

<福島第一原子力発電所プラント状況等のお知らせ>

(日報：平成 25 年 10 月 8 日 午後 3 時現在)

平成 25 年 10 月 8 日
東京電力株式会社
福島第一原子力発電所

福島第一原子力発電所は全号機（1～6号機）停止しています。

1号機（廃止）

- 平成 23 年 3 月 12 日午後 3 時 36 分頃、直下型の大きな揺れが発生し、1号機付近で大きな音があり白煙が発生しました。水素爆発を起こした可能性が考えられます。
- 平成 23 年 12 月 10 日午前 10 時 11 分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。
現在の注水量は給水系配管から約 2.5m^3 /時、炉心スプレイ系注水配管から約 1.9m^3 /時です。
- 平成 23 年 4 月 7 日午前 1 時 31 分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。
- 平成 23 年 8 月 10 日午前 11 時 22 分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- 平成 23 年 11 月 30 日午後 4 時 4 分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- 平成 23 年 12 月 19 日午後 6 時、原子炉格納容器ガス管理システムの本格運用を開始しました。
- 平成 25 年 7 月 9 日午前 10 時 25 分、サブプレッションチェンバにおける残留水素の排出、およびサブプレッションチェンバ内の水の放射線分解による影響を確認するため、窒素ガス封入を開始しました。

2号機（廃止）

- 平成 23 年 3 月 15 日午前 6 時頃に圧力抑制室付近で異音が発生、同室の圧力が低下しました。
- 平成 23 年 9 月 14 日午後 2 時 59 分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。
現在の注水量は給水系配管から約 1.8m^3 /時、炉心スプレイ系注水配管から約 3.4m^3 /時です。
- 平成 23 年 5 月 31 日午後 5 時 21 分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- 平成 23 年 6 月 28 日午後 8 時 6 分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。
- 平成 23 年 10 月 28 日午後 6 時、原子炉格納容器ガス管理システムの本格運用を開始しました。
- 平成 23 年 12 月 1 日午前 10 時 46 分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- 平成 25 年 4 月 1 日午前 0 時、原子炉建屋排気設備の調整運転において異常が見られないことから、本格運用に移行しました。

3号機（廃止）

- 平成 23 年 3 月 14 日午前 11 時 1 分頃、1号機同様大きな音とともに白煙が発生したことから、水素爆発を起こした可能性が考えられます。
- 平成 23 年 9 月 1 日午後 2 時 58 分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。
現在の注水量は給水系配管から約 2m^3 /時、炉心スプレイ系注水配管から約 3.5m^3 /時です。
- 平成 23 年 6 月 30 日午後 7 時 47 分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- 平成 23 年 7 月 14 日午後 8 時 1 分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。
- 平成 23 年 11 月 30 日午後 4 時 26 分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- 平成 24 年 3 月 14 日午後 7 時、原子炉格納容器ガス管理システムの本格運用を開始しました。

4号機（廃止）

- ・平成23年3月15日午前6時頃、大きな音が発生し、原子炉建屋5階屋根付近に損傷を確認しました。
- ・平成23年7月31日午後0時44分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。

5号機（定期検査で停止中）

- ・安全上の問題がない原子炉水位を確保しています。
- ・平成23年3月19日午前5時、残留熱除去系ポンプを起動し、使用済燃料プールの冷却を開始しました。
- ・平成23年7月15日午後2時45分、残留熱除去海水系ポンプ(B系)による残留熱除去系(B系)の運転を開始しました。
- ・平成24年5月29日午前10時33分、これまで機器ハッチを開口することにより行っていた原子炉格納容器内の排気について、原子炉格納容器内より直接行うため、震災以降停止していた原子炉格納容器排気ファンを起動しました。その後、影響は確認されなかったことから平成24年6月1日午前10時30分、連続運転を開始しました。
- ・平成24年8月29日午後1時、補機冷却海水系ポンプ(A)の復旧作業が完了し、本格運用を開始しました。これにより3台の補機冷却海水系ポンプが復旧しました。
- ・残留熱除去海水系ポンプ(A)および(C)の復旧作業が完了し、平成24年8月30日午前11時33分、残留熱除去系(A)を起動しました。運転状態に異常がないことから、残留熱除去系(A)の本格運用を開始しました。これにより、本設の残留熱除去系はA系とB系の両系統が復旧しました。

6号機（定期検査で停止中）

- ・安全上の問題がない原子炉水位を確保しています。
- ・平成23年3月19日午後10時14分、残留熱除去系ポンプを起動し、使用済燃料プールの冷却を開始しました。
- ・平成23年9月15日午後2時33分、原子炉は残留熱除去系、使用済燃料プールは補機冷却系および燃料プール冷却系、各々の系統による冷却を開始しました。
- ・平成24年5月15日午後2時20分、これまで機器ハッチを開口することにより行っていた原子炉格納容器内の排気について、原子炉格納容器内より直接行うため、震災以降停止していた原子炉格納容器排気ファンを起動しました。その後、影響は確認されなかったことから平成24年5月18日午後2時12分、連続運転を開始しました。

