

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

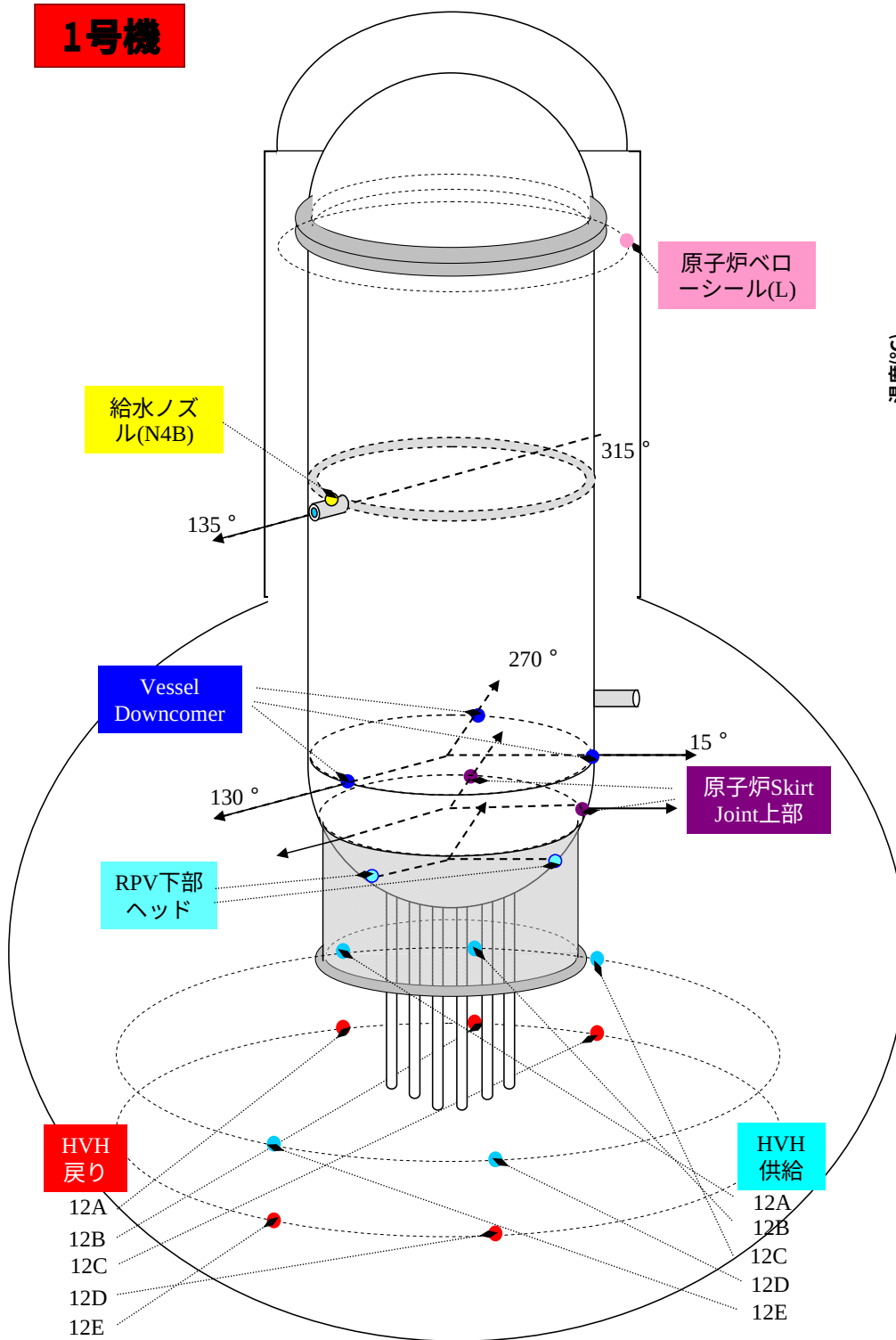
号機	1号機		2号機		3号機		4号機	
	6月24日	7月29日	6月24日	7月29日	6月24日	7月29日	6月24日	7月29日
原子炉注水状況	給水系：3.5m ³ /h CS系：2.0m ³ /h (6/24 11:00 現在)	給水系：3.0m ³ /h CS系：2.1m ³ /h (7/29 11:00 現在)	給水系：3.0m ³ /h CS系：5.2m ³ /h (6/24 11:00 現在)	給水系：2.1m ³ /h CS系：5.6m ³ /h (7/29 11:00 現在)	給水系：3.8m ³ /h CS系：4.8m ³ /h (6/24 11:00 現在)	給水系：2.3m ³ /h CS系：5.0m ³ /h (7/29 11:00 現在)		
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1)：34.9℃ 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1)：35.6℃ VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2)：34.3℃ (6/24 11:00 現在)	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1)：36.9℃ 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1)：37.4℃ VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2)：36.5℃ (7/29 11:00 現在)	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3)：47.9℃ VESSEL BOTTOM ABOVE SKIRT JOT (TE-2-3-69F2)：49.1℃ (6/24 11:00 現在)	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3)：47.9℃ VESSEL BOTTOM ABOVE SKIRT JOT (TE-2-3-69F2)：48.9℃ (7/29 11:00 現在)	RPV下部ヘッド温度 (TE-2-3-69L1)：52.0℃ スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1)：47.7℃ RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1)：37.2℃ (6/24 11:00 現在)	RPV下部ヘッド温度 (TE-2-3-69L1)：47.3℃ スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1)：46.3℃ RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1)：35.9℃ (7/29 11:00 現在)		
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A)：36.4℃ HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F)：34.4℃ (6/24 11:00 現在)	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A)：38.3℃ HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F)：36.2℃ (7/29 11:00 現在)	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B)：49.3℃ SUPPLY AIR D/W COOLER (TE-16-114G#1)：47.5℃ (6/24 11:00 現在)	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B)：48.4℃ SUPPLY AIR D/W COOLER HVVH2-16B (TE-16-114G#1)：47.3℃ (7/29 11:00 現在)	格納容器空調機戻り空気温度 (TE-16-114A)：43.9℃ 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1)：45.4℃ (6/24 11:00 現在)	格納容器空調機戻り空気温度 (TE-16-114A)：43.3℃ 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1)：43.0℃ (7/29 11:00 現在)	－	－
原子炉格納容器 圧力	106.6kPa abs (6/24 11:00 現在)	105.8kPa abs (7/29 11:00 現在)	5.13kPa g (6/24 11:00 現在)	5.17kPa g (7/29 11:00 現在)	0.23kPa g (6/24 11:00 現在)	0.20kPa g (7/29 11:00 現在)		
窒素封入流量	RPV：14.1Nm ³ /h PCV：22.0Nm ³ /h (6/24 11:00 現在)	RPV：12.54Nm ³ /h ※1 PCV：19.68Nm ³ /h ※1 (7/29 11:00 現在)	RPV：16.0Nm ³ /h PCV：5.0Nm ³ /h (6/24 11:00 現在)	RPV：14.68Nm ³ /h ※1 PCV：4.89Nm ³ /h ※1 (7/29 11:00 現在)	RPV：16Nm ³ /h PCV：8Nm ³ /h (6/24 11:00 現在)	RPV：15.60Nm ³ /h ※1 PCV：0Nm ³ /h ※1 (7/29 11:00 現在)		
原子炉格納容器 水素濃度 ※2	A系：0.00vol% B系：0.00vol% (6/24 11:00 現在)	A系：0.10vol% B系：0.10vol% (7/29 11:00 現在)	A系：0.30vol% B系：0.30vol% (6/24 11:00 現在)	A系：0.07vol% B系：0.08vol% (7/29 11:00 現在)	A系：0.20vol% B系：0.19vol% (6/24 11:00 現在)	A系：0.23vol% B系：0.22vol% (7/29 11:00 現在)		
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※4	A系：2.19E-03Bq/cc B系：2.56E-03Bq/cc (6/24 11:00 現在)	A系：2.17E-03Bq/cm ³ B系：2.33E-03Bq/cm ³ (7/29 11:00 現在)	－	A系：ND(2.4E-01Bq/cm ³ 以下) B系：ND(2.3E-01Bq/cm ³ 以下) (7/29 11:00 現在)	－	A系：ND(3.4E-01Bq/cm ³ 以下) B系：ND(3.4E-01Bq/cm ³ 以下) (7/29 11:00 現在)		
使用済燃料 プール水温度	24.0℃ (6/24 11:00 現在)	29.5℃ (7/29 11:00 現在)	25.0℃ (6/24 11:00 現在)	30.6℃ (7/29 11:00 現在)	23.8℃ (6/24 11:00 現在)	29.2℃ (7/29 11:00 現在)	37℃ (7/29 11:00 現在)	
FPC 貯蔵タンク 水位	3.71m (6/24 11:00 現在)	4.18m (7/29 11:00 現在)	3.37m (6/24 11:00 現在)	3.22m (7/29 11:00 現在)	4.97m (6/24 11:00 現在)	4.91m (7/29 11:00 現在)	50.79×100mm (7/29 11:00 現在)	※3

