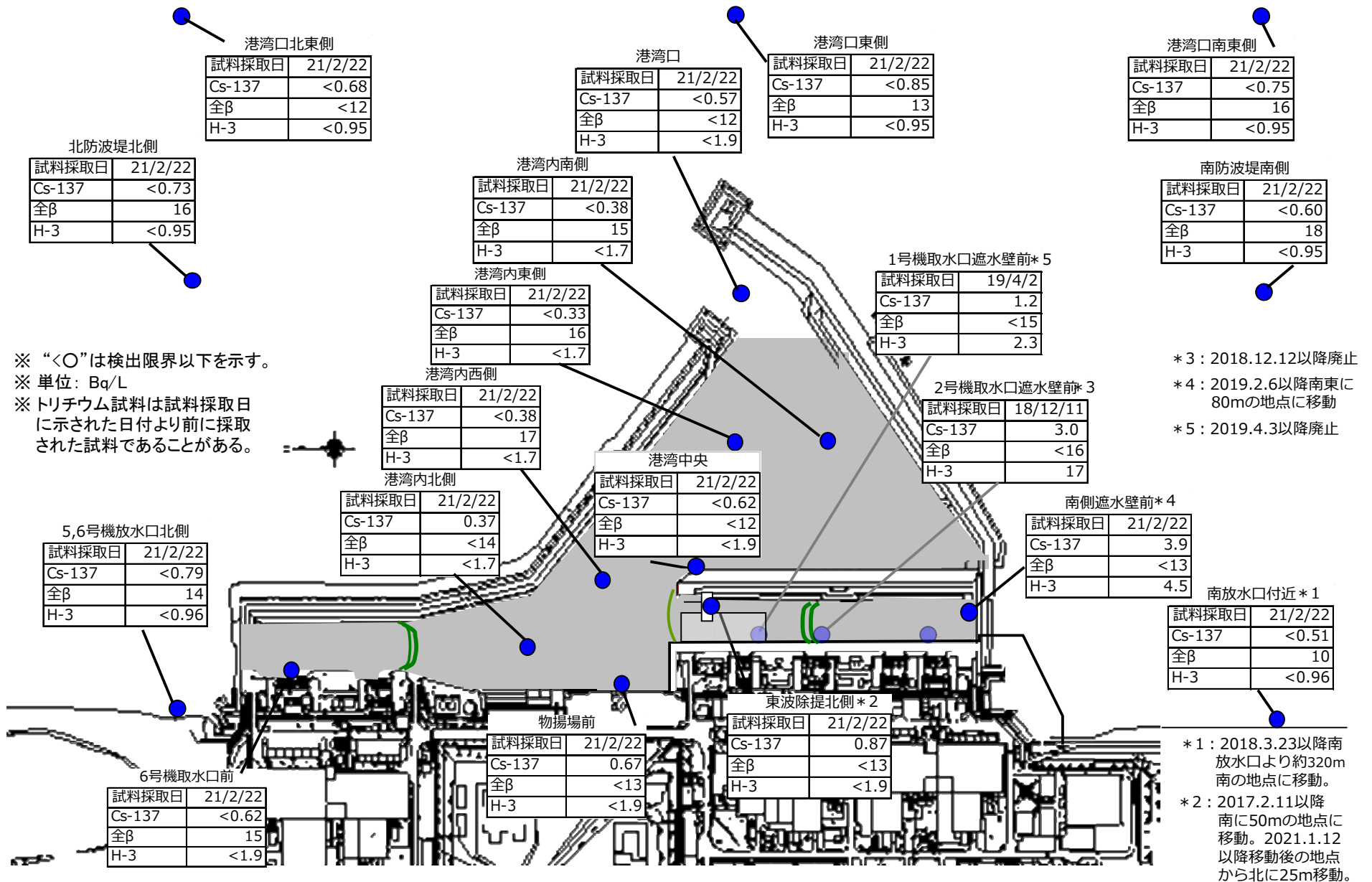
※: 2017/5/13～5/15 欠測につき浪江アマダスのデータを使用。

注: 検出限界値未満の場合は○で示す。検出限界値は各地点とも同じ。

排水路の排水の濃度推移 (全 β)



港湾内外の海水濃度



< 1 ～ 4 号機取水路開渠内エリア >

- 告示濃度未満で推移しているが、降雨時にCs-137濃度、Sr-90濃度の上昇が見られる。
- 海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、濃度の低下が見られる。
- メガフロート関連工事によりシルトフェンスを開渠中央へ移設した2019.3.20以降、Cs-137濃度について、南側遮水壁前が高め、東波除堤北側が低めで推移している。

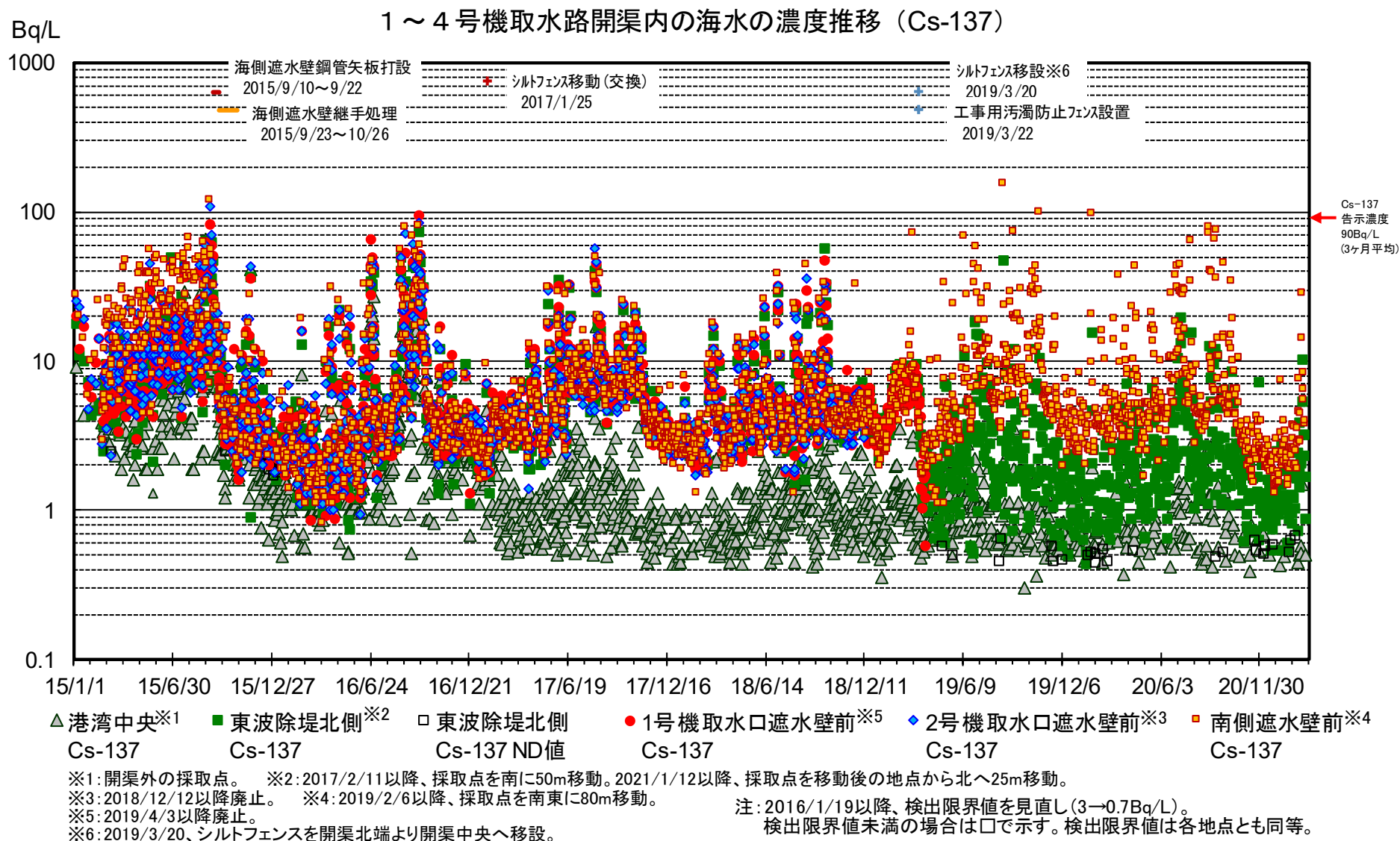
< 港湾内エリア >

- 告示濃度未満で推移しているが、降雨時にCs-137濃度、Sr-90濃度の上昇が見られる。
- 1～4号機取水路開渠内エリアより低いレベルとなっている。
- 海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、濃度の低下が見られる。

