

		1号機	2号機	3号機	4号機	備考	
基本情報	炉型	BWR-3	BWR-4	BWR-4	BWR-4		
	電気出力/熱出力(MW)	460/1380	784/2381	784/2381	784/2381		
	運転状態	運転中⇒自動停止	運転中⇒自動停止	運転中⇒自動停止	定検中		
	原子炉燃料体数	400	548	548	0		
	使用済燃料プール内使用済燃料貯蔵数	292	587	514	1331		
被災時の状況	外部電源	地震により喪失					
	非常用電源	外部電源喪失とともに非常用ディーゼル発電機が自動起動したが、津波により停止し、全交流電源が喪失					
	炉心燃料健全性	炉心損傷(溶融*1)	炉心損傷(溶融*1)	炉心損傷(溶融*1)	燃料なし		
	原子炉圧力容器構造健全性	限定的な損傷・漏えい	不明	不明	健全		
	原子炉格納容器構造健全性	損傷・漏洩の疑いあり	損傷・漏洩の疑いあり	損傷・漏洩の疑いあり	健全		
原子炉冷却	炉心冷却機能	代替冷却機能により冷却中				必要とせず	
	STEP2(7月～2012年1月)目標	冷温停止状態:①圧力容器底部温度が概ね100℃以下 ②格納容器からの放射性物質の放出を管理し、追加的放出による公衆被ばく線量を大幅に抑制					
	循環注水冷却	システム運転中 [6/27～一部、7/2～全量]					
	窒素充填(水素爆発防止)	実施中[4/6～]	実施中[6/28～]	実施中[7/14～]			
	課題	原子炉(前壊熱)の冷却に必要な注水量は、1号機1.1m <sup>3</sup> /h、2号機1.7m <sup>3</sup> /h、3号機1.7m <sup>3</sup> /h(8/1現在)実注水量は前壊熱相当の注水量を上回る。圧力容器底部温度が100度以上の2,3号機について、試験的に注水量を変化させ、炉内温度変化を確認し、冷温停止状態の達成に必要な注水量を今後評価3号機について、現在の給水系に加え、炉心スプレイ系による燃料上部からの注水を行い効果を確認予定[8/26～]					
プ使用済燃料冷却	使用済燃料の健全性	不明	大部分が健全と推定*2	不明	大部分が健全と推定*2		
	使用済燃料プールの冷却機能	機能回復	機能回復	機能回復	機能回復		
	STEP2(7月～2012年1月)目標	より安定的な冷却:循環冷却システムの確立(2,3号機済み)					
	熱交換器による循環冷却	運転開始[8/10]	運転中[5/31]	運転中[6/30]	運転中[7/31]		
	プール水に含まれる塩分の除去	4号機の終了後、順次実施予定				塩分除去装置の運転開始[8/20]	
発電所の現状と対策、対応状況	滞留水	現状	各号機の原子炉、タービン、廃棄物処理建屋、トレンチ内に、高濃度の放射性物質を含む汚染水が大量に滞留 (約96,000m <sup>3</sup> [8/23])				
		STEP2(7月～2012年1月)目標	滞留水全体量の減少				
		処理施設の設置	・高レベル汚染水放射能処理装置6月17日処理開始 試運転を経て、本格運転実施中。(定格:1,200m <sup>3</sup> /日)。 ・放射能処理した水を淡水化処理(6月中旬以降:480m <sup>3</sup> /日。その後、順次増量予定。)し、原子炉注水に再利用開始[6/27～]。				
		建屋内滞留水の排除、処理継続、強化	・2号機および3号機の高レベル放射性汚染水を集中廃棄物処理建屋に移送実施中(2号:4/19～、3号:5/17～) ・第2セシウム吸着施設運転開始(8/18～)、第1セシウム吸着施設と併せて、並行運転中。 ・淡水化施設増強工事中(10月までに8台設置予定。うち2台を運用開始[8/7])				
		廃スラッジ等の保管/管理	高レベル汚染水の処理に伴い発生する高放射能の廃スラッジは適切に保管中。貯蔵施設の準備工事中				
	課題	保管場所の確保	・集中廃棄物処理建屋を高レベル汚染水移送先として利用することで、保管容量14800m <sup>3</sup> (10,000m <sup>3</sup> +4,800m <sup>3</sup> )確保。 ・高レベル水受タンク用設置工事中(9月上旬2,800m <sup>3</sup> 竣工予定。引き続き、7,200m <sup>3</sup> を設置予定) ・処理水(中低レベル放射性汚染水)受用タンク設置中 13,000m <sup>3</sup> [～5/22]、7月以降20,000m <sup>3</sup> /月を設置、累計53,000m <sup>3</sup> [8/13現在]				