※1:使用状態の温度・圧力で流量補正した値を記載する。
※2: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、計器精度によりマイナス表示される場合があるため)
※3:本設計器隔離中の為、仮設計器による換算値を記載。
※4:保安規定の認可(7/3)、施行(7/12)に伴い、2号機、3号機のデータを記載。

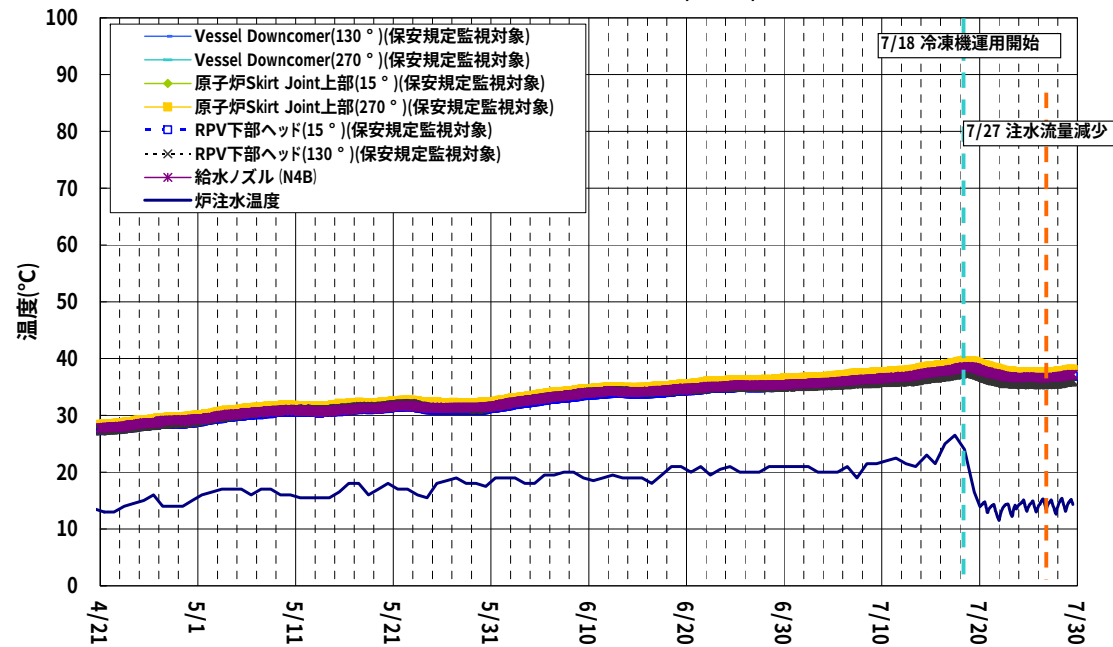
※ 1～3号機の原子炉圧力容器底部温度、格納容器気相部温度は、約35℃～約50℃(7／29現在)である。
原子炉注水設備の冷凍機を7／18より運用開始し、原子炉関連の温度について低下傾向を確認した。
効率的な冷却のため、7／27より注水流量を減少させた結果、原子炉関連温度は上昇傾向を示しており、引き続き傾向監視を継続している。
格納容器内圧力や格納容器からの放射性物質の放出量等のパラメータについては有意な変動はない。
以上より総合的に冷温停止状態を維持と判断。