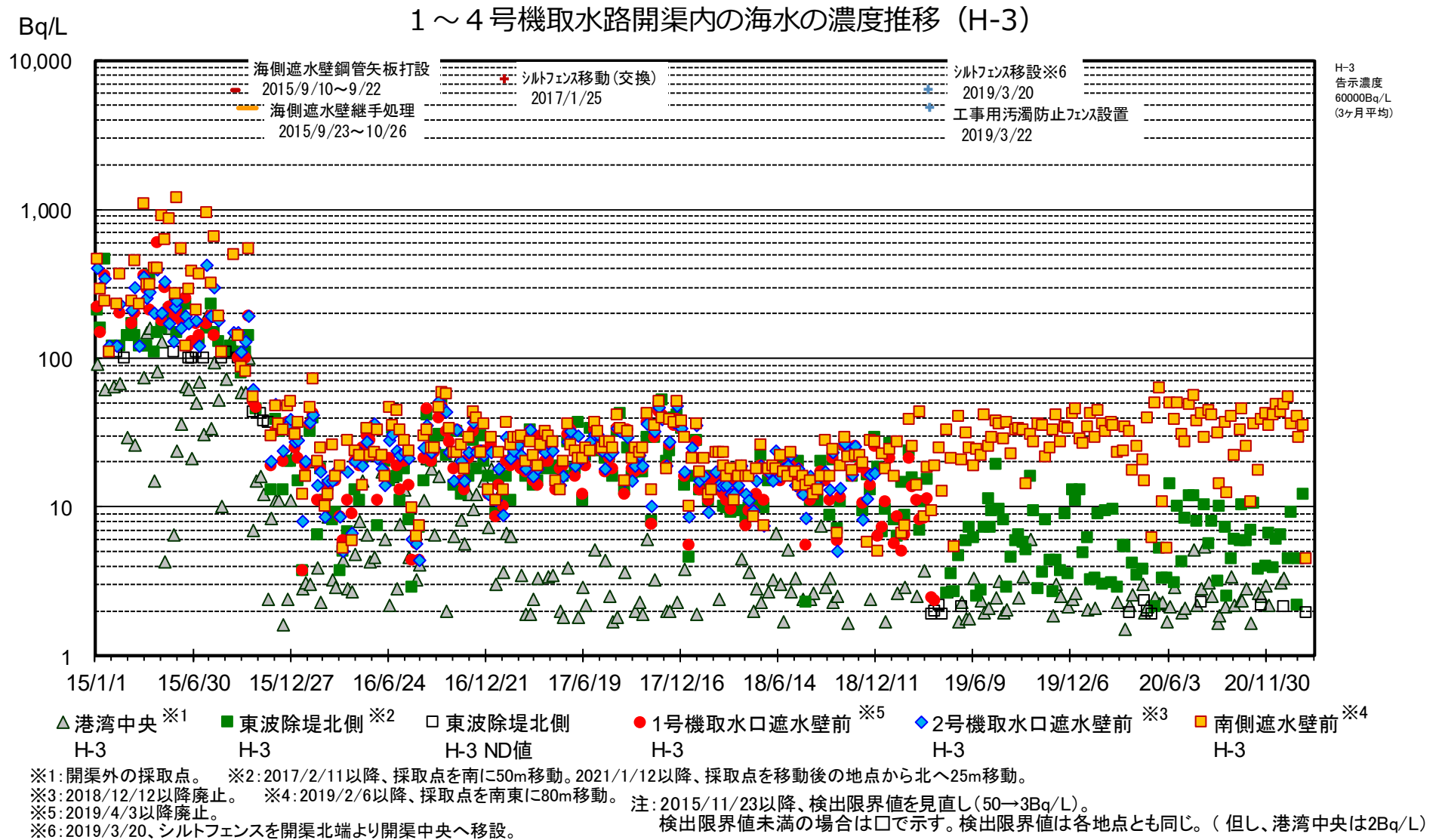
< 港湾外エリア >

- 海側遮水壁鋼管矢板打設・継手処理の完了後、Cs-137濃度、Sr-90濃度の低下が見られ、低い濃度で推移していて変化は見られていない。

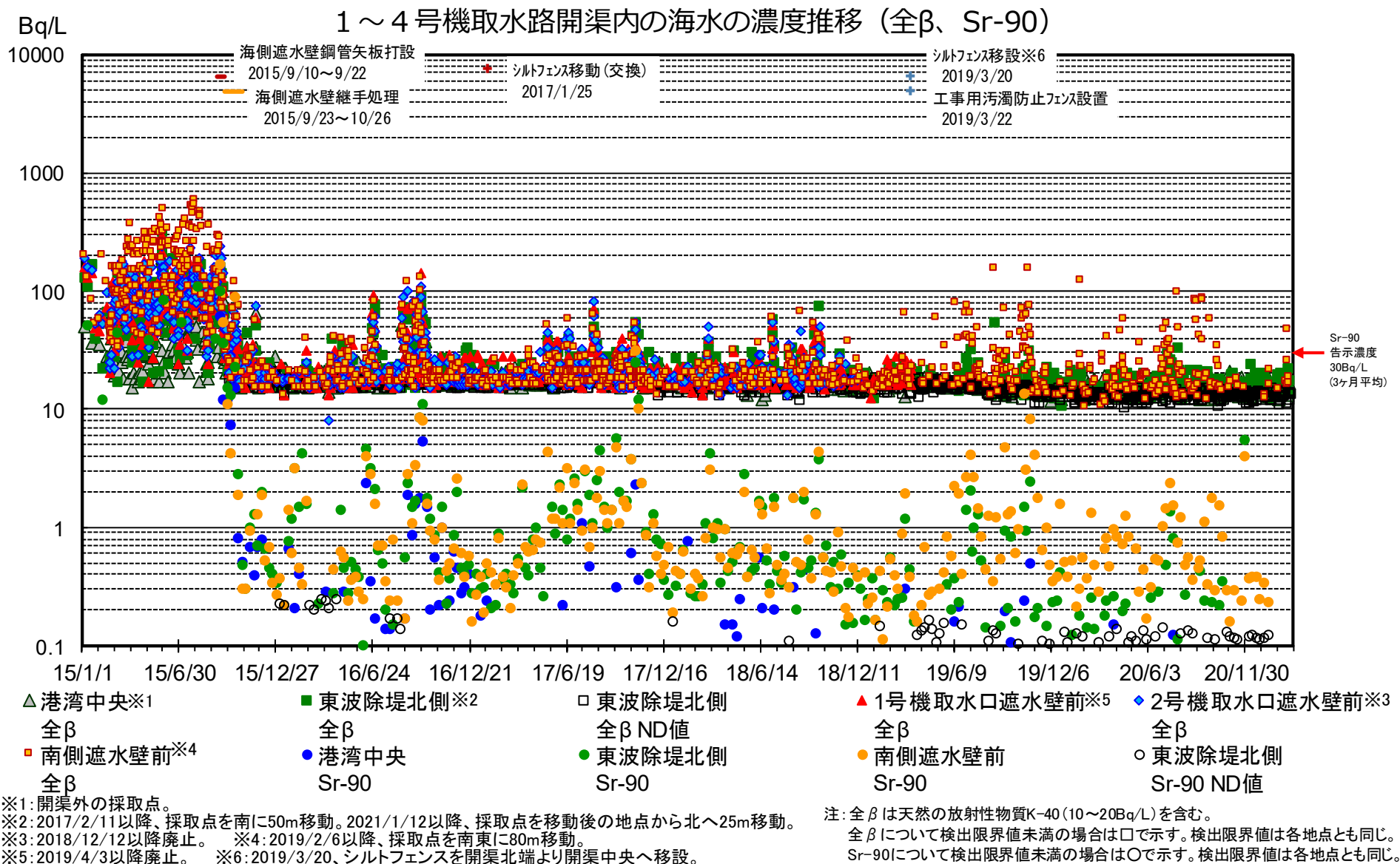
1～4号機取水路開渠内の海水の濃度推移（1/3）



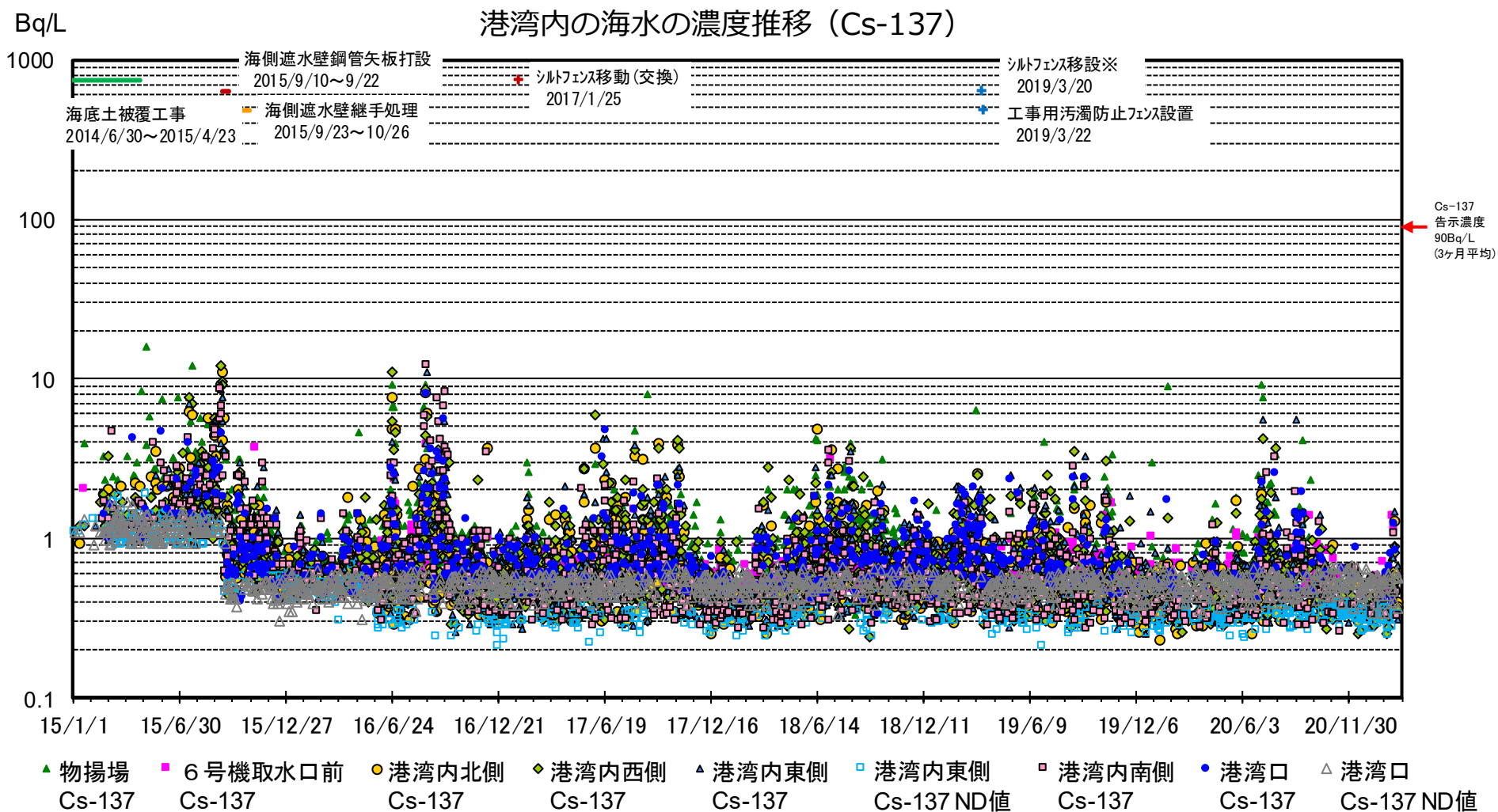
1～4号機取水路開渠内の海水の濃度推移 (2/3)



1～4号機取水路開渠内の海水の濃度推移 (3/3)



港湾内の海水の濃度推移 (1/3)



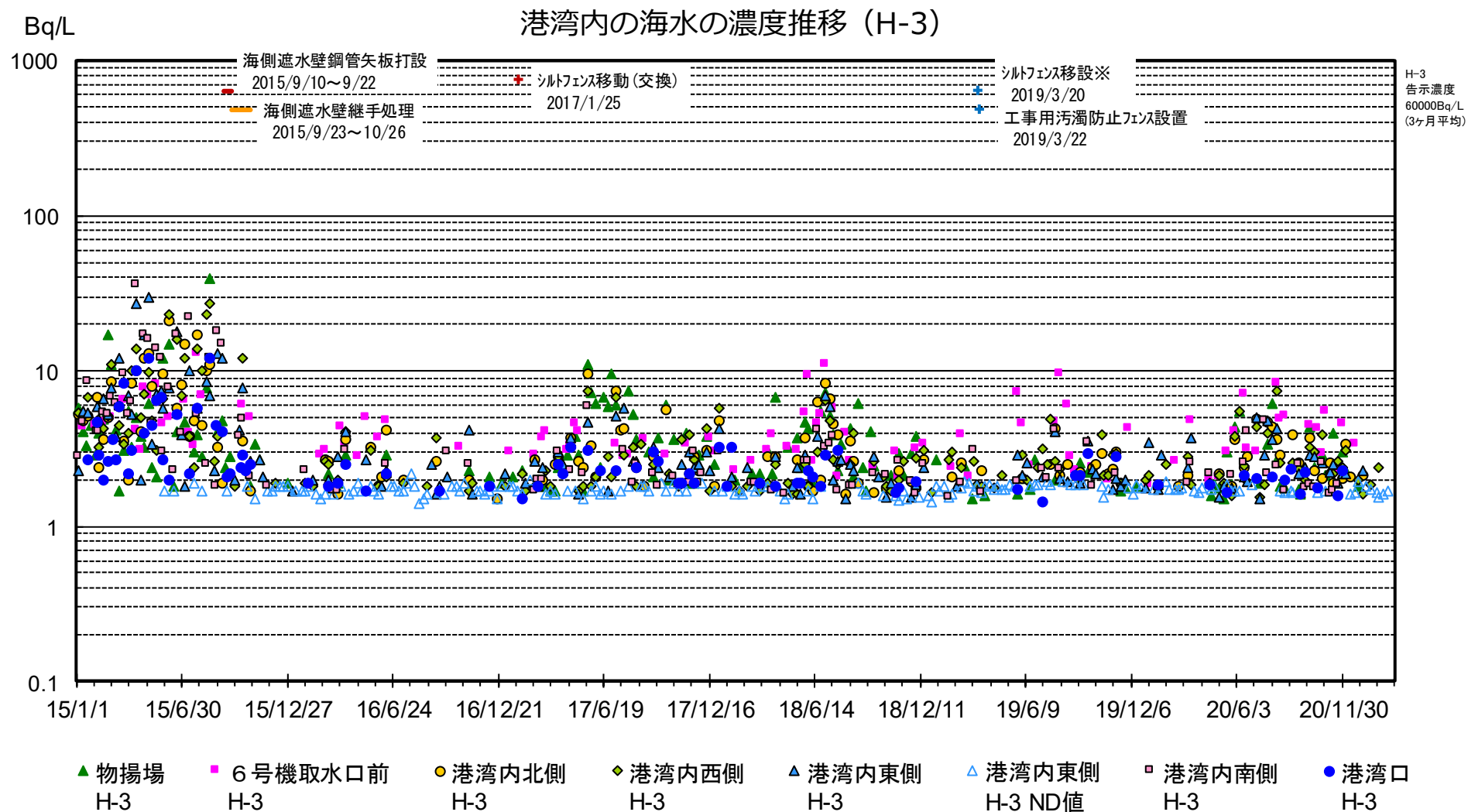
注: 2015/9/16以降、検出限界値を見直し(1.5→0.7Bq/L)。

港湾口が検出限界値未満の場合は△で示す。(検出限界値は物揚場、6号機取水口前も同等)

