

# 運転・建設状況の概要

(平成 25 年 11 月 8 日～平成 26 年 1 月 14 日)

平成 26 年 1 月 14 日  
福井県安全環境部  
原子力安全対策課

## 1. 運転・建設状況の概要

今期間の運転状況は、計画外の原子炉停止や出力抑制はなかった。現在、定期検査を実施している発電所は 13 基である。

### (1) 定期検査を実施中の発電所

- ・敦賀発電所 1 号機：第 33 回定期検査（平成 23 年 1 月 26 日～）
- ・敦賀発電所 2 号機：第 18 回定期検査（平成 23 年 8 月 29 日～）
- ・美浜発電所 1 号機：第 25 回定期検査（平成 22 年 11 月 24 日～）
- ・美浜発電所 2 号機：第 27 回定期検査（平成 23 年 12 月 18 日～）
- ・美浜発電所 3 号機：第 25 回定期検査（平成 23 年 5 月 14 日～）
- ・大飯発電所 1 号機：第 24 回定期検査（平成 22 年 12 月 10 日～）
- ・大飯発電所 2 号機：第 24 回定期検査（平成 23 年 12 月 16 日～）
- ・大飯発電所 3 号機：第 16 回定期検査（平成 25 年 9 月 2 日～）
- ・大飯発電所 4 号機：第 15 回定期検査（平成 25 年 9 月 15 日～）
- ・高浜発電所 1 号機：第 27 回定期検査（平成 23 年 1 月 10 日～）
- ・高浜発電所 2 号機：第 27 回定期検査（平成 23 年 11 月 25 日～）
- ・高浜発電所 3 号機：第 21 回定期検査（平成 24 年 2 月 20 日～）
- ・高浜発電所 4 号機：第 20 回定期検査（平成 23 年 7 月 21 日～）

### (2) 高速増殖原型炉もんじゅの状況

原子炉施設の安全確保のために必要な機器・設備の保全対策として、2 次冷却系設備、原子炉補機冷却水系設備、原子炉補機冷却海水系設備、放射性廃棄物処理設備、換気空調設備、所内電源供給設備、ディーゼル発電設備、屋外開閉所・主要変圧器設備等の点検を実施している。

### (3) 原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）の状況

平成 25 年 9 月 1 日から第 26 回定期検査を開始した。今定検査においては、使用済燃料の取扱い又は貯蔵に係る設備等について検査を実施している。

## 2. 特記事項

### (1) 発電用原子炉施設に係る新規制基準への対応について

[資料 No. 3-1 p. 36]

原子力規制委員会は、関西電力が平成 25 年 7 月 8 日に申請した大飯発電所 3, 4 号機および高浜発電所 3, 4 号機の原子炉設置変更許可等の審査を進めており、平成 25 年 11 月 15 日および平成 26 年 1 月 8 日、9 日に、現地調査を実施した。

## (2) 県内発電所の敷地内破砕帯等の調査状況について

[資料 No. 3-1 p. 41]

### i) 敦賀発電所

原子力規制庁は、日本原電が平成 25 年 7 月 11 日に提出した「D-1 破砕帯は耐震設計上考慮する活断層ではない」とする報告書の内容について論点整理を行うため、11 月 26 日、27 日に現地確認を実施した。

原子力規制委員会は、12 月 18 日に規制庁から論点整理の結果について報告を受け、D-1 破砕帯が「耐震設計上考慮する活断層」とした評価書の見直しの可否を議論するため、有識者による現地調査と評価会合を行うこととした。

### ii) 美浜発電所

原子力規制委員会は、平成 25 年 11 月 20 日、美浜発電所敷地内破砕帯の現地調査・評価等を行う有識者会合を設置し、12 月 7 日から 8 日にかけて現地調査を実施した。

### iii) 大飯発電所

原子力規制委員会の有識者会合は、平成 25 年 11 月 15 日の第 7 回会合において、「F-6 破砕帯については、将来活動する可能性のある断層等には該当しない」とする評価書案を示し、12 月 27 日に、この報告書案を他の専門家が評価・検証するピアレビュー会合を開催した。

### iv) 高速増殖原型炉もんじゅ

[資料 No. 3-1 p. 107]

原子力機構は、平成 25 年 11 月 29 日、原子力規制委員会の指示に基づき 10 月から実施している敷地内破砕帯追加調査の状況を取りまとめ、規制委員会に提出した。

## (3) 高速増殖原型炉もんじゅについて

### ①もんじゅにおける核物質防護規定遵守義務違反について

[資料 No. 3-1 p. 53]

原子力機構は、平成 25 年 7 月に実施されたもんじゅに対する核物質防護検査において、原子力規制庁から核物質防護規定に違反する疑いがある事案の指摘を受けた。このため、原子力機構は是正措置を行い規制庁の確認を受けた。

原子力規制委員会は、11 月 6 日に規制庁からもんじゅにおける核物質防護規定遵守義務違反等の報告を受け、原子力機構に対し再発防止対策を確実に実施するよう文書で嚴重注意した。