今後も計器の健全性維持のため計器監視を継続するとともに、温度監視の代替手段や多様化の実現に向けた検討を実施中。

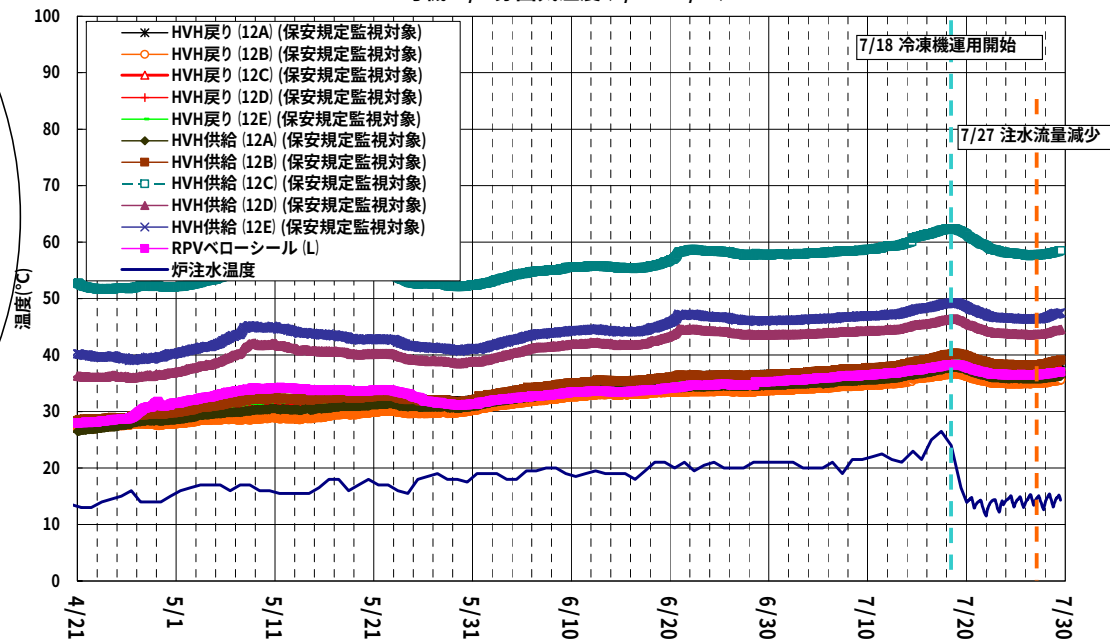
1号機



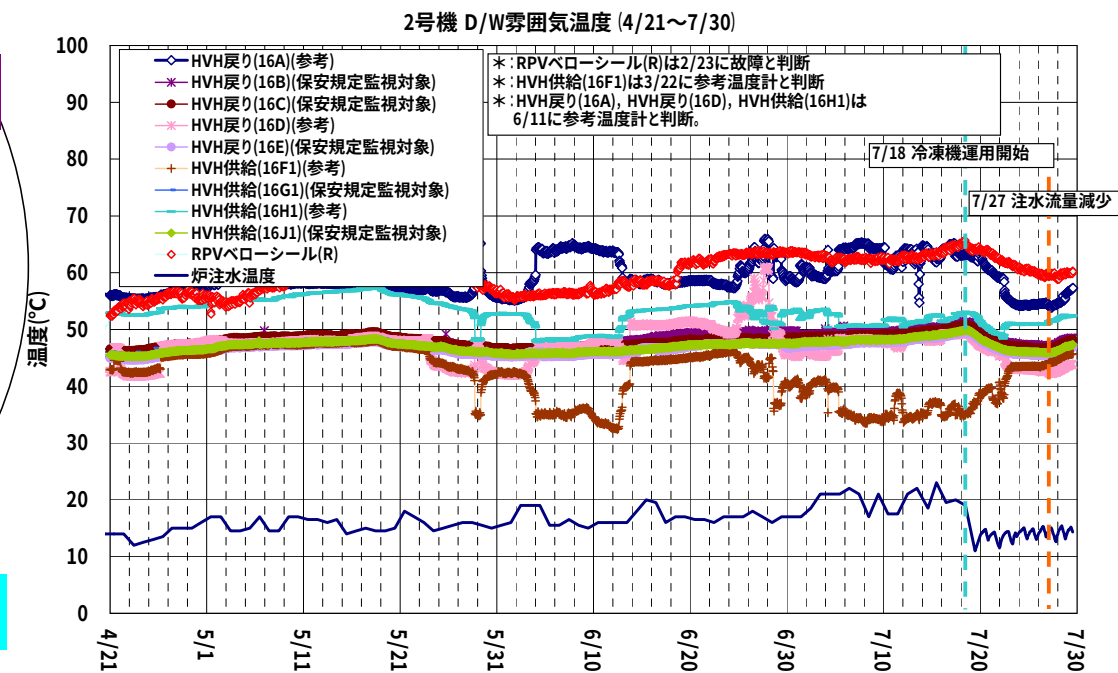
