

## <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24年9月2日 午後3時現在)

平成24年9月2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3月25日午後3時37分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。  
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 $2.8\text{m}^3$ /時、炉心スプレイ系注水配管から約 $1.8\text{m}^3$ /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。

### 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3月26日午前10時10分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。
- 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 $2\text{m}^3$ /時、炉心スプレイ系注水配管から約 $5\text{m}^3$ /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。

### 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3月25日午後6時2分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。
- 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 $2\text{m}^3$ /時、炉心スプレイ系注水配管から約 $4.5\text{m}^3$ /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。

- 平成24年4月11日午後2時47分、使用済燃料プール塩分除去装置について、本格運転を開始しました。同年7月12日午前11時17分、さらに塩分濃度を低減するため、イオン交換装置の運転を開始しました。

その後、イオン交換装置による使用済燃料プールの塩分除去を行っていましたが、放射性物質濃度の影響により、同装置による塩分除去が効率的に進まないことから、3号機で使用していた同装置を4号機へ移設し、4号機使用済燃料プール水および原子炉ウェル水の塩分除去工程を先行することとしました。このため、8月27日、3号機における同装置の運用を一旦停止しました。また、3号機については、今後4号機で使用していた塩分除去装置（モバイルRO装置）を移設し、同装置による塩分除去を行う予定です。

#### 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。
- 平成24年4月27日午後4時3分、原子炉ウェルおよび使用済燃料プールの塩分除去を目的として新たに設置した塩分除去装置（モバイルRO装置）の運転を開始しました。これまで、同装置による使用済燃料プールの塩分除去を行っていましたが、原子炉ウェル側の準備が整ったことから、同年7月13日、試運転を開始しました。運転状態に問題がないことから、同年7月14日午後2時20分、同装置による原子炉ウェルの塩分除去の本格運転を開始しました。今後、塩分濃度の状況を見ながら原子炉ウェルと使用済燃料プールを適宜切り替え、同装置による塩分除去を実施する予定です。同年8月27日午後2時35分、原子炉ウェルおよび使用済燃料プールの塩分濃度の低減が確認されたことから、同装置を停止しました。

#### 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23年12月22日午前11時25分、補機冷却海水系ポンプ（B系）による補機冷却海水系（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。
- 平成24年6月1日午前10時30分、原子炉格納容器内の排気について、原子炉格納容器排気ファンによる連続運転を開始しました。
- 補機冷却海水系ポンプ（A）の復旧作業が完了したため、平成24年8月29日午前11時30分、試運転を開始しました。同日午後1時、運転状態に異常がないことを確認したため、本格運用を開始しました。
- 津波の影響により使用出来なかっ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たため、平成24年8月23、24日に試運転を実施し、異常がないことを確認しました。同年8月30日午前9時29分、残留熱除去系（B）を停止し、同日午前11時33分、残留熱除去系（A）を起動しました。以降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。
- 平成 24 年 5 月 18 日午後 2 時 12 分、原子炉格納容器内の排気について、原子炉格納容器排気ファンによる連続運転を開始しました。

#### その他

- 平成 23 年 6 月 13 日午前 10 時頃、2、3 号機スクリーンエリアに設置した循環型海水浄化装置の運転を開始しました。
- 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、バッファタンクを経由して原子炉へ注水する循環注水冷却を開始しました。
- 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。
- 平成 23 年 12 月 13 日午後 0 時 25 分、淡水化装置（逆浸透膜式）において、淡水化処理後の濃縮水発生量の抑制を目的とした、再循環運転による運用を開始しました。
- 3 号機タービン建屋地下と 4 号機タービン建屋地下は構造上つながっており、4 号機タービン建屋地下から溜まり水を移送することで、3 号機タービン建屋地下の溜まり水も移送可能なことから、滞留水移送配管の信頼性向上を目的として、4 号機タービン建屋地下から集中廃棄物処理施設への移送配管（ポリエチレン管）を敷設する工事を行ってまいりました。同工事が完了したことから、平成 24 年 8 月 30 日午後 4 時 15 分、4 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。
- 平成 24 年 9 月 1 日午前 10 時 2 分、2 号機タービン建屋地下から 3 号機タービン建屋地下へ溜まり水の移送を開始しました。
- 平成 24 年 8 月 30 日午後 3 時、定時のデータ確認において、1～3 号機の原子炉注水量が以下のとおり低下していることを当社社員が確認しました。

1 号機：必要注水量 4.3m<sup>3</sup>/時に対して、注水量 4.9m<sup>3</sup>/時（午後 2 時時点）から 4m<sup>3</sup>/時に低下

2 号機：必要注水量 6.1m<sup>3</sup>/時に対して、注水量 7m<sup>3</sup>/時（午後 2 時時点）から 5.5m<sup>3</sup>/時に低下

3 号機：必要注水量 6.1m<sup>3</sup>/時に対して、注水量 7m<sup>3</sup>/時（午後 2 時時点）から 5.6m<sup>3</sup>/時に低下