港湾内北側・西側・東側・南側について2016/6/1以降、検出限界値を見直し(0.7→0.4Bq/L)。検出限界値未満の場合は□で示す。

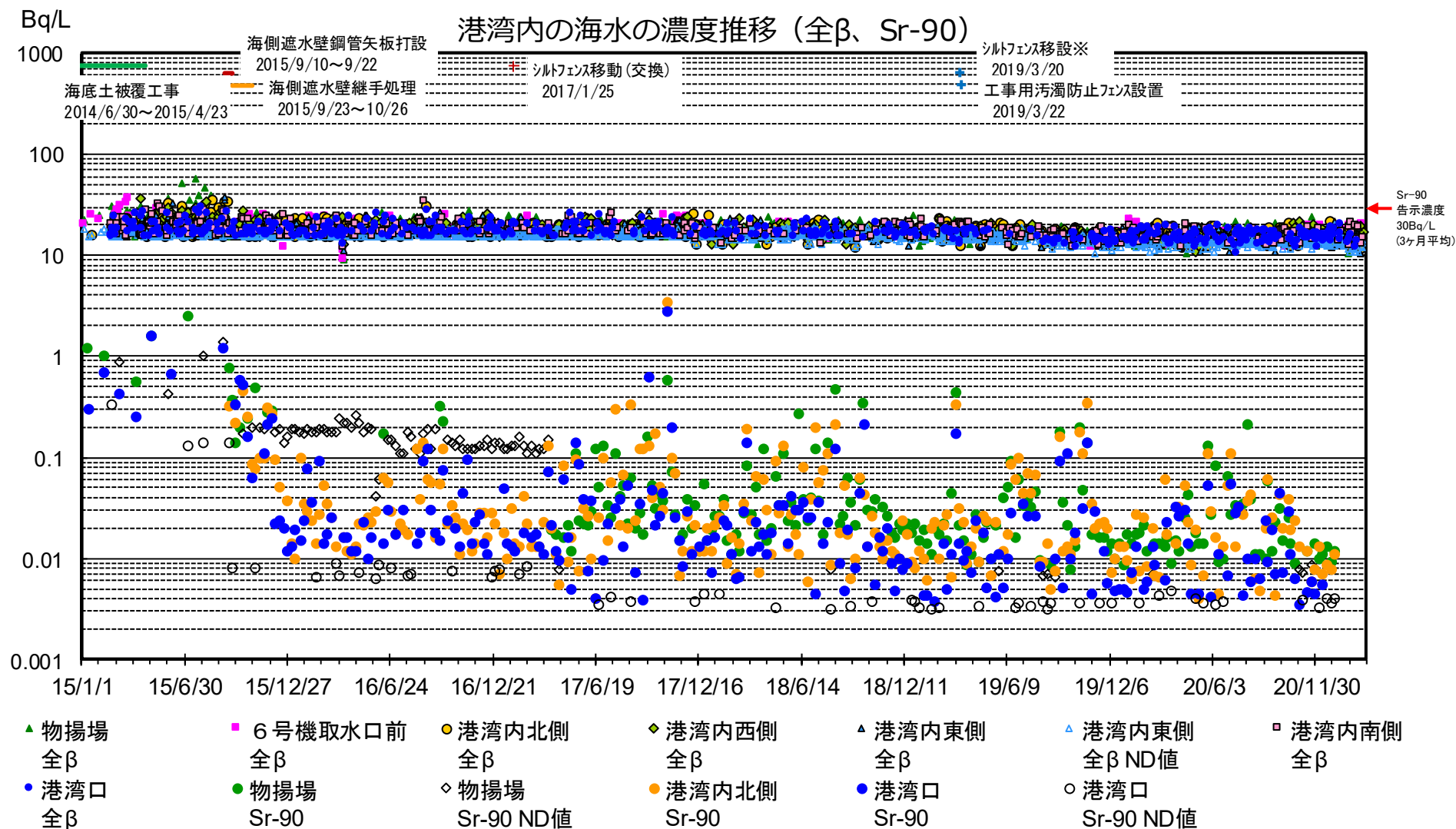
※: 2019/3/20、シルトフェンスを開渠北端より開渠中央へ移設。

港湾内の海水の濃度推移 (2/3)



※: 2019/3/20、シルトフェンスを開渠北端より開渠中央へ移設。

港湾内の海水の濃度推移 (3/3)



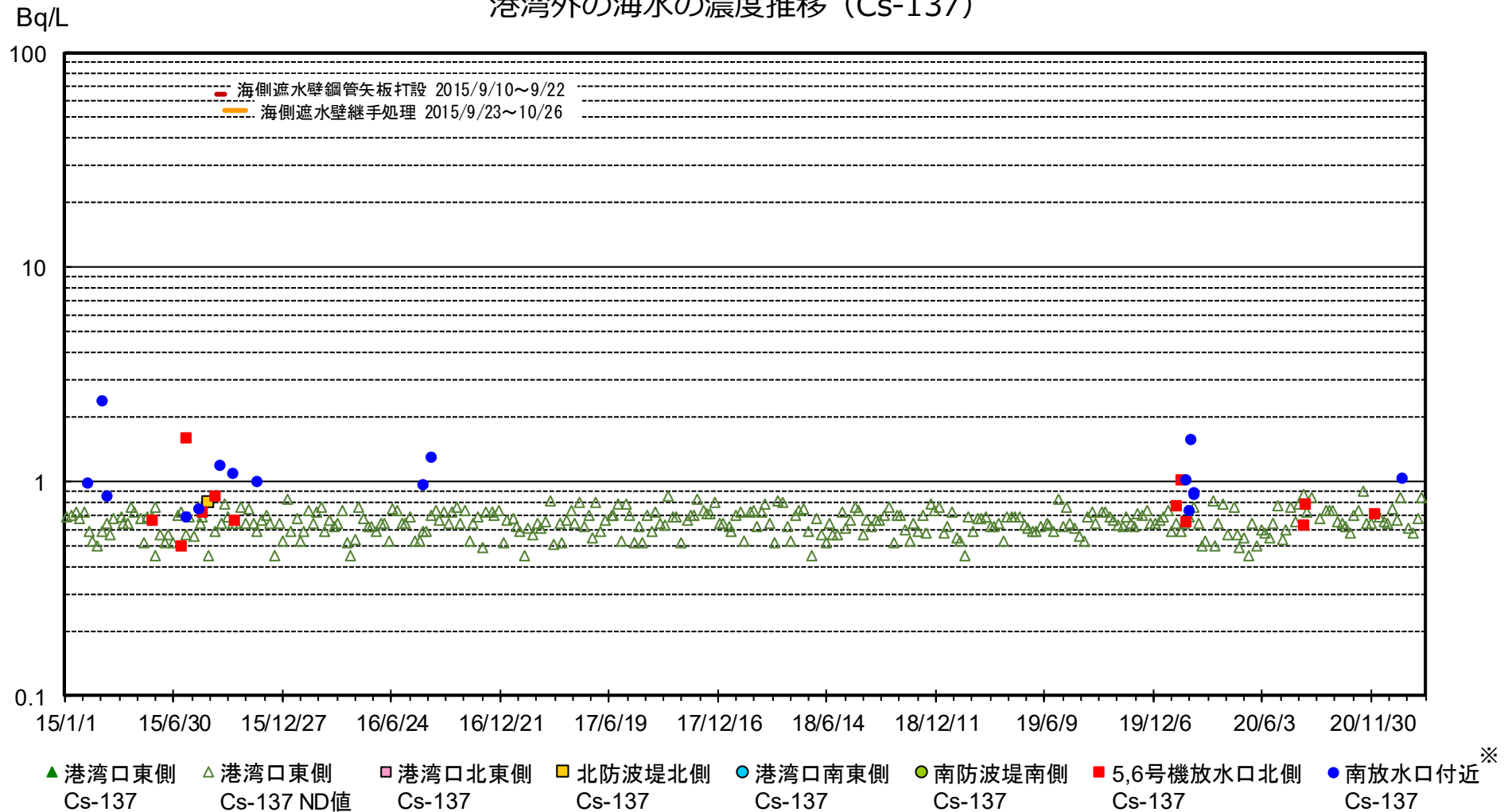
注: 全βは天然の放射性物質K-40(10~20Bq/L)を含む。全βについて、検出限界値未満の場合は△で示す(検出限界値は各地点とも同じ)。

Sr-90について、物揚場が検出限界値未満の場合は◇で示す。2017/4/3以降、検出限界値を見直し(0.3→0.01Bq/L)。

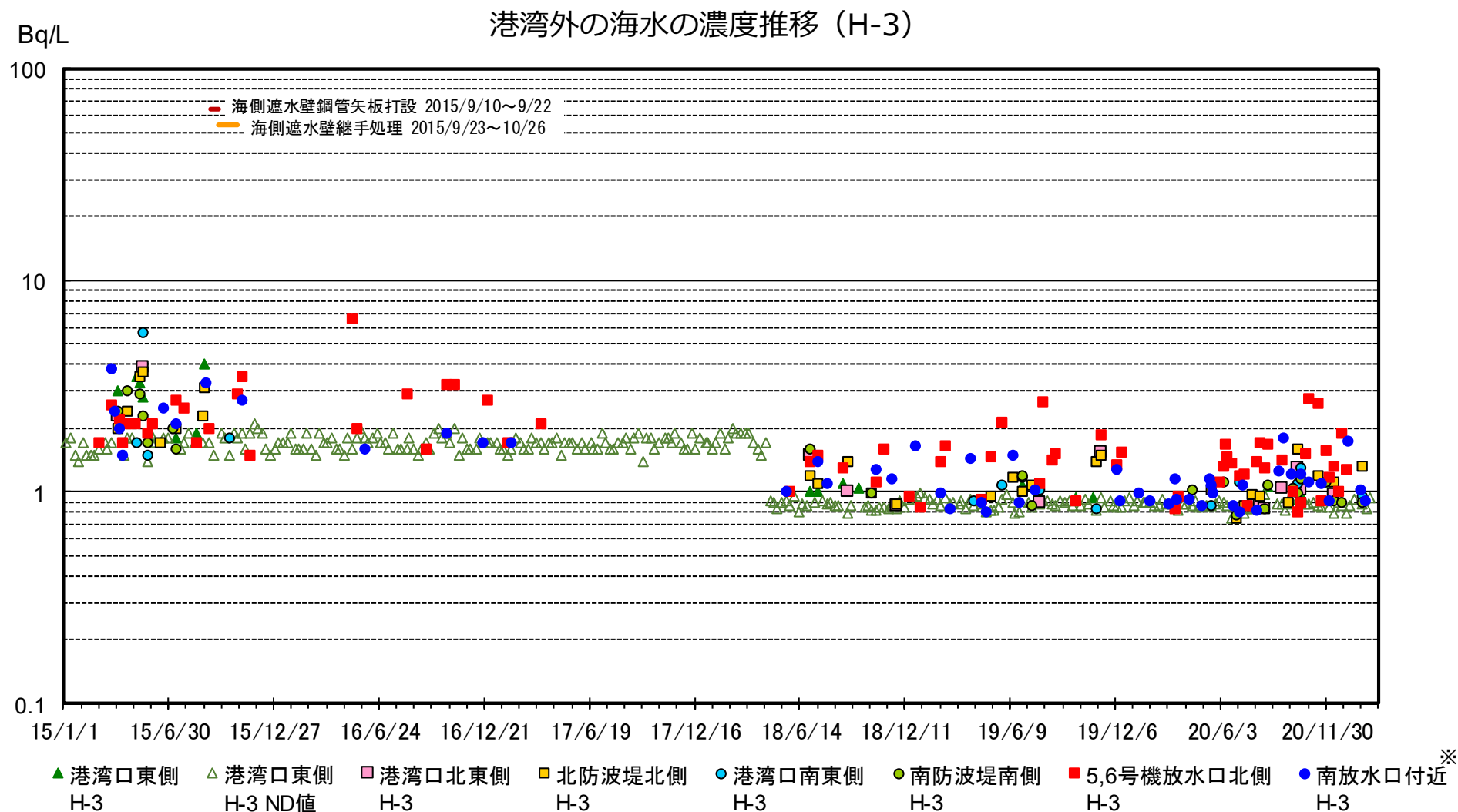
港湾口が検出限界値未満の場合は○で示す(検出限界値は港湾内北側と同じ)。

※: 2019/3/20、シルトフェンスを開渠北端より開渠中央へ移設。

港湾外の海水の濃度推移 (Cs-137)