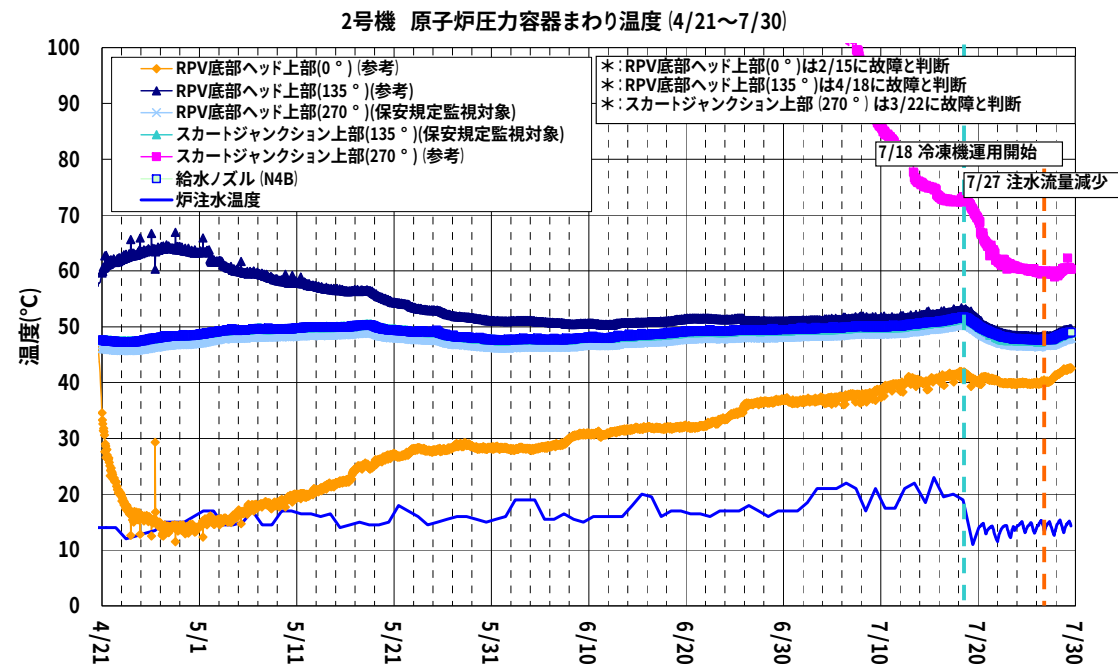
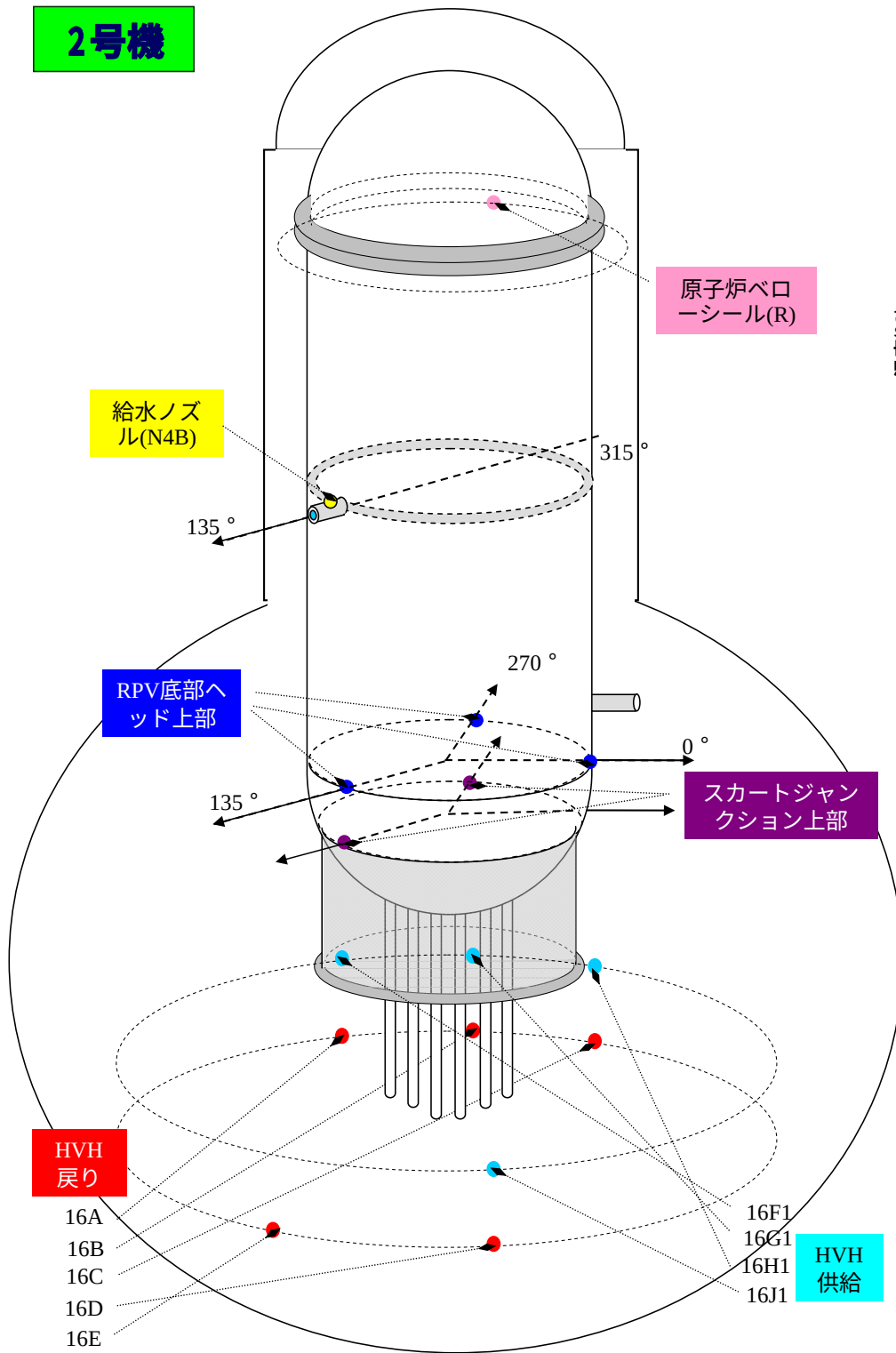
1号機 原子炉压力容器まわり温度 (4/21~7/30)



