

福島第一原子力発電所の状況

平成 23 年 7 月 17 日
東京電力株式会社

<タービン建屋地下のたまり水の処理>

高濃度の放射性物質を含むたまり水の処理設備及び貯蔵設備の状況

[処理設備]

- ・6/17 20:00 放射性物質除去装置の本格運転を開始。
- ・6/24 12:00 淡水化装置における処理を開始。
- ・6/27 16:20 循環注水冷却を開始。
- ・7/2 18:00 ハッファタンク設置工事完了し、ハッファタンクを經由した循環注水冷却を再開。
- ・7/12 8:51 凝集沈殿装置において、薬液注入ライン接続部付近に漏えいを確認し、漏えい箇所の修理のため、水処理装置を停止。金属製コネクタの腐食および漏えいした水の外部への拡散がないことを確認。なお、原子炉への注水は継続。
16:19 当該コネクタを耐腐食性金属に交換後、系統のフラッシングおよびセシウム吸着塔の交換を実施。
16:28 水処理装置を起動。 16:58 水処理を再開。
- ・7/13 13:07 ベッセル交換に向けたフラッシング実施中に、凝集沈殿装置の薬液注入ライン接続部付近に漏えいを確認(7/10,12の漏えい箇所とは異なる箇所)。なお、原子炉への注水は継続。
- ・7/14 12:07 漏えい箇所の修理を完了。
14:58 水処理装置を起動し、リークチェックを実施。 18:30 水処理を再開。
- ・7/15 5:14 水処理装置を停止し、水処理の定格流量低下に対する原因調査等のため、水処理装置の運転を停止。
14:21 水処理装置を起動し、14:48 水処理を再開。
ベッセル交換に向けたフラッシングのため、水処理装置を一時停止。
「6/23,24,25,26,28,29,30、7/2,3,5,7,8,13,14,16」

[貯蔵設備]

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、据付中。

トレンチ立坑・各建屋地下のたまり水の移送状況(7/17 7:00 時点)

号機	排出元 移送先	移送先の状況
2号機	2号機トレンチ立坑 集中廃棄物処理施設プロセス主建屋 4/19～5/26、6/4～6/8、6/8～6/16、6/22～6/27、6/27～7/7、 7/13～7/15、7/16 10:56～	[プロセス主建屋] 水位:O.P.+4,757mm (7/16 7:00 から 26mm 上昇) (水位上昇累計:5,974mm)
3号機	3号機タービン建屋 集中廃棄物処理施設雑固体廃棄物減容処理建屋 5/17～5/25、6/18～6/20 3号機タービン建屋 集中廃棄物処理施設プロセス主建屋 6/14～6/16、6/21～6/27、6/27～6/28、6/30～7/9、 7/10～7/15、7/16 10:50～	[雑固体廃棄物減容処理建屋] 水位:O.P. +3,483mm (7/16 7:00 から 16mm 上昇) (水位上昇累計:4,209mm)
6号機	6号機タービン建屋 仮設タンク 5/1～6/22、6/30～7/9 随時、7/11 10:30～16:30 仮設タンク メガフロート 6/30～7/5、7/7～9、7/11～15 随時、7/16 10:00～15:00	-

トレンチ立坑・タービン建屋の水位(7/17 7:00 時点)

	トレンチ立坑(グレーチング上面～水面まで)	タービン建屋
1号機	O.P.<+850mm (>3150mm) 7/16 7:00 と同じ	O.P.+4,920mm 7/16 7:00 から変化なし
2号機	O.P.+3,554mm (446mm) 7/16 7:00 から 2mm 上昇	O.P.+3,560mm 7/16 7:00 から 18mm 下降
3号機	O.P.+3,724mm (276mm) 7/16 7:00 から 5mm 上昇	O.P.+3,606mm 7/16 7:00 から 22mm 下降
4号機	-	O.P.+3,619mm 7/16 7:00 から 3mm 下降