		海洋汚染拡大防止など	・取水槽にシルトフェンス設置済み[4/14]。・循環型海水浄化装置本格稼働開始[6/13] ・タービントレンチ立坑閉鎖完了[6/2]。ピット閉塞作業完了[6/10]。など				
		高レベル汚染水の溢水防止	・滞留水の環境への漏洩を回避する観点から、高レベル汚染水放射能処理装置の効率的かつ安定運転が重要。				
		STEP2(7月～2012年1月)目標	滞留水全体量の減少				
		対策	・低レベル汚染水保管のため、タンク(2,200+6,200+10,000=18,400トン)を確保。メガフロート(1万トン)へ移送実施中[6/30]。今後、バージ船(2,200トン)も確保予定。 ・ゼオライトによる除染継続中(5/1～)				
地下水	現状	各号機、施設のサブドレン(施設内で集水、管理された地下水)、構内深井戸から放射性物質(ヨウ素131、セシウム134、137、ストロンチウム89、90)を検出(4/7～)。					
	対策	STEP2(7月～2012年1月)目標 海洋への汚染拡大の防止(ステップ1から継続) サブドレンポンプを順次復旧、保管/処理施設拡充計画にあわせてサブドレン管理実施中。地下水遮へい壁設計中。					
大気・土壌での放射性物質の抑制	施設外への放射性物質の放散	・原子炉建屋水素爆発(1,3号機)等により、放射性物質及び放射性物質に汚染された瓦礫等が飛散。 ・7月末～8月初現在における、1～3号機からの放射性物質の放出量は、最大でも約2億Bq/h*(Cs-134,137)と評価[8/17東電発表]。この放出量が1年間続くと仮定した場合の敷地境界の被ばく線量は最大0.4mSvと評価(既放出の放射性物質の影響を除く) *事故時最大値[3/15]の約1000万分の1、3/25～26の約12500分の1、4/4～6の約1450分の1、6月下旬の約5分の1				発電所敷地内サーベイマップ: <a href="http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index3-j.html">http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index3-j.html</a>	
	原子炉建屋健全性	大きく損傷	一部開放	大きく損傷	大きく損傷		
	STEP2(7月～2012年1月)目標	放射性物質の飛散抑制(ステップ1から継続)					
	飛散防止剤の散布	建屋周辺への本格散布[4/26～6/28]。原子炉及びタービン建屋本体への本格散布[5/27～6/18]。					
	瓦礫の撤去	遠隔操作重機を用いた瓦礫撤去を実施中[4/10～]					
原子炉建屋カバーの設置	準備工事開始[5/13～] 本体工事開始[6/28～]	—	設計中 準備工事開始[6/20～]	設計中 準備工事開始[6/24～]	3,4号機のカバー設置は、ステップ2終了以降の		
補強ほか	STEP2(7月～2012年1月)目標	災害の拡大防止(ステップ1から継続)					
	津波対策	・高台に非常用仮設電源移動[4/15]、注水ラインの多重化[～4/15]、高台に消防車等設置[～4/18] ・仮設防潮堤が完成[6/30]					
	各号機補強工事の検討/実施	耐震安全性評価、確認済み [5/28]	耐震安全性評価、確認済み [8/26]	耐震安全性評価、確認済み [7/13]	耐震安全性評価、確認済み [5/28] ・プール底部の支持構造物設置工事了(鋼性支柱設置[6/7-20]、コンクリート打設及びグラウト充填[6/21-7/30])		
プラントパラメータ等	原子炉	原子炉注水流量(m <sup>3</sup> /h) [8/27 11:00]	3.7	3.6	7.0	—	
		原子炉水位(mm) [8/27 11:00]	A:ダウンスケール、B:-1700 ほぼ一定、B系状況推移を継続確認中	A:-1850、B:-2200 ほぼ一定、状況推移を継続確認中	A:-1550、B:-2000 ほぼ一定、状況推移を継続確認中	—	■"A"、"B"は、多重化された計器の系統を表す。
		原子炉圧力(MPa) [8/27 11:00]	A:0.017、B:- ほぼ一定、仮設計器測定開始[6/4]	A:0.013、B:- ほぼ一定	A:-0.181、B:-0.100 ほぼ一定、状況推移を継続確認中	—	■原子炉水位は1号機A系のみ計器点検完了済み[5/11]、2号機A系計器点検[6/22-24]