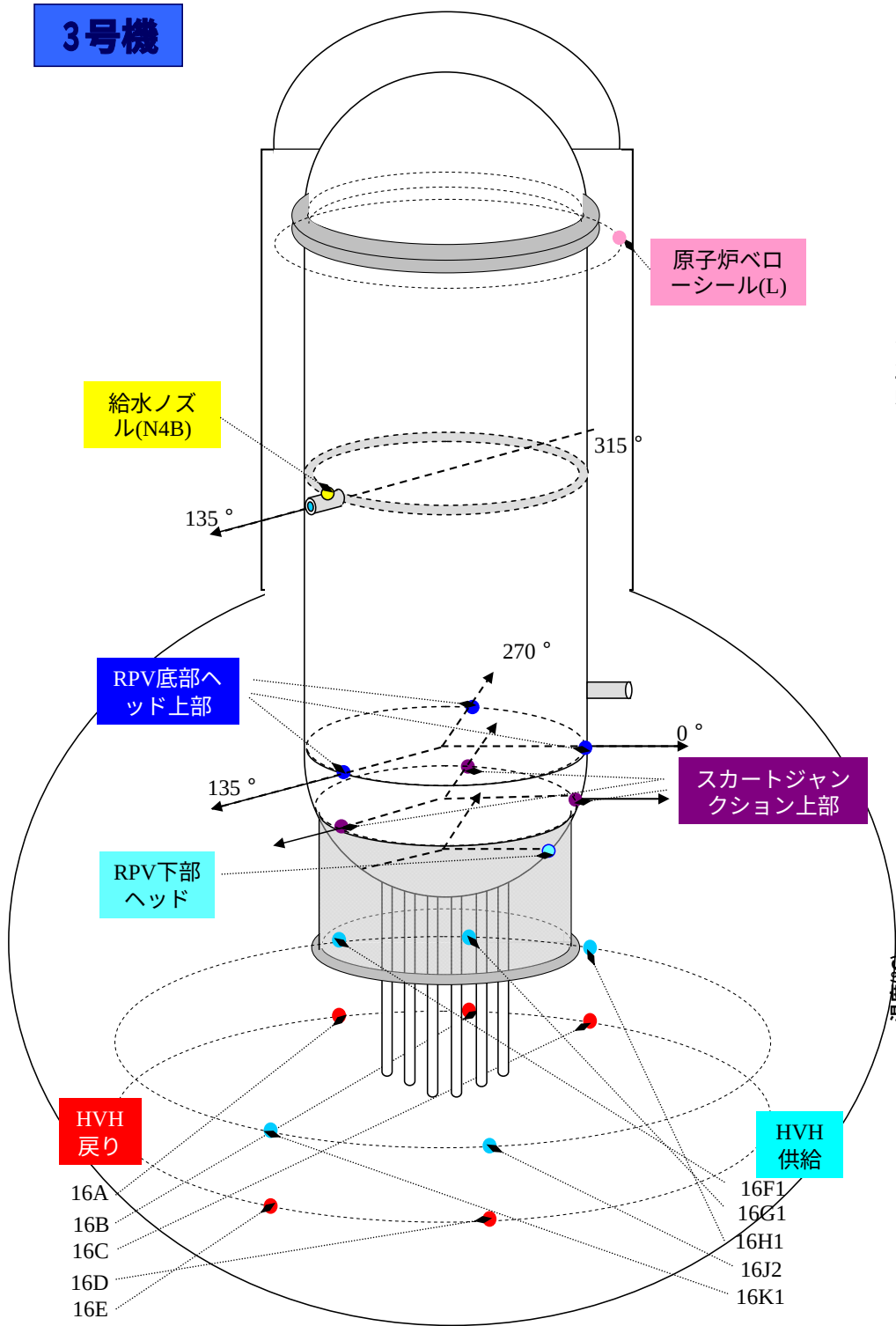
1号機 D/W雰囲気温度 (4/21~7/30)



