

福島第一原子力発電所の状況

平成 25 年 6 月 18 日
東京電力株式会社

< 1. 原子炉および原子炉格納容器の状況 > (6/18 11:00 時点)

号機	注水状況		原子炉压力容器 下部温度	原子炉格納容器 圧力*	原子炉格納容器 水素濃度
1号機	淡水 注入中	炉心スプレイ系：約 1.9 m ³ /h	27.2	105.3 kPa abs	A系： 0.00 vol%
		給水系：約 2.5 m ³ /h			B系： 0.00 vol%
2号機	淡水 注入中	炉心スプレイ系：約 3.4 m ³ /h	40.0	7.40 kPa g	A系： 0.07 vol%
		給水系：約 1.9 m ³ /h			B系： 0.05 vol%
3号機	淡水 注入中	炉心スプレイ系：約 3.6 m ³ /h	38.0	0.24 kPa g	A系： 0.11 Vol%
		給水系：約 2.0 m ³ /h			B系： 0.10 vol%

*：絶対圧(kPa abs) = ゲージ圧(kPa g) + 大気圧(標準大気圧 101.3 kPa)

【1号機】 原子炉格納容器および原子炉压力容器へ窒素ガス封入しているが、2・3号機と同様に原子炉压力容器封入ラインのみによる封入とした場合の各種パラメータに与える影響を事前に把握するため、窒素ガス封入量を段階的に変更する予定であり、6/18 9:56 原子炉压力容器窒素封入量を約 14m³/h から約 24 m³/h、原子炉格納容器窒素封入量を約 22 m³/h から約 12m³/h に変更。なお、操作に伴い、原子炉格納容器雰囲気温度、原子炉格納容器圧力、原子炉格納容器水素濃度等の監視を強化。

< 2. 使用済燃料プールの状況 > (6/18 11:00 時点)

号機	冷却方法	冷却状況	使用済燃料プール水温度
1号機	循環冷却システム	運転中	26.5
2号機	循環冷却システム	運転中	25.5
3号機	循環冷却システム	運転中	22.9
4号機	循環冷却システム	運転中	30

各号機使用済燃料プールおよび原子炉ウェルへヒドラジンの注入を適宜実施。

< 3. タービン建屋地下等のたまり水の移送状況 >

号機	排出元	移送先	移送状況
3号機	3号機	集中廃棄物処理施設 [雑固体廃棄物減容 処理建屋 (高温焼却炉建屋)]	6/7 12:02 ~ 移送実施中
	タービン建屋		
6号機	6号機	仮設タンク	6/18 10:00 ~ 16:00 移送実施
	タービン建屋		

・H25/1/28 東北地方太平洋沖地震により、建屋および屋外トレンチが浸水している5・6号機について、建屋内の水位上昇を抑制するため、建屋内滞留水の移送を継続しているが、更なる安全性向上に資することを目的として、非常用ガス処理系*1の屋外トレンチから仮設タンクへの滞留水の移送を開始。

*1 原子炉建屋内の空気を高性能のフィルターで浄化して排気筒より放出する系統で、(A)、(B)の2系列ある。

< 4 . 水処理設備および貯蔵設備の状況 > (6/18 7:00 時点)

設備	セシウム 吸着装置	第二セシウム 吸着装置 (サリー)	除染装置	淡水化装置 (逆浸透膜)	淡水化装置 (蒸発濃縮)
運転状況	停止中	運転中*	停止中	水バランスをみて 断続運転	水バランスをみて 断続運転

* フィルタの洗浄を適宜実施。

- ・H23/6/8 ~ 汚染水・処理水を貯蔵・保管するための大型タンクを順次輸送、据付。
- ・H25/3/30 9:56 ~ 多核種除去設備(ALPS)の3系統(A~C)のうちA系統において、水処理設備で処理した廃液を用いた試験(ホット試験)を開始。
- ・H25/6/11 8:00 使用済セシウム吸着塔一時保管施設(第二施設)のクレーン改造工事に伴い、多核種除去設備(ALPS)のA系統を停止。工事が完了したことから、6/14 16:52 多核種除去設備(ALPS)のA系統を起動。
- ・H25/6/13 9:49 ~ 多核種除去設備(ALPS)の3系統(A~C)のうちB系統において、水処理設備で処理した廃液を用いた試験(ホット試験)を開始。
- ・H25/6/15 23:00 頃 多核種除去設備A系(水処理設備で処理した廃液を用いた試験運転)のバッチ処理タンク(2A)において、当社社員が結露状況を確認した際に、当該タンク下の漏えい水受けパン内に、変色(茶色)した水の滴下跡があることを発見。水の滴下跡は、当該タンクの漏えい水受けパン内にあるため、当該設備より外部への漏えいの可能性はない。当該バッチ処理タンク(2A)表面には結露水が付いており、溶接線近傍が一部変色していることから、当該タンク下に滴下水を受けるためのバケツを設置すると共に、滴下状況を監視していたが、当該タンク表面結露水は引き続き生じているが、新たな変色した水の滴下は確認されてない。多核種除去設備A系については、6/16 18:17 より停止操作を開始し、同日 23:30 に停止。
当該タンクの表面および床面について、スミアろ紙による表面汚染測定および線量率測定を実施した結果、以下の通り。