このため、同日午後 3 時に 2 号機、同日午後 3 時 5 分に 3 号機、同日午後 3 時 7 分に 1 号機について、原子炉施設保安規定\*<sup>1</sup>で定める「運転上の制限」\*<sup>2</sup>を満足していないと当直長が判断しました。

現場にて注水量の増加操作を実施しましたが、引き続き低下傾向が見られたため、注水量の継続監視を行い、適宜、必要注水量を確保するため注水量の調整を実施しました。

また、現場を確認した結果、原子炉注水系からの漏えいがないことを確認しました。

その後、流量低下事象発生時に稼働していた常用高台炉注水ポンプ（B）および（C）のポンプ内への空気の混入の有無を確認するため、同日午後 11 時 8 分、同ポンプ（A）を起動し、午後 11 時 10 分、同ポンプ（B）を停止しました。停止した同ポンプ（B）についてはエアイベント操作を実施し、ポンプ内への空気の混入がないことを確認しました。

同様に午後 11 時 30 分、同ポンプ（B）を起動し、午後 11 時 31 分、同ポンプ（C）を停止しました。停止した同ポンプ（C）についてはエアイベント操作を実施し、ポンプ内への空気の混入がないことを確認しました。注水量の低下の原因として、流量調整弁に何らかのゴミや異物

等が付着している可能性が考えられるため、同年8月31日、以下のとおりフラッシング作業を実施しました。

- 1号機：午後7時から午後7時30分
- 2号機：午後8時14分から午後8時27分
- 3号機：午後6時から午後6時25分

フラッシング作業後も注水量の継続監視を行っていましたが、引き続き低下傾向が見られたため、以下のとおり注水量の調整を実施しました。

(平成24年9月1日より各号機の必要注水量は、1号機が3.8 m<sup>3</sup>/時、2号機が5.4 m<sup>3</sup>/時、3号機が5.4 m<sup>3</sup>/時に変更となっております。)

・9月1日午後7時14分

- 1号機：給水系3.0m<sup>3</sup>/時で調整なし、炉心スプレイ系1.7m<sup>3</sup>/時から2.0m<sup>3</sup>/時に調整。(合計4.7m<sup>3</sup>/時から5.0m<sup>3</sup>/時に調整。)
- 2号機：給水系1.9m<sup>3</sup>/時から2.0m<sup>3</sup>/時に調整、炉心スプレイ系5.0m<sup>3</sup>/時で調整なし。(合計6.9m<sup>3</sup>/時から7.0m<sup>3</sup>/時に調整。)
- 3号機：給水系2.2m<sup>3</sup>/時から2.5m<sup>3</sup>/時、炉心スプレイ系4.3m<sup>3</sup>/時から4.5m<sup>3</sup>/時に調整。(合計6.5m<sup>3</sup>/時から7.0m<sup>3</sup>/時に調整。)

・9月2日午前6時3分

- 1号機：給水系2.8m<sup>3</sup>/時から3.0m<sup>3</sup>/時、炉心スプレイ系1.5m<sup>3</sup>/時から2.0m<sup>3</sup>/時に調整。(合計4.3m<sup>3</sup>/時から5.0m<sup>3</sup>/時に調整。)
- 2号機：給水系1.4m<sup>3</sup>/時から2.0m<sup>3</sup>/時に調整、炉心スプレイ系5.0m<sup>3</sup>/時で調整なし。(合計6.4m<sup>3</sup>/時から7.0m<sup>3</sup>/時に調整。)
- 3号機：給水系2.2m<sup>3</sup>/時から2.5m<sup>3</sup>/時、炉心スプレイ系4.2m<sup>3</sup>/時から4.5m<sup>3</sup>/時に調整。(合計6.4m<sup>3</sup>/時から7.0m<sup>3</sup>/時に調整。)

9月2日午後2時30分、流量低下の原因調査の一環として各号機入口の流量調整弁の開度を大きくし、異物の付着を抑制する作業を開始しました。なお、本作業を実施するにあたり、原子炉へ注水する水の一部をバッファタンクへ戻すことにより、各号機の原子炉注水量は一定に保たれます。

今後、引き続き原因について調査するとともに、注水量の継続監視を行ってまいります。なお、各号機の原子炉圧力容器下部に変化はなく、他のプラントパラメータおよび発電所内のモニタリングポストにも有意な変動は確認されておりません。

以 上

**\* 1 原子炉施設保安規定**

核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第37条第1項の規定に基づき、原子炉設置者による原子力発電所の安全運転及び安定状態の維持にあたって遵守すべき基本的事項(運転管理・燃料管理・放射線管理・緊急時の処置・「中期的安全確保の考え方」に基づく設備の管理など)を定めたもので、国の認可をうけている。

**\* 2 運転上の制限**

原子炉施設保安規定では、原子炉の運転に関する多重の安全機能の確保及び原子力発電所の安定状態の維持のために必要な動作可能機器等の台数や遵守すべき温度・圧力などの制限が定められており、これを運転上の制限という。保安規定に定められている機器等に不具合が生じ、一時的に運転上の制限を満足しない状態が発生した場合は、要求される措置に基づき対応することになっている。