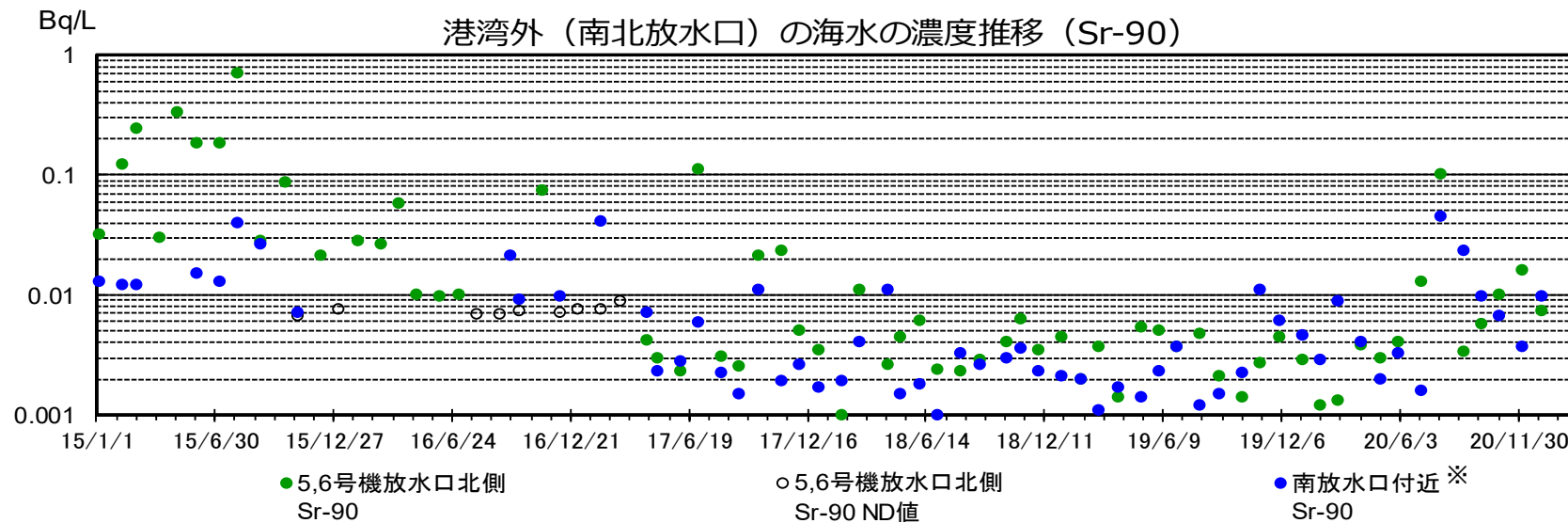
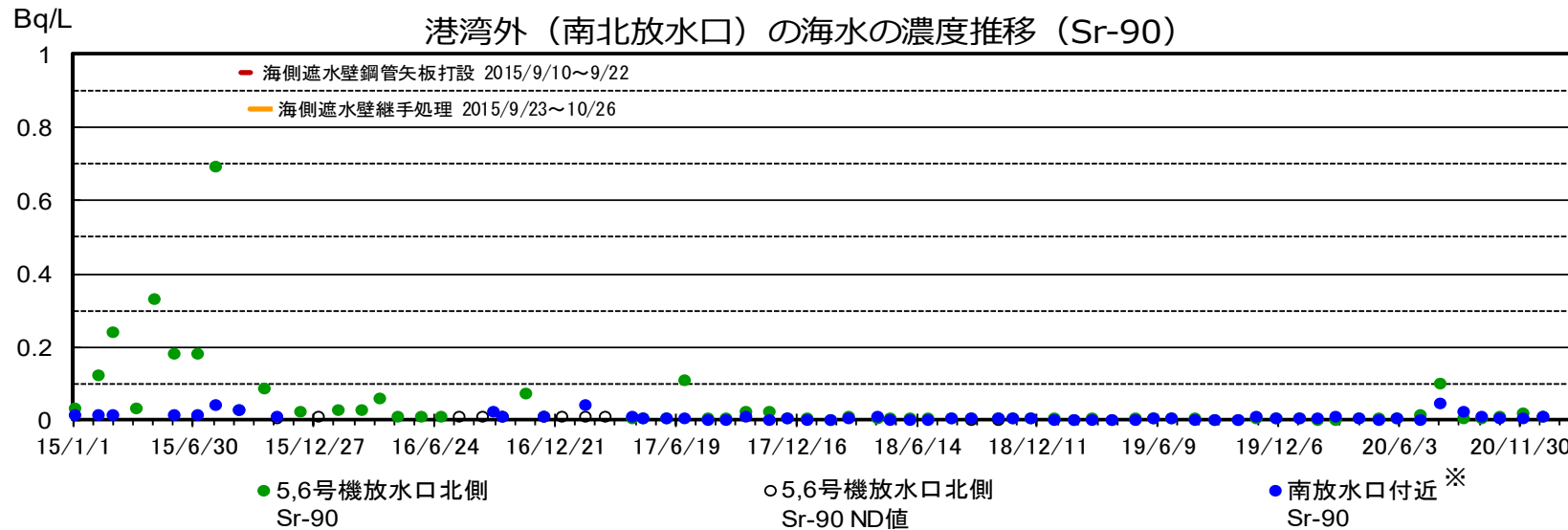
※: 2016/9/5以降、護岸が崩落しアクセスが困難なため採水できず。 2016/9/21以降、南放水口より約330m南の地点(従来より約1km北)に変更。
 2017/1/27以降、南放水口より約280m南の地点に変更。 2018/3/23以降、南放水口より約320m南の地点に変更。



※: 2016/9/5以降、護岸が崩落しアクセスが困難なため採水できず。 2016/9/21以降、南放水口より約330m南の地点(従来より約1km北)に変更。
 2017/1/27以降、南放水口より約280m南の地点に変更。 2018/3/23以降、南放水口より約320m南の地点に変更。

注: 2018/4/23以降、検出限界値を見直し(2→1Bq/L)。

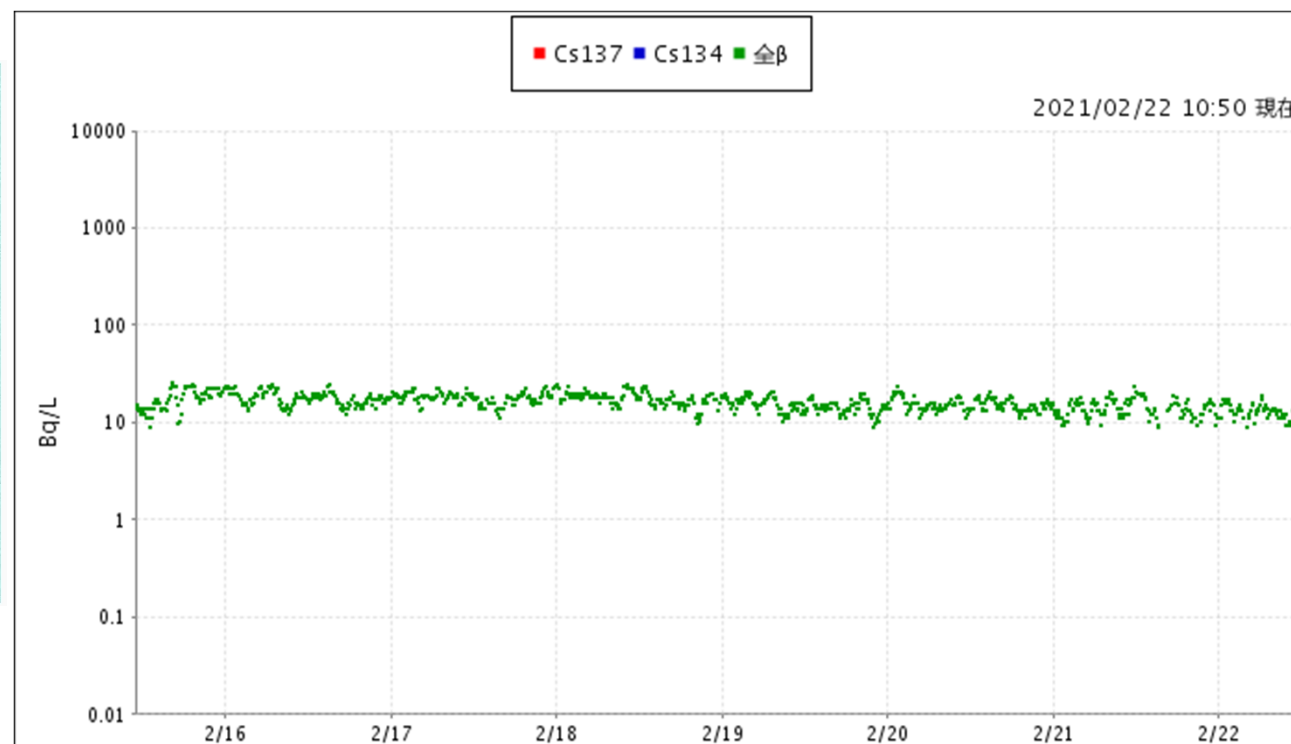
港湾外の海水の濃度推移 (3/3)



注：2017/4/17以降、検出限界値を見直し(0.01→0.001Bq/L)。
検出限界値未満の場合は○で示す。検出限界値は各地点とも同じ。

※：2016/9/5以降、護岸が崩落しアクセスが困難なため採水できず。2016/9/21以降、南放水口より約330m南の地点(従来より約1km北)に変更。2017/1/27以降、南放水口より約280m南の地点に変更。2018/3/23以降、南放水口より約320m南の地点に変更。

＜参考＞ 港湾口海水モニタの測定結果



※検出限界値未満（ND）の場合は、グラフにデータが表示されません。
（検出限界値）

- ・セシウム（Cs）134：0.02 Bq/L
- ・セシウム（Cs）137：0.05 Bq/L
- ・全β：8.7 Bq/L

※海水放射線モニタは、荒天により海上が荒れた場合、巻き上がった海底砂の影響等により、データが変動する場合があります。

※設備清掃後は、検出槽に付着していた放射性物質が除去されることによりセシウム濃度のデータが低下します。

※参 考 「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は、以下の通り。

- ・セシウム（Cs）134：60 Bq/L
- ・セシウム（Cs）137：90 Bq/L

○2021年2月12日 18時13分に設備不具合によりCs137及びCs134の測定が停止しました。2月15日以降、現場状況を確認し復旧作業を行ってまいります。

○設備の不具合および清掃・点検保守作業等により、データが欠測する場合があります。

1～4号機原子炉建屋からの追加的放出量の評価結果(2021年1月)

【評価の目的】

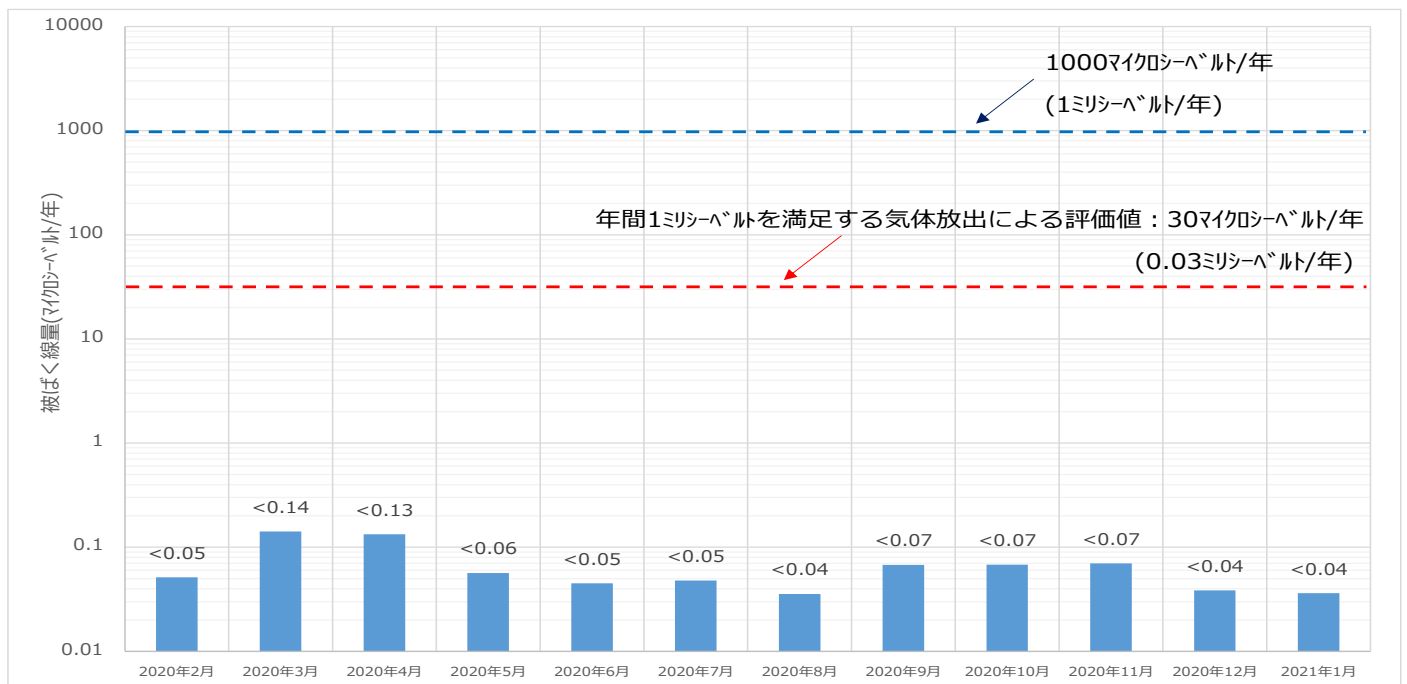
- 廃炉作業の進捗による周辺環境への影響を確認するとともに、1～4号機の安定冷却状況を確認するため、追加的放出量を毎月評価し、それを基に一般公衆への被ばく線量を評価すること。