### ②保守管理上の不備

[資料 No. 3-1 p. 61]

原子力機構は、平成 25 年 5 月 29 日に原子力規制委員会から受けた措置命令に対し、保守管理要員の増員等による保守管理体制の再構築、品質マネジメントシステムの改善等による品質保証体制の再構築、保全計画の見直し等の措置が完了したことを 11 月 19 日に規制委員会に報告した。また、12 月 26 日には、組織的要因の根本原因の分析結果を踏まえた経営層や発電所幹部の責任の明確化及び保安管理組織の見直し、安全文化の醸成に係る活動の改善等について「もんじゅ」の保安規定の変更認可申請を行った。

### ③もんじゅ改革推進本部の設置について

[資料 No. 3-1 p. 123]

平成 25 年 11 月 18 日、櫻田文部科学副大臣が来県し、知事に対し、県の要請を踏まえ自らを本部長とする「もんじゅ改革推進本部」を省内に設置し、原子力機構の指導・監督等の体制を一層強化する方針を示した。

その際、知事は副大臣に対し、改めて原子力機構の敦賀事業本部の位置付けの明確化や文部科学省の敦賀原子力事務所の体制強化に責任を持って取り組むとともに、エネルギー基本計画においてももんじゅの位置付けを明確にするよう要請した。

#### ④平成 26 年度予算案について

平成 25 年 12 月 24 日、文部科学省の田中官房審議官が来県し、平成 26 年度予算案にもんじゅの維持管理・安全対策経費として 199 億円（平成 25 年度比 25 億円増）を計上したとの報告を受けた。また、運転再開に向けた経費については、規制委員会からの措置命令の解除がなされていないことなどを勘案し、現時点では計上していないとの報告を受けた。

県としては、国民に対しもんじゅの必要性を十分説明すること、敦賀原子力事務所の体制の充実により文部科学省としてのチェック機能を強化すること、文部科学省としてもんじゅ改革を厳しくチェックすること等を求めた。

#### (4) 高浜発電所 1 号機の高経年化技術評価書（冷温停止状態の維持）について [資料 No. 3-1 p. 127]

関西電力は、平成 25 年 11 月 14 日に運転開始後 39 年を迎える高浜発電所 1 号機について、原子炉等規制法に基づき、40 年目以降の高経年化技術評価と長期保守管理方針を策定し、11 月 12 日、原子力規制委員会に対し原子炉施設保安規定の変更認可申請を行った。

#### (5) 高浜発電所 1, 2 号機定期安全レビュー結果について [資料 No. 3-1 p. 130]

関西電力は、平成 25 年 12 月 13 日、高浜発電所 1, 2 号機の定期安全レビュー結果を公表した。今回の定期安全レビューは、平成 15 年 12 月に公表した 2 回目に次ぐ 3 回目の評価で、平成 15 年 4 月から平成 24 年 3 月までを評価対象期間として実施したものである。今回の評価では、これまでの運転経験で得られた教訓等が保安活動に適切に反映されていることを確認した。

#### (6) 総合資源エネルギー調査会基本政策分科会、放射性廃棄物ワーキンググループについて

[資料 No. 3-1 p. 139]

知事は総合資源エネルギー調査会基本政策分科会および放射性廃棄物ワーキンググループに委員として参加し、原子力発電所の重要性、廃炉や新增設の問題、使用済燃料の中間貯蔵や最終処分等の方針を政府の責任で決定し、確信をもって国民に説明を行うよう意見を述べた。

基本政策分科会は、平成 25 年 3 月 15 日から 12 月 13 日の計 17 回の会合における議論を基に、「エネルギー基本計画に対する意見」をとりまとめた。この中で原子力は「安全性の確保を大前提に引き続き活用していく、エネルギー需給構造の安定性を支える基盤となる重要なベース電源」と位置付けられた。

#### (7) 県内原子力発電所の 2013 年（平成 25 年；暦年）稼働実績について [添付－2 参照]

2013 年（平成 25 年；暦年）の県内原子力発電所（13 基：1,128.5 万 kW）の稼働実績は、発電電力量約 146 億 kWh、設備利用率は 14.8%、時間稼働率は 10.6%であった。今回の実績値は、発電電力量、時間稼働率、設備利用率のいずれも平成 24 年（暦年）の実績を上回った。

### 3. 安全協定に基づく異常事象の報告

[資料 No. 3-1 p. 48]