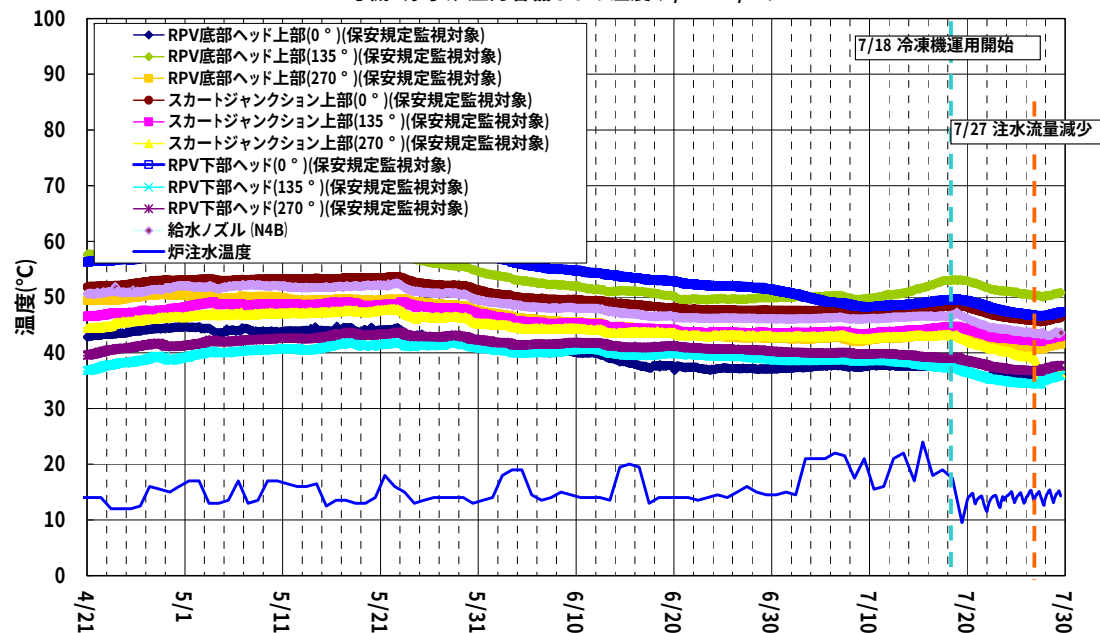
2号機



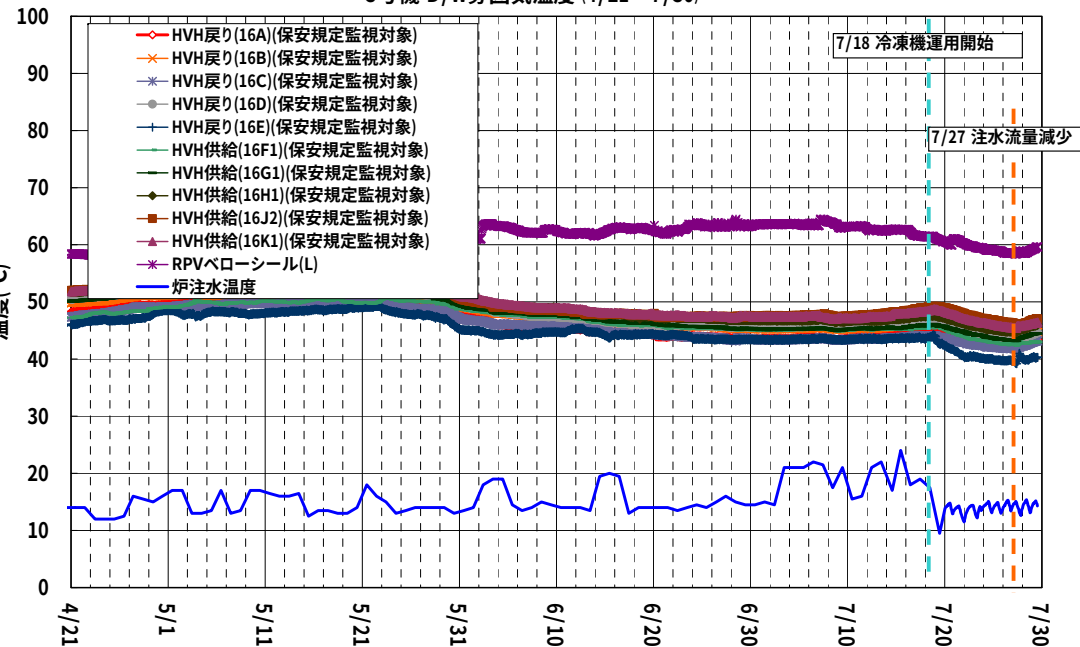
3号機



3号機 原子炉圧力容器まわり温度 (4/21~7/30)



3号機 D/W雰囲気温度 (4/21~7/30)



① 建屋内滞留水水位及び貯蔵量
・ 建屋内滞留水水位は運転上の制限を満足
・ 処理装置(第二セシウム吸着装置)は運転中

② 廃棄物発生量
・ 除染装置停止中のため、廃スラッジ貯蔵量は変動なし

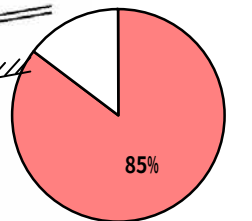
③ 処理水タンク貯蔵量
・ 淡水化装置(RO方式)による処理により、
処理後の淡水受タンク及び濃縮塩水タンク貯蔵量は変動あり
・ 蒸発濃縮装置は全台停止中

④ 5、6号機滞留水貯蔵量
・ 滞留水移送によりF・Hエリアタンク貯蔵量は変動あり

施設	貯蔵量	T/B建屋内水位
1号機	約14,300m ³	OP.3,081
2号機	約23,100m ³	OP.3,221
3号機	約25,700m ³	OP.3,315
4号機	約20,200m ³	OP.3,301
合 計	約83,300m ³	

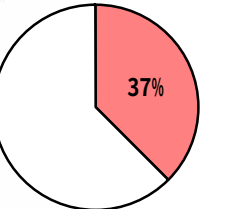
貯蔵施設	貯蔵量	水位
プロセス主建屋	約16,700m ³	OP.4,722
高温焼却炉建屋	約4,790m ³	OP.3,380
合 計	約21,490m ³	

廃スラッジ



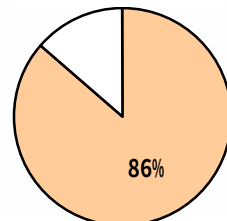
保管量:597/700[m3] ※3

使用済ベッセル



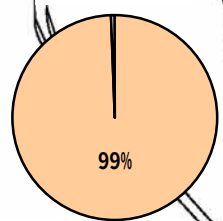
保管量:425/1137体 ※1

F・Hエリアタンク



水量:12015/13900[m3] ※3※4

メガフロート



水量:7937/8000[m3] ※3

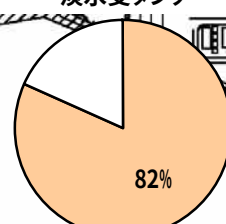
炉注水量
1号機:132m³/日
2号機:204m³/日
3号機:204m³/日