【評価結果】

- 2021 年 1 月における1～4号機原子炉建屋からの追加的放出量を評価した結果、 1.2×10^4 (ベクレル/時)未満であり、放出管理の目標値(1.0×10^7 ベクレル/時)を下回っていることを確認した。
- 本評価値における敷地境界の空气中放射性物質濃度は Cs-134: 1.8×10^{-12} (ベクレル/cm³)、Cs-137: 1.9×10^{-12} (ベクレル/cm³)であり告示濃度^{※1}を下回っていることを確認した。また、本評価値が1年間継続した場合、敷地境界における被ばく線量は、年間0.04マイクロシーベルト未満(0.00004ミリシーベルト未満)であり、年間30マイクロシーベルト(0.03ミリシーベルト^{※2})と比較し十分に小さい値である。

※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(周辺監視区域外の空气中の濃度限度)はCs-134: 2×10^{-5} (ベクレル/cm³)、Cs-137: 3×10^{-5} (ベクレル/cm³)である。

※2 「特定原子力施設に係る実施計画」(以下、実施計画)において敷地境界における一般公衆の被ばく線量1ミリシーベルト/年を満たすための気体の放出による被ばく線量は、年間30マイクロシーベルト(0.03ミリシーベルト)としている。また、その評価に用いた放出量(1.0×10^7 ベクレル/時)を、放出管理の目標値として定めている。



*1 被ばく線量は1～4号機の放出量評価値と5、6号機の測定実績に基づき算出。

(2019 年 10 月公表分まで、5、6号機の被ばく線量は、運転中の評価値 0.17 マイクロシーベルトを一律加算していた。見直し前後の被ばく線量は、2019 年 11 月 28 日 廃炉・汚染水対策チーム会合 第 72 回事務局会議資料に掲載。)

*2 5、6号機は当月の測定結果が検出限界値未満であったことから被ばく影響はないとした。

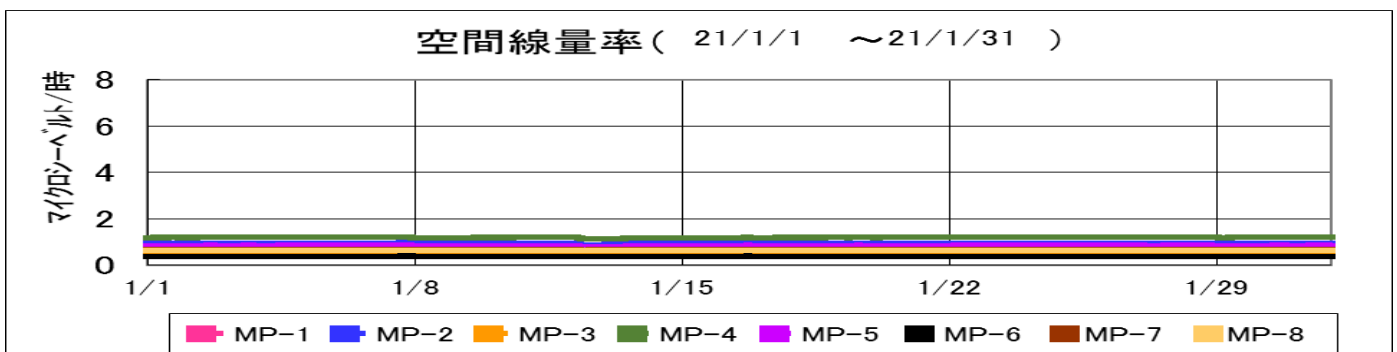
【評価手法】

- 1～4号機原子炉建屋からの放出量(セシウム)は各号機の放出箇所ごとに放出量を計算して、その合計値としている。
(計算に使用したデータについては別紙参照)
- 放出量は過小評価にならないように条件を設定※した以下の計算式より求めている。
放出量(ベクレル/時) = ①空気中放射性物質濃度(ベクレル/cm³) × ②月間漏洩率(cm³/時)
①「空気中放射性物質濃度(ベクレル/cm³)」は連続ダストモニタデータを使って月間の変動を考慮した濃度を計算で求めている。(詳細は別紙の参考1参照)
②「月間漏洩率(cm³/時)」は放出箇所ごとに以下の評価手法で算出している。
 - ・原子炉上部の場合は評価時点の燃料の崩壊熱(MW)による蒸気発生量(cm³/時)。
 - ・排気設備の出口の場合は排気設備の定格流量(cm³/時)。
 - ・PCV ガス管理システムの場合は1ヶ月間の平均流量(cm³/時)。
 - ・建屋の開口部の場合は日々の外部風速、建屋内外圧、隙間面積から算出した月間漏洩率(cm³/時)。
 (詳細は別紙の参考2参照)
- 被ばく線量は年間の気象条件による大気拡散を考慮し、実施計画(Ⅲ章2.2)の評価方法と同様に計算している。
- 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、セシウムによる被ばく線量に比べて小さいと評価している。

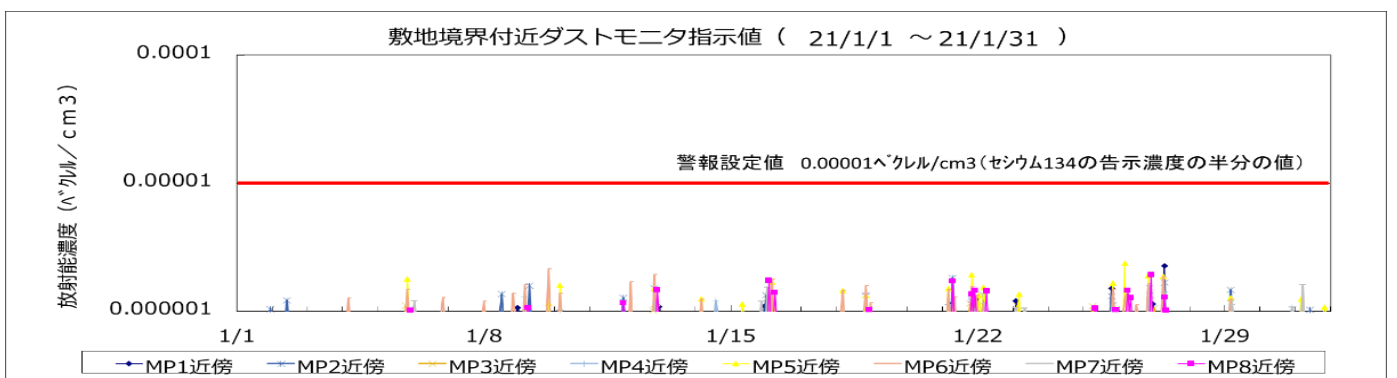
※設定した条件:①空気中放射性物質濃度の測定結果が検出限界値未満の場合、放出気体の空気中放射性物質濃度を検出限界値として放出量を算出している。