		原子炉圧力容器温度(給水ノズル温度) (°C) [8/27 11:00]	92.2 ほぼ一定	106.9 ほぼ一定	113.9 ほぼ一定	—	■トレンドは、日本原子力技術協会HPを参照: <a href="http://www.gengikyo.jp/report/pdf/1Fparameter.pdf">http://www.gengikyo.jp/report/pdf/1Fparameter.pdf</a>
		原子炉圧力容器温度(圧力容器下部温度) (°C) [8/27 11:00]	87.7 ほぼ一定	115.0 ほぼ一定	108.8 ほぼ一定	—	
	格納容器	格納容器ドライウェル圧力(MPa) [8/27 11:00]	0.1275 ほぼ一定	0.114 ほぼ一定	0.1015 ほぼ一定	—	
		格納容器内圧力抑制室圧力(MPa) [8/27 11:00]	0.105 ほぼ一定	ダウンスケール 計器不良	0.1817 ほぼ一定	—	
	プール	使用済燃料プール水温 [8/27 11:00]	30.0°C	35.0°C	32.3°C	41°C	
	滞留水	貯蔵量[8/23]	17,330m <sup>3</sup>	27,000m <sup>3</sup>	29,600m <sup>3</sup>	22,100m <sup>3</sup>	
		タービン建屋内水位[8/26 7:00]	OP+4.920mm	OP+3.514mm	OP+3.353mm	OP+3.447mm	OP:小名浜湾平均潮位 当面の目標:OP.3,000*3
合計水量[8/23]		約96,000m <sup>3</sup> (集中廃棄物処理建屋の滞留水22,400m <sup>3</sup> を含めると約118,400m <sup>3</sup> )					
累積処理量[～8/23]	除染処理済み:約56,010m <sup>3</sup> (うち淡水化処理済み:約21,873m <sup>3</sup> *)				*処理水(淡水)受タンク水位が静定しないため参考扱い		
発電所付近の環境影響	●空間線量率:敷地境界にて5～105μSv/h(モニタリングポスト) 事務本館南:312μSv/h 正門:31μSv/h 西門:12μSv/h [8/28 09:00] ●これまでに発電所敷地内の土壌から、微量のプルトニウム[3/28発表]、アメリシウム、キュリウム[4/27発表]、ストロンチウム[4/18採取、5/8発表]を検出。 ●福島第一原子力発電所周辺の地下水及び海水から放射性物質が検出されており、監視強化中[4/16～]。発電所取水口付近の海水から国の基準値を超えるストロンチウム89、90を検出[5/16試料採取]				空間線量率: <a href="http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index-j.html">http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index-j.html</a> 空気、海水、地下水、土壌ほか: <a href="http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index2-j.html">http://www.tepco.co.jp/nu/fukushima-np/f1/index2-j.html</a>		
作業員の状況	●東電は、3月から作業に従事した3754名、4月から従事した3689名及び5月から従事した3209名について被ばく線量評価中。8月10日、3715名(3月から従事)、3463名(4月から従事)及び2721名(5月から従事)についての外部被ばく線量及び内部被ばく線量(暫定値。一部確定値)を発表。100mSvを超える者は103名(100～150mSv:81名、150～200mSv:14名、200～250mSv:2名、250mSv～:6名)。250mSvを超える6名の被ばく線量は、いずれも確定値で309～678mSv。(※原子力緊急事態対応の線量限度を250mSvと規定) ●国と事業者の連携により、放射線関係の要員を育成中。また、協力会社のニーズに応じて、原産協会を通じて作業員を募集する仕組みを導入						

\*1 東京電力解析結果[5/15,23発表]  
\*2 東京電力は、2,4号機使用済燃料プール水中の放射性物質詳細分析の結果、大部分の使用済み燃料を健全と判断[5/31]  
\*3 東京電力が、海洋への放リスク及び地下水への漏えいリスクを低減させる観点から設定。