【スミアろ紙による表面汚染測定】

- ・バッチ処理タンク表面(変色していた溶接線近傍): 7,900cpm
- ・バッチ処理タンク表面(変色していない溶接線近傍): 700cpm
- ・タンク下の水受けパン(変色した水の滴下跡の部分): 4,300cpm
- ・タンク下の水受けパン(変色していない部分): 1,300cpm
- (参考)バックグラウンド: 180cpm

【線量率測定】

- ・バッチ処理タンク表面(変色していた溶接線近傍): 表面線量率
線: 0.09mSv/h
線 + 線: 0.18mSv/h
- ・バッチ処理タンク表面(変色していない溶接線近傍): 表面線量率
線: 0.08mSv/h
線 + 線: 0.11mSv/h
- ・タンク下の水受けパン(変色した水の滴下跡の部分): 表面線量率
線: 0.04mSv/h
線 + 線: 0.04mSv/h
- ・タンク下の水受けパン(変色していない部分): 雰囲気線量率
線: 0.05mSv/h
線 + 線: 0.06mSv/h

当該タンク下に設置したバケツで受けた滴下した結露水(370ml)の核種分析を行った結果は以下の通り。

【バケツに受けた水の核種分析結果】

- ・セシウム 134: 1.9×10^0 Bq/cm³
- ・セシウム 137: 3.9×10^0 Bq/cm³
- ・全ベータ核種: 6.7×10^3 Bq/cm³

スミアろ紙による表面汚染測定および線量率測定の結果、当該タンク表面の溶接線近傍および水受けパンの変色していた部分の値は、変色していない部分より高いことから、当該タンク内の濃縮塩水がタンク溶接部から漏えいしている可能性が考えられるため、今後、詳細調査を実施。

6/18

外面調査における浸透探傷検査の結果、変色が確認された溶接線に2箇所の微小孔(ピンホール)が確認された。引き続き、詳細調査を継続する。

< 5 . その他 >

- ・H23/10/7～ 伐採木の自然発火防止や粉塵飛散防止のため、5, 6号機滞留水の浄化水を利用し、散水を適宜実施中。
- ・H24/4/25～ 地下水による海洋汚染拡大防止を目的として、遮水壁の本格施工に着手。
- ・H25/6/14 9:28～ 6/20(予定) 6号機補機海水系について、6号機タービン補機冷却系熱交換器(C)の本格点検を行うため、使用済燃料プール冷却系を停止。停止時の使用済燃料プール水温度は21.7。停止期間中は、残留熱除去系による原子炉停止時冷却運転(原子炉冷却)と非常時熱負荷運転(使用済燃料プール冷却)を交互に切り替えて冷却する運用を開始。
- ・H25/6/17 14:00頃 3号機シルトフェンス内側において、繊維状吸着材浄化装置を設置。
- ・H25/6/18 高所調査用ロボットを用いた2号機原子炉建屋1階上部空間の調査を実施。

【地下貯水槽からの漏えいに関する情報および作業実績】

< 地下貯水槽に貯水している水移送実績 >

- 6/11～ 地下貯水槽 No. 4(5・6号機滞留水の貯蔵)から6号機タービン建屋地下を経由して、Fエアータンクへの移送を7月上旬まで実施*。なお、地下貯水槽 No. 4から6号機タービン建屋地下への水の移送については、仮設ラインを使用し、日中時間帯に実施する。
* 6号機タービン建屋地下からFエアータンク(仮設タンク)への移送については、既設の移送ラインを使用。

< 拡散防止対策 >

- 6/18 地下貯水槽 No.1～3の漏えい検知孔内に漏えいした水および地下貯水槽 No.2 のドレン孔に漏えいした水をノッチタンクへ移送する処置を実施。

< サンプルング実績 >

- 6/17 地下貯水槽 No.1～7のドレン孔水(14箇所)、地下貯水槽 No.1～4, 6の漏えい検知孔水(10箇所のうち2箇所は試料採取不可)、地下貯水槽観測孔(22箇所)、海側観測孔 ～ についてサンプルングを実施。分析結果については、前回(海側観測孔 ～ :6/10、その他:6/16)実施したサンプルングの分析結果と比較して大きな変動は確認されていない。また、地下貯水槽 No.2 周辺で新たに掘削した観測孔(3箇所)についてサンプルングを実施。分析を実施した結果、全ベータは検出限界値未満(検出限界値: $2.8 \times 10^{-2} \text{Bq/cm}^3$)であることを確認。

以上