【モニタリングポスト及び敷地境界ダストモニタのトレンド】

- 空間放射線量
低いレベルで安定。



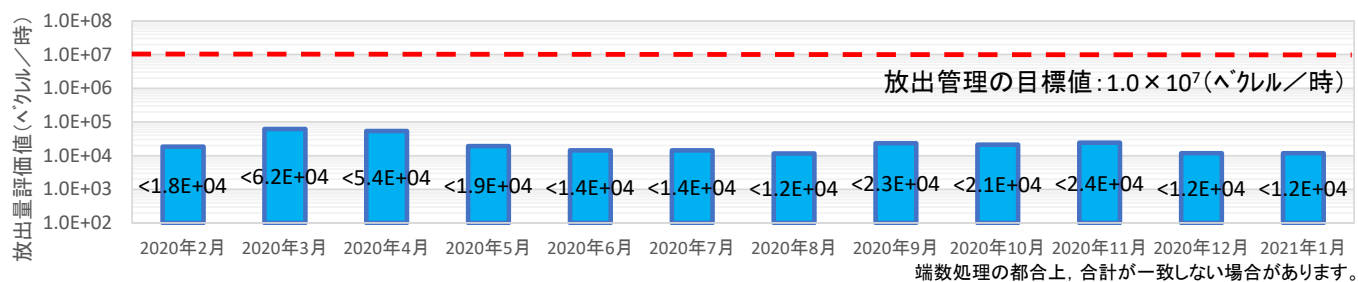
- 空気中の放射性物質
大きな上昇はなく、低濃度で安定。



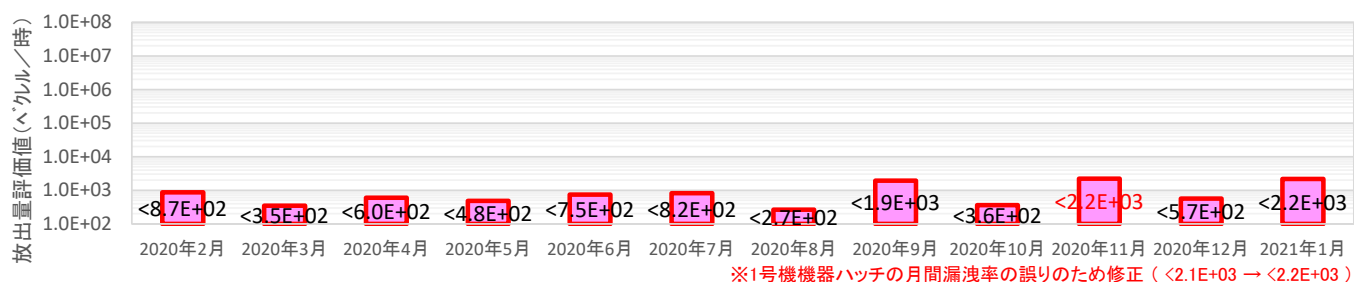
【各号機における放出量の推移】

1～4号機について、12月とほぼ同程度の放出量であった。

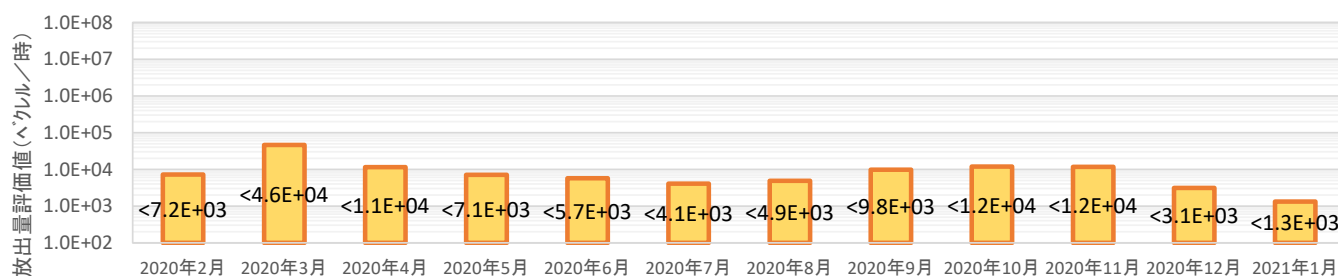
1号機～4号機からの放出量推移



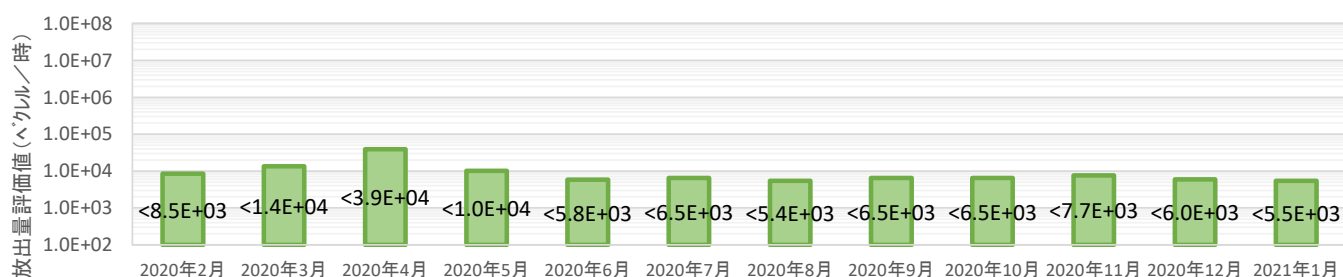
1号機 原子炉建屋、PCVガス管理システムからの放出量推移



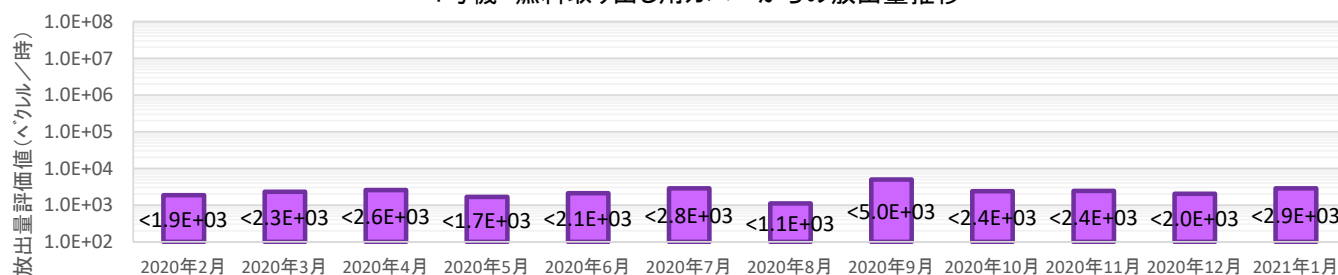
2号機 原子炉建屋、PCVガス管理システムからの放出量推移



3号機 原子炉建屋、PCVガス管理システムからの放出量推移



4号機 燃料取り出し用カバーからの放出量推移



1～4号機原子炉建屋からの追加的放出量評価結果 2021年1月 評価分（詳細データ）

		ダストモニタデータ (図中の▲で採取)		ダスト測定データ (図中の■で採取)			相対比	月間漏洩率評価		放出量評価		放出量評価の号機ごとの合計値			
	単位	μg/L/cm ³	μg/L/cm ³	月/日	μg/L/cm ³	μg/L/cm ³	(-)	cm ³ /時	月間漏洩率 算出方法	μg/L/時	μg/L/時	μg/L/時	μg/L/時		
1号機	1. 原子炉直上部 (ダストモニタ：原子炉建屋四隅の▲) (ダスト測定箇所：ウェル上の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 2021年1月 現在の崩壊熱 量より評価	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	1号機原子炉建屋の開口部のイメージ 月間平均値が一番高い箇所の ダストモニタの値を②に採用	
		4.6E-06	1.5E-05	1月20日	ND(9.8E-08)	ND(9.8E-08)	2.2E-02	2.1E-02	1.4E+08	<4.8E+01	<4.8E+01	<2.6E+02	<1.9E+03		
	2. 機器ハッチ (ダストモニタ：機器ハッチ近傍の▲) (ダスト測定箇所：機器ハッチ近傍の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	1号機合計(Cs-134+Cs-137)			
		3.8E-06	4.5E-06	1月20日	ND(1.3E-07)	1.2E-06	3.4E-02	3.2E-01	1.3E+09	<1.9E+02	1.8E+03	<2.2E+03			
	3. PCVガス管理システム (ダストモニタ：PCVガス管理設備フィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：PCVガス管理設備フィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間) (単位：cps)	②ダストモニタ (月間平均) (単位：cps)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)				
		1.9E+01	1.6E+01	1月5日	ND(1.2E-06)	ND(1.2E-06)	6.7E-08	6.5E-08	2.2E+07	<2.3E+01	<2.2E+01				
								⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Kr-85 (②×⑦)		Kr被ばく線量 (Kr-85×24×365×2.5E-19×0.0022÷0.5×1E3)			
						2.2E+07		4.0E+06		3.8E-08 (ミリヘクト/年)					
2号機	1. 排気設備出口 (ダストモニタ：排気設備フィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：排気設備フィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 排気設備の定 格流量	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	2号機原子炉建屋の開口部のイメージ 2.開口の隙間及びフィルター間の隙間	
		3.0E-07	2.0E-07	1月21日	ND(9.3E-08)	ND(9.5E-08)	3.2E-01	3.2E-01	1.0E+10	<6.3E+02	<6.4E+02	<6.5E+02	<6.8E+02		
	残置物撤去作業期間中 (1ヶ月のうち3時間の作業を18日実施) 2. 開口の隙間及びBOP隙間 (ダスト測定箇所：排気設備フィルター入口の■)			ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)			⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (③×⑦×54÷744)	Cs-137 (④×⑦×54÷744)	2号機合計(Cs-134+Cs-137)			
				1月21日	8.4E-07	1.3E-05			1.2E+07	7.4E-01	1.2E+01	<1.3E+03			
	作業期間外 2. 開口の隙間及びBOP隙間 (ダスト測定箇所：排気設備フィルター入口の■)			ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)			⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (③×⑦×690÷744)	Cs-137 (④×⑦×690÷744)				
				1月8日	ND(1.4E-07)	1.1E-06			1.2E+07	<1.6E+00	1.2E+01				
	3. PCVガス管理システム (ダストモニタ：PCVガス管理設備フィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：PCVガス管理設備フィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)				
9.7E-06		9.7E-06	1月8日	ND(1.2E-06)	ND(9.4E-07)	1.2E-01	9.6E-02	1.5E+07	<1.8E+01	<1.4E+01					
						⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Kr-85 (②×⑦)		Kr被ばく線量 (Kr-85×24×365×2.4E-19×0.0022÷0.5×1E3)					
						1.5E+07		5.2E+08		4.8E-06 (ミリヘクト/年)					
3号機	1. 原子炉直上部 (ダストモニタ：原子炉建屋四隅の▲) (ダスト測定箇所：ウェル上の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 2021年1月 現在の崩壊熱 量より評価	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	3号機原子炉建屋の開口部のイメージ 月間平均値が一番高い箇所の ダストモニタの値を②に採用	
		3.1E-06	4.1E-06	1月5日	ND(1.1E-07)	ND(1.0E-07)	3.5E-02	3.2E-02	1.7E+08	<2.5E+01	<2.3E+01	<3.0E+03	<2.5E+03		
	2. 燃料取出し用カバー隙間 (ダストモニタ：燃料取出し用カバーフィルター入口の▲) (ダスト測定箇所：燃料取出し用カバーフィルター入口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	3号機合計(Cs-134+Cs-137)			
		5.6E-06	4.0E-06	1月5日	ND(9.3E-08)	3.4E-07	1.7E-02	6.1E-02	1.0E+09	<6.8E+01	2.5E+02	<5.5E+03			
	3. 燃料取出し用カバー排気設備出口 (ダストモニタ：燃料取出し用カバーフィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：燃料取出し用カバーフィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 排気設備の定 格流量	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)				
		5.7E-06	5.7E-06	1月5日	ND(9.5E-08)	ND(7.5E-08)	1.7E-02	1.3E-02	3.0E+10	<2.8E+03	<2.2E+03				
	4. 機器ハッチ (ダストモニタ：機器ハッチ近傍の▲) (ダスト測定箇所：機器ハッチ近傍の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)				
4.8E-06		6.0E-06	1月5日	ND(3.9E-07)	3.9E-07	8.0E-02	8.0E-02	2.8E+02	<1.3E-04	1.3E-04					
5. PCVガス管理システム (ダストモニタ：PCVガス管理設備フィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：PCVガス管理設備フィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)					
	1.6E-05	1.5E-05	1月6日	ND(9.9E-07)	ND(9.6E-07)	6.3E-02	6.1E-02	1.9E+07	<1.9E+01	<1.8E+01					
							⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Kr-85 (②×⑦)		Kr被ばく線量 (Kr-85×24×365×3.0E-19×0.0022÷0.5×1E3)				
						1.9E+07		8.2E+08		9.4E-06 (ミリヘクト/年)					
4号機	1. 燃料取出し用カバー隙間 (ダストモニタ：燃料取出し用カバーフィルター入口の▲) (ダスト測定箇所：燃料取出し用カバーフィルター入口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 参考2参照	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	4号機原子炉建屋の開口部のイメージ 1.燃料取出し用 カバー隙間	
		5.1E-07	9.3E-07	1月7日	ND(1.5E-07)	ND(9.4E-08)	3.0E-01	1.9E-01	4.9E+09	<1.4E+03	<8.5E+02	<1.7E+03	<1.2E+03		
	2. 燃料取出し用カバー排気設備 (ダストモニタ：燃料取出し用カバーフィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：燃料取出し用カバーフィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率 排気設備の定 格流量	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	4号機合計(Cs-134+Cs-137)			
		3.3E-07	2.3E-07	1月7日	ND(8.7E-09)	ND(9.9E-09)	2.6E-02	3.0E-02	5.0E+10	<3.0E+02	<3.4E+02	<2.9E+03			
												1～4号機 Cs-134合計	1～4号機 Cs-137合計	1～4号機合計(Cs-134+Cs-137)	
												<5.5E+03	<6.3E+03	<1.2E+04	

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}であることを意味する。

※ ND(〇.〇E-〇)とは、〇.〇×10^{-〇}の検出限界値未満であることを意味する。

※ <〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}未満であることを意味する。

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}であることを意味する。
※ ND(〇.〇E-〇)とは、〇.〇×10^{-〇}の検出限界値未満であることを意味する。
※ <〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}未満であることを意味する。