その他

- ・平成23年6月17日午後8時、水処理設備において滞留水の処理を開始しました。また、7月2日午後6時、水処理設備による処理水を、バッファタンクを經由して原子炉へ注水する循環注水冷却を開始しました。その後、平成25年7月5日、原子炉注水系信頼性向上対策として、復水貯蔵タンク炉注水系による1～3号機原子炉注水の運用を開始しました。
- ・平成23年8月19日午後7時41分、セシウム吸着装置から除染装置へのラインと第二セシウム吸着装置の処理ラインの並列運転による滞留水の処理を開始しました。
- ・平成23年10月7日午後2時6分、伐採木の自然発火防止や粉塵の飛散防止を目的とした構内散水を、5、6号機滞留水浄化後の水を利用し、開始しました。
- ・地下水による海洋汚染拡大防止を目的として、平成23年10月28日、1～4号機の既設護岸の前面に海側遮水壁の設置に関する工事に着手しました。
- ・所内共通ディーゼル発電機(B)については、これまで復旧作業を進めてきましたが、平成24年12月26日午前0時、所内共通ディーゼル発電機(A)に加えて、保安規定第131条に定める異常時の措置の活動を行うために必要な所内共通ディーゼル発電機として運用開始しました。

- 平成 25 年 3 月 30 日午前 9 時 56 分、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）を開始しました。
6 月 13 日午前 9 時 49 分、多核種除去設備（ALPS）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）を開始しました。
6 月 15 日午後 11 時頃、多核種除去設備 A 系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したことから、6 月 16 日午後 11 時 20 分に A 系を停止しました。
8 月 8 日午後 0 時 55 分、A 系のバッチ処理タンクからの水漏れに関する対策を B 系でも実施するため、B 系を停止しました。
9 月 27 日午前 0 時 4 分、多核種除去設備 C 系については、再発防止対策、水平展開事項および腐食発生・促進リスクの低減処置が完了したことから、ホット試験を開始しました。
10 月 4 日午前 6 時 43 分頃、多核種除去設備（ALPS）C 系について、工程異常の警報が発生して停止しました。現在、循環待機運転を行っています。なお、多核種除去設備（ALPS）C 系について、漏えい等の異常は確認されておりません。
10 月 4 日午後 6 時 31 分、多核種除去設備（ALPS）C 系の停止について、原因調査および再発防止対策の検討が終了し、その後、暫定対策の実施が終了したことから、多核種除去設備（ALPS）C 系を起動しました。
10 月 5 日午後 1 時 58 分、多核種除去設備（ALPS）A 系の処理再開に向けて、A 系の吸着材を交換する際に排出される廃液を C 系バッチ処理タンクで受け入れることから、C 系による RO 濃縮水の受入・処理を一時的に中断しました。
- 平成 25 年 7 月 1 日、地下貯水槽の汚染水は全て移送を終了していますが、拡散防止対策およびサンプリング（地下貯水槽 No. 1～7 のドレン孔水、地下貯水槽 No. 1～4、6 の漏えい検知孔水、地下貯水槽観測孔、地下水バイパス調査孔、地下水バイパス揚水井 No. 1～4、海側観測孔）は継続実施中です。
 - <拡散防止対策>
地下貯水槽 No. 1～3 の漏えい検知孔内に漏えいした水を仮設地上タンクへ、地下貯水槽 No. 1、2 のドレン孔内に漏えいした水を当該地下貯水槽内へ移送する処置を適宜実施中です。
 - <サンプリング実績>
前回採取した測定結果と比較して大きな変動は確認されておりません。
また、8 月 10 日に確認された地下貯水槽 No. 3、4 の浮き上がりについて、地下貯水槽 No. 2 を含めて浮き上がりを防止するための対策工事を実施してきましたが、10 月 7 日までに完了しました。
- 1～4 号機タービン建屋東側に観測孔を設置し地下水を採取、分析しており、平成 25 年 6 月 19 日、1、2 号機間の観測孔において、トリチウムおよびストロンチウムが高い値で検出されたことを公表し、監視を強化するとともに、1、2 号機タービン建屋東側に設置したウェルポイントおよび集水ピット（南）から地下水をくみ上げ中です。
 - <最新の地下水移送実績>
9 月 7 日からウェルポイントおよび集水ピット（南）地下水を 2 号機タービン建屋へ移送中です。
- H4 エリア I グループ No. 5 タンクからの漏えいを受け、同様の構造のタンクの監視、および詳細な調査を継続実施中です。
 - <最新のパトロール結果>
10 月 7 日のパトロールにおいて、新たな高線量当量率箇所（ $\beta + \gamma$ 線（70 μ m 線量当量率））は確認されませんでした。また、堰内床部近傍は、堰内に溜まった雨水（深さ 3～16 cm 程度）による遮へいにより、引き続き線量当量率が低い状態となっています。さらに、目視点検によりタンク全数に漏えい等がないこと（漏えい確認ができない堰内溜まり水内を除く）を確認しております。なお、サーモグラフィによる水位確認（前日撮影分の分析結果）については、前日の雨の影響により撮影ができなかったため、実施しておりません。
- H4 エリア I グループ No. 5 タンクからの漏えい、および B 南エリアタンク（B-A5）上部天版部からの滴下を受け、福島第一南放水口付近、福島第一構内排水路、H4 エリアタンク周辺および地下水バイパス揚水井 No. 5～12 のサンプリングを継続実施中です。