炉注水量
1号機:132m³/日
2号機:204m³/日
3号機:204m³/日

処理水移送ポンプ

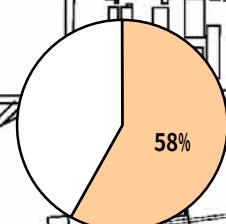
ろ過水タンク

RO及び蒸発濃縮装置後
淡水受タンク



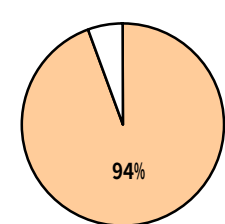
水量:20494/25100[m3] ※2.3

濃縮廢液貯槽



水量:5517/9500[m3] ※2,3

RO後濃縮塩水受タンク



水量:154388/163500[m3]※2,3

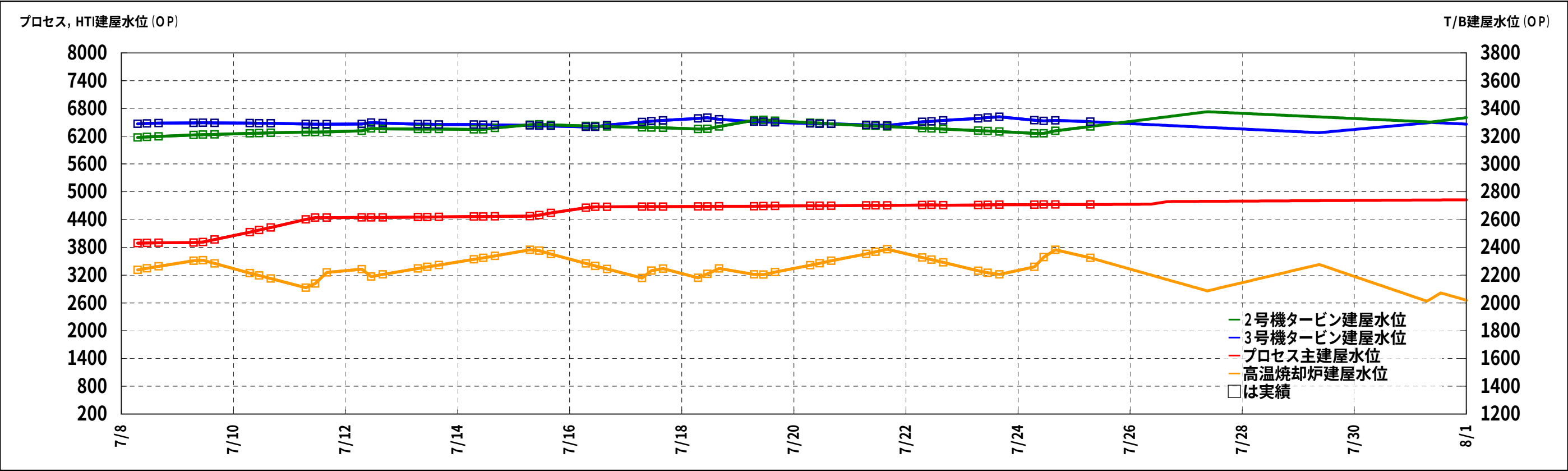
- ※1 第二セシウム吸着装置使用済ベッセルを含む
- ※2 装置稼動中につき水位が安定しないため参考扱い
- ※3 貯蔵容量は運用上の上限を示す
(タンクの貯蔵容量は10の位を切り捨てて表記)
- ※4 Hエリアの増設タンクのうち、3千トン分を5,6号機滞留水用に使用

-  中低レベル (既設)
 中低レベル (追設予定)
 高レベル (既設)
 高レベル (追設予定)
 移送ホース布設ルート
 淡水注水ルート

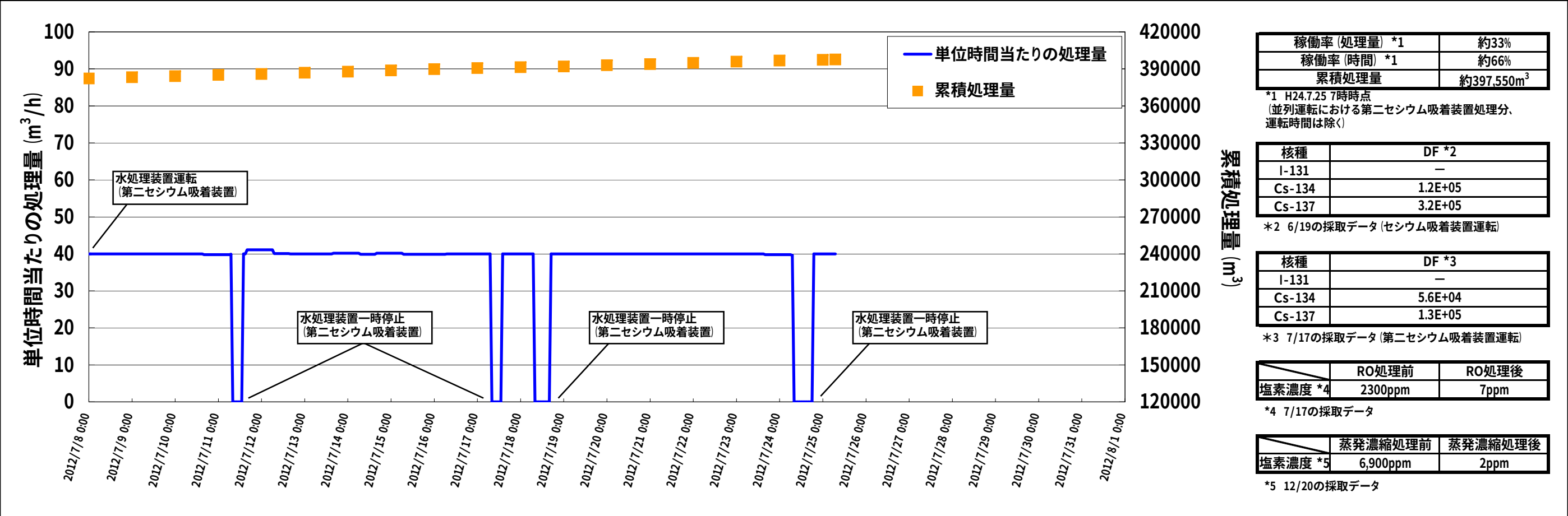
滞留水の処理状況 (7月25日時点)

東京電力株式会社
平成24年7月30日

2, 3号機タービン建屋及びプロセス主建屋, 高温焼却炉建屋の水位グラフ



処理装置の稼働状況



BエリアタンクからGエリアタンクへのRO処理水の移送について

■実施目的

RO濃縮塩水の発生量抑制のため、RO濃縮塩水の再循環運転を実施しているが、これに伴いRO処理水（淡水）の貯蔵量が増加していることから、Gエリアタンクを淡水受タンクとして使用する。

■実施内容

Gエリアタンク（ $100\text{m}^3 \times 72$ 基）へはRO処理水（淡水）を直接移送できないことから、現在貯蔵しているBエリアタンク内のRO処理水（淡水）をGエリアタンクに移送（ $6,300\text{m}^3$ ）し、Bエリアタンクの貯蔵容量を確保する。

■実施時期：8月上旬～9月上旬（約40日間程度）