【解説】 1～4号機原子炉建屋からの追加的放出量評価結果 【例】 2020年4月 評価分（詳細データ）

		ダストモニタデータ (図中の▲で採取)		Cs-137の値を記載している。		相対比		月間漏洩率評価		記載している。参考1参照。		放出量評価の号機ごとの合計値		「1.原子炉直上部」と「3.PCVガス管理システム」 のCs-134,Cs-137の合計値を記載し ている。号機原子炉建屋の開口部のメー ジ			
1号機	2. 機器ハッチ (ダストモニタ：原子炉建屋四隅の▲) (ダスト測定箇所：ウェル上の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	2020年4月 現在の崩壊熱 量より評価	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	1号機合計(Cs-134+Cs-137) <6.0E+02	1. 原子炉直上部 2. 機器ハッチ 3.PCVガス管理 システム ■ダスト測定箇所 ▲ダストモニタ ■フィルター 月間平均値が一番高い箇所の Kr-85による年間被ばく線量を記 載している。	
		2.1E-06	2.5E-06	4月6日	ND(9.9E-08)	1.4E-07	4.5E-02	6.4E-01	1.5E+08	<1.7E+01	<2.4E+01	<2.0E+02	<4.0E+02				
		①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	上記のCs-134とCs-137 の合計値を記載してい				
		1.3E+01	1.3E+01	4月6日	ND(1.2E-06)	ND(1.4E-06)	9.3E-08	1.0E-07	2.5E+07	<3.0E+01	<3.3E+01			Kr-85による年間被ばく線量 (Kr-85×24×365×2.5E-19×0.0022÷0.5×1E3) 7.3E-08 (ミリ・ヘクト/年)			
2号機	1. 排気設備出口 (ダストモニタ：排気設備フィルター出口の▲) (ダスト測定箇所：排気設備フィルター出口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	2号機の残置物撤去作業期間中の放出率を示して いる。ダスト測定結果と月間漏洩率に一月の作業 時間の割合（作業時間÷月総時間）から算出して いる。		2号機合計(Cs-134+Cs-137) <6.1E-06 (ミリ・ヘクト/年)	2号機原子炉建屋の開口部のメー ジ 間及び「1.原子炉直上部」の隙間 3.PCVガス管理 システム ■ダスト測定箇所 ▲ダストモニタ ■フィルター	
		2.3E-06	6.2E-07	4月10日	ND(8.7E-08)	ND(8.6E-08)	3.8E-02	3.8E-02	1.0E+10	<2.4E+02	<2.3E+02	2号機の残置物撤去作業を行っていない期間の放出率を示してい る。ダスト測定結果と月間漏洩率に一月の作業していない時間 の割合（作業していない時間÷月総時間）から算出している。					
		①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	2号機の残置物撤去作業を行っていない期間の放出率を示してい る。ダスト測定結果と月間漏洩率に一月の作業していない時間 の割合（作業していない時間÷月総時間）から算出している。				
		9.3E-06	9.2E-06	4月10日	ND(9.5E-07)	ND(6.8E-07)	1.0E-01	7.3E-02	1.8E+07	1.8E+07	<6.1E-06 (ミリ・ヘクト/年)						
3号機	1. 原子炉直上部 (ダストモニタ：原子炉建屋四隅の▲) (ダスト測定箇所：ウェル上の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	2020年4月 現在の崩壊熱 量より評価	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	3号機合計(Cs-134+Cs-137) <3.9E+04	3号機原子炉建屋の開口部のメー ジ 1.原子炉直上部 2.燃料取り出し用カバー隙間 3.燃料取り出し用カバー排気設備 4.機器ハッチ 5.PCVガス管理システム ■ダスト測定箇所 ▲ダストモニタ ■フィルター	
		4.6E-06	4.2E-06	4月3日	ND(9.8E-08)	7.6E-07	2.1E-02	1.7E-01	1.8E+08	<1.6E+01	1.2E+02	<7.5E+03	<3.1E+04				
		①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	排気設備の定 格流量	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	月間平均値が一番高い箇所の ダストモニタの値を②に採用				
		5.3E-06	3.6E-06	4月3日	ND(1.2E-07)	2.6E-07	2.3E-02	4.9E-02	3.8E+09	<3.1E+02	6.9E+02	<2.9E+03	<2.5E+03	<4.2E+03			
4号機	1. 燃料取り出し用カバー隙間 (ダストモニタ：燃料取り出し用カバーフィルター入口の▲) (ダスト測定箇所：燃料取り出し用カバーフィルター入口の■)	①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	計測値の月間 平均値	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	Cs-134合計	Cs-137合計	1～4号機の合計値を 記載している。 1～4号機合計(Cs-134+Cs-137) <5.4E+04	4号機原子炉建屋の開口部のメー ジ 1.燃料取り出し 用カバー隙間 2.燃料取り出し用カバー排気設備 3.燃料取り出し用カバー排気設備 4.機器ハッチ 5.PCVガス管理システム ■ダスト測定箇所 ▲ダストモニタ ■フィルター	
		3.2E-07	6.0E-07	4月13日	ND(9.6E-08)	ND(9.1E-08)	3.0E-01	2.8E-01	6.9E+09	<1.2E+03	<1.2E+03	<1.3E+03	<1.3E+03				
		①ダストモニタ (ダスト採取期間)	②ダストモニタ (月間平均)	ダスト 採取日	③ダスト測定結果 (Cs-134)	④ダスト測定結果 (Cs-137)	⑤Cs-134 (③÷①)	⑥Cs-137 (④÷①)	⑦月間漏洩率	排気設備の定 格流量	Cs-134 (②×⑤×⑦)	Cs-137 (②×⑥×⑦)	1～4号機の合計値を 記載している。				
		7.1E-07	1.5E-07	4月13日	ND(9.9E-09)	ND(9.0E-09)	1.4E-02	1.3E-02	5.0E+10	<1.0E+02	<9.2E+01	<1.0E+02	<9.2E+01	<1.0E+02			

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}であることを意味する。

※ ND(〇.〇E-〇)とは、〇.〇×10^{-〇}の検出限界値未満であることを意味する。

※ <〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}未満であることを意味する。

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}であることを意味する。
※ ND(〇.〇E-〇)とは、〇.〇×10^{-〇}の検出限界値未満であることを意味する。
※ <〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}未満であることを意味する。

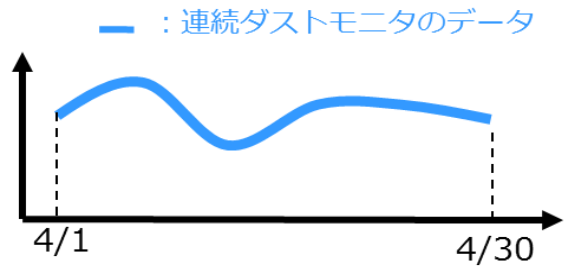
参考1 空気中放射性物質濃度の評価方法

月1回の空気中放射性物質濃度測定値と連続ダストモニタのデータから連続性を考慮した空気中放射性物質濃度を評価する。

●STEP1

月間の連続ダストモニタのトレンドを確認する。

※連続ダストモニタは、全βのため被ばく評価に使用できないため。



●STEP2

月1回の空気中放射性物質濃度測定値と連続ダストモニタの値を比較する。

・4月8日に月1回の空気中放射性物質濃度を測定・・・①

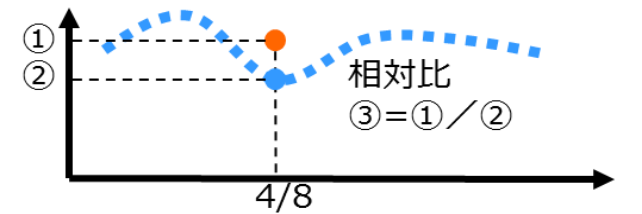
⇒核種毎(Cs-134, Cs-137)にデータが得られる。

・同時刻の連続ダストモニタの値を確認する。・・・②

・上記2つのデータの相対比を評価する。・・・③

③相対比 = ①空気中放射性物質濃度 ÷ ②ダストモニタの値

● : 空気中放射性物質濃度測定結果
● : 4月8日の連続ダストモニタデータ

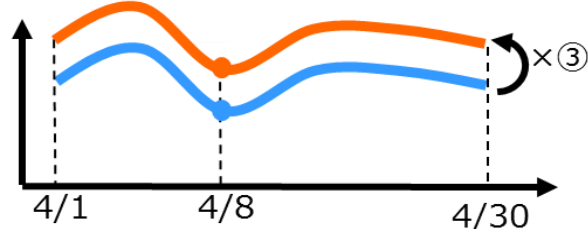


●STEP3

連続性を考慮した空気中放射性物質濃度を評価する。

・連続ダストモニタのデータに③相対比を乗じて、連続性を考慮した空気中放射性物質濃度を評価する。

— : 連続性を考慮した空気中放射性物質濃度
— : 連続ダストモニタデータ



参考2 建屋の開口部の月間漏洩率の評価方法

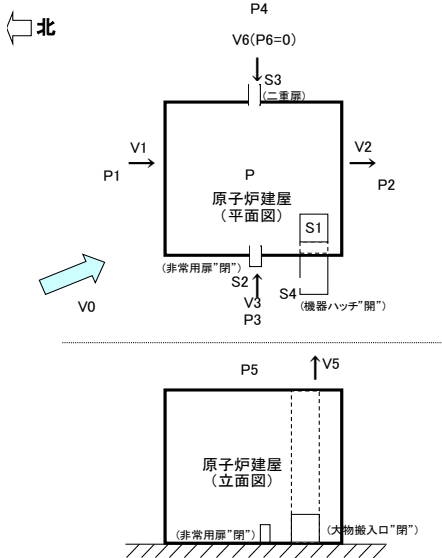
●評価方法

月間漏洩率は日々の外部風速、建屋内外圧差、隙間面積などから計算で求める。

●計算条件

北北西 2.2m/s

1号機建屋の月間漏洩率の計算例



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): $P1=C1 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (1)
下流側(北風): $P2=C2 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (2)
上流側(西風): $P3=C3 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (3)
下流側(西風): $P4=C4 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (4)
上部部: $P5=C5 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (5)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をζとすると

$P1-P=\zeta \times \rho \times V1^2 / (2g)$... (6)
 $P-P2=\zeta \times \rho \times V2^2 / (2g)$... (7)
 $P3-P=\zeta \times \rho \times V3^2 / (2g)$... (8)
 $P-P4=\zeta \times \rho \times V4^2 / (2g)$... (9)
 $P-P5=\zeta \times \rho \times V5^2 / (2g)$... (10)
 $P6-P=\zeta \times \rho \times V6^2 / (2g)$... (11)

空気流出量のマスバランス式は

$$(V1 \times S4 + V3 \times S2 + V6 \times S3) \times 3600 = (V2 \times 0 + V4 \times 0 + V5 \times S1) \times 3600$$

左辺と右辺の差を「Y」とすると

$$Y = (V1 \times S4 + V3 \times S2 + V6 \times S3) \times 3600 - (V2 \times 0 + V4 \times 0 + V5 \times S1) \times 3600$$

V1, V2, V3, V4, V5, V6は(6), (7), (8), (9), (10), (11)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 (m/s)	C1	C2	C3	C4	C5	ζ	ρ (kg/m³)
2.20	0.80	-0.50	0.10	-0.50	-0.40	2.00	1.20
S1 (m²)	S2 (m²)	S3 (m²)	S4 (m²)				
0.73	0.00	0.29	0.10				

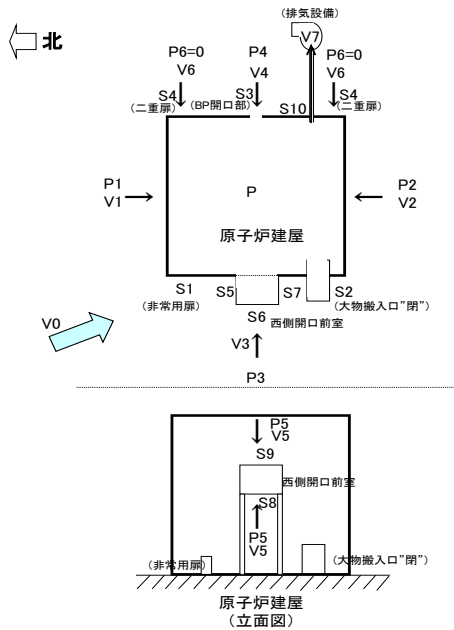
P1 (Pa)	P2 (Pa)	P3 (Pa)	P4 (Pa)	P5 (Pa)	P6 (Pa)	P (Pa)
0.237061	-0.14816	0.029633	-0.14816	-0.11853	0	-0.08078

V1 (m/s)	V2 (m/s)	V3 (m/s)	V4 (m/s)	V5 (m/s)	V6 (m/s)	Y (m³/h)
1.61	0.74	0.95	0.74	0.56	0.81	0.00
IN	OUT	IN	OUT	OUT	IN	OK

※IN : 流入
OUT: 流出

漏洩率 1,459 m³/h

2号機B0-アクトB1 礼隙間の月間漏洩率の計算例



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): $P1=C1 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (1)
下流側(南): $P2=C2 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (2)
上流側(西): $P3=C3 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (3)
下流側(東): $P4=C4 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (4)
床面: $P5=C5 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (5)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をζとすると

$P1-P=\zeta \times \rho \times V1^2 / (2g)$... (6)
 $P2-P=\zeta \times \rho \times V2^2 / (2g)$... (7)
 $P3-P=\zeta \times \rho \times V3^2 / (2g)$... (8)
 $P4-P=\zeta \times \rho \times V4^2 / (2g)$... (9)
 $P5-P=\zeta \times \rho \times V5^2 / (2g)$... (10)
 $P6-P=\zeta \times \rho \times V6^2 / (2g)$... (11)

空気流出量のマスバランス式は

$$(V1 \times S5 + V2 \times S7 + V3 \times (S1 + S2 + S6) + V4 \times S3 + V5 \times (S8 + S9) + V6 \times S4) \times 3600 = V7 \times S10 \times 3600$$

左辺と右辺の差を「Y」とすると

$$Y = (V1 \times S5 + V2 \times S7 + V3 \times (S1 + S2 + S6) + V4 \times S3 + V5 \times (S8 + S9) + V6 \times S4) \times 3600 - V7 \times S10 \times 3600$$