<最新のサンプリング実績>

前回採取した測定結果と比較して大きな変動は確認されておりません。

- 平成 25 年 8 月 27 日午後 5 時、4 号機原子炉ウエル、原子炉圧力容器、使用済燃料プール内のガレキ撤去および炉内機器の移動作業を開始しました。
- 平成 25 年 10 月 4 日午前 10 時 26 分 3 号機タービン建屋地下から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]）へ溜まり水の移送を開始しました。
- 1～4 号機建屋に隣接している井戸（サブドレンピット）の浄化試験をした結果、ピット内の溜まり水から放射性物質が検出されており、その流入経路としてフォールアウトの可能性があるので、新たに 1～4 号機建屋周辺に観測井を設置し、フォールアウトの影響について確認することとしています。
- 平成 25 年 10 月 5 日午前 7 時 55 分頃、3 号機原子炉建屋 5 階中央部近傍（機器貯蔵プール側）より、湯気が発生していることをカメラにて確認しました。なお、同日午前 8 時 00 分までに確認したプラント状況、モニタリングポストの指示値等に異常は確認されておりません（午前 7 時 50 分時点の気象データは、気温 15.7℃、湿度 97.3%）。その後、10 月 8 日午前 7 時 49 分頃には、湯気は確認されませんでした。なお、同日午前 8 時 8 分時点におけるプラント状況、モニタリングポスト指示値等に異常は確認されておりません（午前 8 時時点の気象データは、気温 23.2℃、湿度 96.7%）。
- 平成 25 年 10 月 7 日午前 9 時 47 分頃、共通電源設備において、「母線電圧低」警報が発生し、所内共通電源設備 M/C*（3 B）が停止していることを確認しました。所内共通電源設備 M/C*（3 B）の停止を受けて、以下の状況を確認しております。なお、モニタリングポスト指示値の有意な変動、この停止によるけが人の発生、その他主要設備の異常は確認されておりません。

<原子炉注水ポンプ>

- 1 号復水貯蔵タンク（C S T）炉注ポンプ（B）が停止しましたが、直ちにポンプ（A）が自動起動し、原子炉へ注水
- 2、3 号復水貯蔵タンク（C S T）炉注ポンプ 運転中（影響なし）

<使用済燃料プール代替冷却設備>

- 1～4 号機 使用済燃料プール代替冷却設備 運転中（影響なし）
- 共用プール冷却設備 運転中（影響なし）

<原子炉格納容器ガス管理システム>

- 1、2 号機原子炉格納容器ガス管理システム排気ファン（B）が停止しましたが、直ちに排気ファン（A）が自動起動
- 3 号機原子炉格納容器ガス管理システム 運転中（影響なし）

<原子炉建屋排気設備>

- 2 号原子炉建屋排気ファン（B）停止

1 号復水貯蔵タンク（C S T）炉注ポンプ（B）が停止しポンプ（A）が直ちに起動したことにより、一時的に原子炉注水量（合計流量）が約 4.6m³/時→約 0.6m³/時→約 4.6m³/時と変動しました。

このため 1 号機について、同日午前 10 時 25 分に、福島第一原子力発電所 特定原子力施設に係わる実施計画 特定原子力施設の保安 1～4 号炉に係わる保安措置のうち第 18 条 原子炉注水系に定める運転上の制限である「原子炉の冷却に必要な注水量が確保されていること（1 号機の必要注水量：2.3m³/時）」を満足できないと判断し、また、同時刻に原子炉の注水量が安定していることから、運転上の制限からの逸脱解除を判断しました。1 号機原子炉注水流量は約 4.6m³/時で安定しており、関連パラメータに有意な変動はありません。

調査の結果、電源停止の原因は、当社社員による定例の現場パトロール（週 2 回）において、所内共通電源設備 M/C*（3 B）のデータ確認を実施する際、誤って遮断器を動作させるボタンを操作したことにより、所内共通電源設備 M/C*（3 B）の受電遮断器が動作し、電源停止に至ったものであることを確認しました。

その後、復旧操作を実施し、異常のないことを確認しております。

- 所内共通電源設備 M/C*（3 B）午前 11 時 58 分受電
- 所内共通電源設備 P/C*（3 D）午後 0 時 7 分受電
- 所内共通電源設備 P/C*（3 B）午後 0 時 23 分受電

※P/C（パワーセンター：電源盤）は M/C（メタクラ：電源盤）の下流側にあり、M/C（3 B）の停止により、P/C（3 B）および（3 D）も停止しています。

その後、停止および自動で切り替わった設備のうち、以下の設備を再起動および切り替えを

施しました。

- ・ 2号原子炉建屋排気ファン(B)を再起動
- ・ 1, 2号機原子炉格納容器ガス管理システム排気ファンを (A) から (B) へ切り替え

以 上