・1号機原子炉建屋水位: 7/17 7:00 O.P.+4,349mm 7/16 7:00 から 26mm 下降

<放射性物質のモニタリング>

海水核種分析結果(参考値)

炉規則告示濃度限度 I-131:40Bq/L, Cs-134:60Bq/L, Cs-137: 90Bq/L

採取場所	採取日	採取時間	濃度限度比(倍)		
			ヨウ素-131	セシウム-134	セシウム-137
福島第一5~6号機放水口北側約30m	7/16	11:40	ND	0.65	0.53
福島第二北放水口付近(福島第一から約10km)	7/16	8:05	ND	0.10	ND

その他7/16に採取した福島第一原子力発電所周辺沿岸における測定結果は全て検出限界値未満。

<使用済燃料プールの冷却>

号機	冷却方法	冷却状況	プール水温度
1号機	燃料プール冷却浄化系	7/17 注水予定なし	-
2号機	循環冷却システム	運転中(5/31 17:21 ~)	38.0 (7/17 11:00)
3号機	循環冷却システム	運転中(6/30 18:33 ~)	32.1 (7/17 11:00)
4号機	代替注水設備	7/17 注水予定なし	85~87 (7/16 16:00)

7/9~使用済燃料プール温度遠隔監視装置電源一時停止中

・7/16 11:22~15:52 4号機原子炉ウエルおよび機器貯蔵プールへの注水を実施。

<原子炉圧力容器への注入・原子炉の状況> (7/17 11:00 時点)

号機	注入状況	給水ノズル温度	原子炉圧力容器下部温度
1号機	淡水注入中(約3.8m ³ /h)	114.8	101.9
2号機	淡水注入中(約3.8m ³ /h)	111.5	126.9
3号機	淡水注入中(約9.0m ³ /h)	141.2	112.9

[4号機][5号機][6号機][共用プール]特に変化なし。

・7/17 9:46 1号機原子炉注水量が減少したことを知らせる警報が発生。

10:06 1号機原子炉注水量を約3.8m³/hに調整。

14:25 1,2号機原子炉へ注水していた原子炉注水電動ポンプを1号機用から2号機用に変更し、1号機原子炉注水量を約4.0m³/hに調整(1号機用の原子炉注水電動ポンプは停止)。

<原子炉格納容器内への窒素ガス封入> (7/17 11:00 時点)

号機	原子炉格納容器圧力	窒素ガス封入累積量 ¹
1号機	156.3kPaabs(4/7 1:20) 142.4kPaabs	約67,000m ³
2号機	20kPaabs(6/28 19:00) 127kPaabs ²	約5,800m ³
3号機	99.6kPaabs(7/14 17:00) 101.6kPaabs ²	約900m ³

・ 1:概算値、 2:7/16 5:00~ 2,3号機原子炉格納容器圧力データの記載計器を変更。

<その他>

・4/10~作業環境改善として遠隔操作による屋外の瓦礫撤去を継続実施。

・5/10~ 3号機原子炉建屋内・建屋周辺等のロボットによる瓦礫撤去作業を実施中。

・6/3~ 港湾関連施設の復旧工事を実施中。

・7/12~ 取水路開渠内の止水対策として鋼管矢板設置工事を開始。

・6/7~6/20 4号機原子炉建屋使用済燃料プール底部の鋼製支柱材搬入および組立実施。

6/21~ コンクリートおよびグラウト充填実施中。

・6/28~ 1号機原子炉建屋カバー設置に向けた本体工事实施中。

・7/15 5号機本設の残留熱除去海水系(B系)ポンプを起動し、本格運転を開始。

・7/16 夜の森線2回線復旧工事を実施。

7/17 引き続き、夜の森線2回線復旧工事に伴い、5,6号機外部電源が停止するため、5号機非常用ディーゼル発電機(3:08~15:26)、および6号機非常用ディーゼル発電機(3:28~16:02)を起動し、夜の森線を停止(4:24~13:20)。

以上