V1～V6は(6)～(11)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 (m/s)	C1	C2	C3	C4	C5	ζ	ρ (kg/m³)			
2.20	0.80	-0.50	0.10	-0.50	-0.40	2.00	1.20			
S1 (m²)	S2 (m²)	S3 (m²)	S4 (m²)	S5 (m²)	S6 (m²)	S7 (m²)	S8 (m²)	S9 (m²)	S10 (m²)	
0.000	0.000	0.340	0.000	0.010	0.230	1.124	0.001	0.000	0.500	

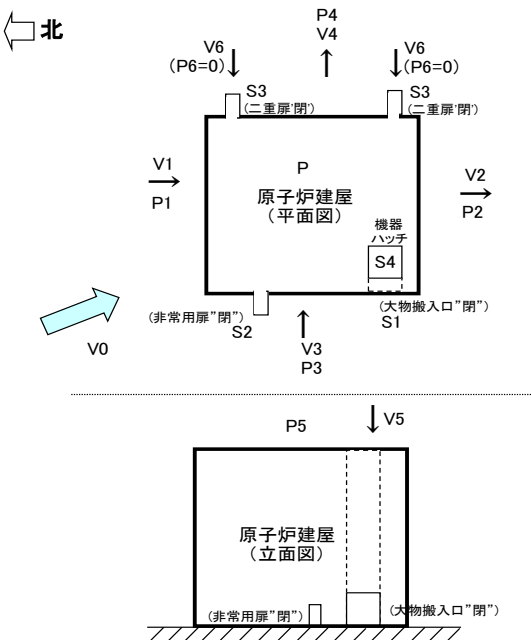
P1 (Pa)	P2 (Pa)	P3 (Pa)	P4 (Pa)	P5 (Pa)	P6 (Pa)	P (Pa)
0.237061	-0.14816	0.029633	-0.14816	-0.11853	0	-0.36378

V1 (m/s)	V2 (m/s)	V3 (m/s)	V4 (m/s)	V5 (m/s)	V6 (m/s)	V7 (m/s)	Y (m³/h)
2.22	1.33	1.79	1.33	1.42	1.72	5.56	0.00
IN	IN	IN	IN	IN	IN	OUT(排気)	OK

※IN : 流入
OUT: 流出

漏洩率 0 m³/h

3号機原子炉建屋機器ハッチの月間漏洩率の計算例



V0: 外気風速 (m/s)
V1: 建屋流出入風速 (m/s)
V2: 建屋流出入風速 (m/s)
V3: 建屋流出入風速 (m/s)
V4: 建屋流出入風速 (m/s)
V5: 建屋流出入風速 (m/s)
V6: 建屋流出入風速 (m/s)
P1: 上流側圧力 (北) (Pa)
P2: 下流側圧力 (南) (Pa)
P3: 上流側圧力 (西) (Pa)
P4: 下流側圧力 (東) (Pa)
P5: 上部圧力 (Pa)
P6: T/B内圧力 (0Pa)
P: 建屋内圧力 (Pa)
S1: R/B大物搬入口面積 (m²)
S2: R/B非常用扉開口面積 (m²)
S3: R/B二重扉開口面積 (m²)
S4: 機器ハッチ隙間面積 (m²)
ρ: 空気密度 (kg/m³)
C1: 風圧係数(北)
C2: 風圧係数(南)
C3: 風圧係数(西)
C4: 風圧係数(東)
C5: 風圧係数(上部)
ζ: 形状抵抗係数

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): $P1=C1 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (1)
下流側(南): $P2=C2 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (2)
上流側(西): $P3=C3 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (3)
下流側(東): $P4=C4 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (4)
上部: $P5=C5 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (5)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をζとすると
 $P1-P=\zeta \times \rho \times V1^2 / (2g)$... (6)
 $P-P2=\zeta \times \rho \times V2^2 / (2g)$... (7)
 $P3-P=\zeta \times \rho \times V3^2 / (2g)$... (8)
 $P-P4=\zeta \times \rho \times V4^2 / (2g)$... (9)
 $P5-P=\zeta \times \rho \times V5^2 / (2g)$... (10)
 $P6-P=\zeta \times \rho \times V6^2 / (2g)$... (11)

空気流出入量のマスバランス式は
 $(V1 \times 0 + V3 \times (S1+S2) + V5 \times S4 + V6 \times S3) \times 3600 = (V2 \times 0 + V4 \times 0) \times 3600$

左辺と右辺の差を「Y」とすると
 $Y = (V1 \times 0 + V3 \times (S1+S2) + V5 \times S4 + V6 \times S3) \times 3600 - (V2 \times 0 + V4 \times 0) \times 3600$

V1～V6は(6)～(11)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 (m/s)	C1	C2	C3	C4	C5	ζ	ρ (kg/m ³)
2.20	0.80	-0.50	0.10	-0.50	-0.40	2.00	1.20
S1 (m ²)	S2 (m ²)	S3 (m ²)	S4 (m ²)				
0.00	0.00	0.00	1.01				

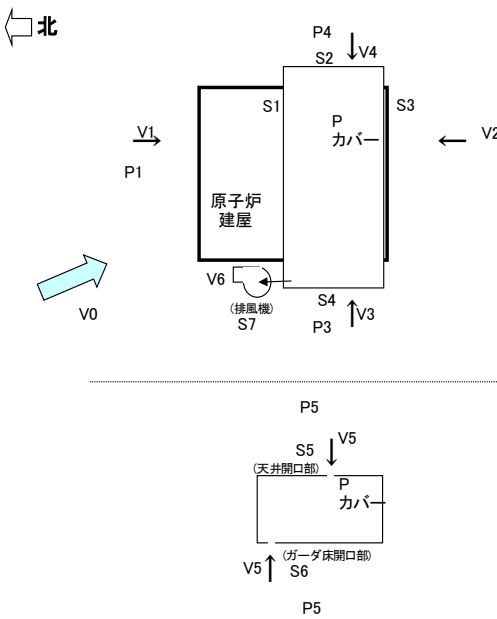
P1 (Pa)	P2 (Pa)	P3 (Pa)	P4 (Pa)	P5 (Pa)	P6 (Pa)	P (Pa)
0.237061	-0.14816	0.029633	-0.14816	-0.11853	0	-0.11853

V1 (m/s)	V2 (m/s)	V3 (m/s)	V4 (m/s)	V5 (m/s)	V6 (m/s)	Y (m ³ /h)
1.70	0.49	1.10	0.49	0.00	0.98	0.00
IN	OUT	IN	OUT	IN	IN	OK

※IN : 流入
OUT: 流出

漏洩率 0 m³/h

3号機燃料取出し用カバーの月間漏洩率の計算例



V0: 外気風速 (m/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)
V6: 排気風速 (m/s)
P: カバー内圧力 (Pa)
P1: 上流側圧力 (北) (Pa)
P2: 下流側圧力 (南) (Pa)
P3: 上流側圧力 (西) (Pa)
P4: 下流側圧力 (東) (Pa)
P5: 上下部圧力 (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: カバー天井部隙間面積 (m²)
S6: ガータ床隙間面積 (m²)
S7: 排気ダクト吸込口面積 (m²)
ρ: 空気密度 (kg/m³)
C1: 風圧係数(風上側(北))
C2: 風圧係数(風下側(南))
C3: 風圧係数(風上側(西))
C4: 風圧係数(風下側(東))
C5: 風圧係数(上下部)
ζ: 形状抵抗係数

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): $P1=C1 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (1)
下流側(南): $P2=C2 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (2)
上流側(西): $P3=C3 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (3)
下流側(東): $P4=C4 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (4)
上部: $P5=C5 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (5)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をζとすると
 $P1-P=\zeta \times \rho \times V1^2 / (2g)$... (6)
 $P2-P=\zeta \times \rho \times V2^2 / (2g)$... (7)
 $P3-P=\zeta \times \rho \times V3^2 / (2g)$... (8)
 $P4-P=\zeta \times \rho \times V4^2 / (2g)$... (9)
 $P5-P=\zeta \times \rho \times V5^2 / (2g)$... (10)

空気流出入量のマスバランス式は
 $(V1 \times S1 + V2 \times S3 + V3 \times S4 + V4 \times S2 + V5 \times (S5+S6)) \times 3600 = V6 \times S7 \times 3600$

左辺と右辺の差を「Y」とすると
 $Y = (V1 \times S1 + V2 \times S3 + V3 \times S4 + V4 \times S2 + V5 \times (S5+S6)) \times 3600 - V6 \times S7 \times 3600$

V1, V2, V3, V4, V5は(6), (7), (8), (9), (10)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 (m/s)	C1	C2	C3	C4	C5	ζ	ρ (kg/m³)
2.20	0.80	−0.50	0.10	−0.50	−0.40	2.00	1.20
S1 (m²)	S2 (m²)	S3 (m²)	S4 (m²)	S5 (m²)	S6 (m²)	S7 (m²)	
2.56	0.41	2.56	0.41	0.36	4.47	4.76	

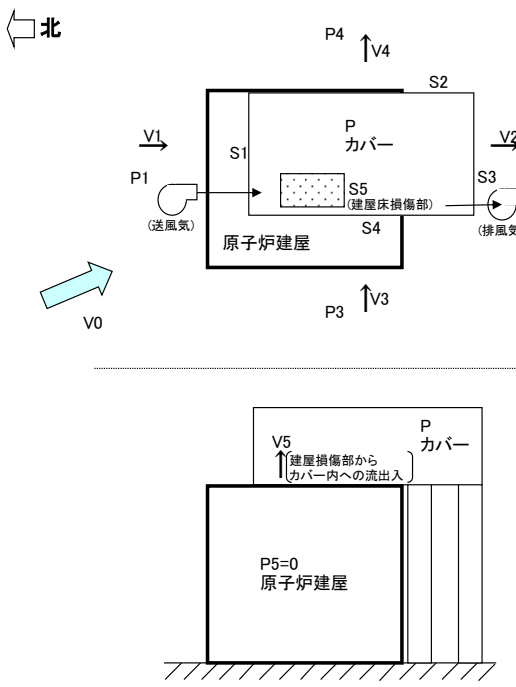
P1 (Pa)	P2 (Pa)	P3 (Pa)	P4 (Pa)	P5 (Pa)	P (Pa)
0.237061	-0.14816	0.029633	-0.14816	-0.11853	-0.15398

V1 (m/s)	V2 (m/s)	V3 (m/s)	V4 (m/s)	V5 (m/s)	V6 (m/s)	Y (m ³ /h)
1.79	0.22	1.22	0.22	0.54	1.75	0.00
IN	IN	IN	IN	IN	OUT(排気)	OK

※IN : 流入
OUT: 流出

漏洩量 0 m³/h

4号機燃料取出し用カバーの月間漏洩率の計算例



V0: 外気風速 (m/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 (m²)
S3: カバー隙間面積 (m²)
S4: カバー隙間面積 (m²)
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)
ζ: 形状抵抗係数

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): $P1=C1 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (1)
下流側(北風): $P2=C2 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (2)
上流側(西風): $P3=C3 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (3)
下流側(西風): $P4=C4 \times \rho \times V0^2 / (2g)$... (4)

内圧をP、隙間部の抵抗係数をζとすると
 $P1-P=\zeta \times \rho \times V1^2 / (2g)$... (5)
 $P-P2=\zeta \times \rho \times V2^2 / (2g)$... (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
 $(V1 \times S1 + V3 \times S4 + V5 \times S5) \times 3600 = (V2 \times S3 + V4 \times S2) \times 3600$

左辺と右辺の差を「Y」とすると
 $Y = (V1 \times S1 + V3 \times S4 + V5 \times S5) \times 3600 - (V2 \times S3 + V4 \times S2) \times 3600$

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 (m/s)	C1	C2	C3	C4	ζ	ρ (kg/m ³)
2.20	0.80	-0.50	0.10	-0.50	2.00	1.20
S1 (m ²)	S2 (m ²)	S3 (m ²)	S4 (m ²)	S5 (m ²)		
0.44	0.81	0.46	0.81	4.00		

P1 (Pa)	P2 (Pa)	P3 (Pa)	P4 (Pa)	P5 (Pa)	P (Pa)
0.237061	-0.14816	0.029633	-0.14816	0	-0.00102

V1 (m/s)	V2 (m/s)	V3 (m/s)	V4 (m/s)	V5 (m/s)	Y (m ³ /h)
1.39	1.10	0.50	1.10	0.09	0.00
IN	OUT	IN	OUT	IN	OK

※IN : 流入
OUT: 流出

漏洩率 4,980 m³/h