今期間、安全協定に基づき報告された異常事象はなかった。



# 原子力発電所の運転および建設状況

原子力安全対策課  
平成26年1月14日現在

## 1. 運転または建設中の発電所（設備容量 運転中：13基 計 1128.5万kW、建設中：1基 計 28.0万kW）

項目 発電所名		現状	利用率・稼働率 (%)		発電電力量 (億 kWh)	
			平成25年度	運開後累計	平成25年度	運開後累計
日本原子力発電(株)	1号機	定期検査中 (H23. 1. 26~未定)	0. 0	61. 9	0. 0	847. 3
			0. 0	64. 3		
敦賀発電所	2号機	定期検査中 (H23. 8. 29~未定)	0. 0	70. 4	0. 0	1,922. 9
			0. 0	70. 4		
日本原子力研究開発機構 高速増殖原型炉もんじゅ		性能試験中 (停止中)	(H22. 5. 6 10:36 原子炉起動、H22. 5. 8 10:36 臨界)			
関西電力(株)	1号機	定期検査中 (H22. 11. 24~未定)	0. 0	49. 7	0. 0	638. 0
			0. 0	51. 8		
美浜発電所	2号機	定期検査中 (H23. 12. 18~未定)	0. 0	59. 2	0. 0	1,075. 2
			0. 0	60. 6		
	3号機	定期検査中 (H23. 5. 14~未定)	0. 0	66. 3	0. 0	1,780. 2
			0. 0	66. 9		
関西電力(株)	2号機	定期検査中 (H23. 12. 16~未定)	0. 0	61. 9	0. 0	2,217. 3
			0. 0	62. 8		
大飯発電所	3号機	定期検査中 (H25. 9. 2~未定)	0. 0	68. 6	0. 0	2,407. 9
			0. 0	69. 1		
	4号機	定期検査中 (H25. 9. 15~未定)	57. 0	76. 7	44. 4	1,748. 6
			56. 3	76. 6		
			62. 4	81. 4	48. 5	1,760. 7
			61. 1	81. 0		
関西電力(株)	1号機	定期検査中 (H23. 1. 10~未定)	0. 0	64. 9	0. 0	1,838. 6
			0. 0	65. 4		
高浜発電所	2号機	定期検査中 (H23. 11. 25~未定)	0. 0	65. 9	0. 0	1,819. 2
			0. 0	66. 4		
	3号機	定期検査中 (H24. 2. 20~未定)	0. 0	78. 2	0. 0	1,726. 7
			0. 0	77. 5		
			0. 0	77. 6	0. 0	1,690. 8
			0. 0	77. 1		
		合計	12. 5	68. 4	93. 0	21,474. 1
			9. 0	67. 0		

(注) 利用率・稼働率・電力量は平成25年12月末現在、累計は営業運転開始以降。また、利用率・稼働率は四捨五入、電力量は切り捨て。

$$\text{(上段) 設備利用率} = \frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$$

$$\text{(下段) 時間稼働率} = \frac{\text{発電時間}}{\text{暦時間}} \times 100 (\%)$$

## 2. 各発電所の特記事項（平成 25 年 11 月 8 日～平成 26 年 1 月 14 日時点）

### （1）運転中のプラント

発電所名	特記事項
敦賀 1 号機	第 33 回定期検査中 (H23. 1. 26 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 1. 26 0:00) ・原子炉停止 (H23. 1. 26 5:22)
敦賀 2 号機	○一次冷却材中の放射能濃度上昇 ・発電停止 (H23. 5. 7 17:00) ・原子炉停止 (H23. 5. 7 20:00) 第 18 回定期検査中 (H23. 8. 29 ～ 未定)
美浜 1 号機	第 25 回定期検査中 (H22. 11. 24 ～ 未定) ・発電停止 (H22. 11. 24 10:30) ・原子炉停止 (H22. 11. 24 12:25)
美浜 2 号機	○A-加圧器スプレッドグランドリークオフ流量増加 ・発電停止 (H23. 12. 8 3:15) ・原子炉停止 (H23. 12. 8 4:00) 第 27 回定期検査中 (H23. 12. 18 ～ 未定)
美浜 3 号機	第 25 回定期検査中 (H23. 5. 14 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 5. 14 11:00) ・原子炉停止 (H23. 5. 14 12:59)
大飯 1 号機	第 24 回定期検査中 (H22. 12. 10 ～ 未定) ・発電停止 (H22. 12. 10 10:00) ・原子炉停止 (H22. 12. 10 11:25) ・原子炉起動 (H23. 3. 10 19:00)、臨界 (H23. 3. 11 0:40) ・調整運転開始 (H23. 3. 13 11:00) ・発電停止 (H23. 7. 16 19:48) ・原子炉停止 (H23. 7. 16 20:53) C-蓄圧タンク圧力の低下のため停止
大飯 2 号機	第 24 回定期検査中 (H23. 12. 16 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 12. 16 16:00) ・原子炉停止 (H23. 12. 16 18:35)
大飯 3 号機*	第 16 回定期検査中 (H25. 9. 2 ～ 未定) ・発電停止 (H25. 9. 2 23:00) ・原子炉停止 (H25. 9. 3 1:06)
大飯 4 号機*	第 15 回定期検査中 (H25. 9. 15 ～ 未定) ・発電停止 (H25. 9. 15 23:00) ・原子炉停止 (H25. 9. 16 1:33)
高浜 1 号機	第 27 回定期検査中 (H23. 1. 10 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 1. 10 10:03) ・原子炉停止 (H23. 1. 10 12:20)
高浜 2 号機	第 27 回定期検査中 (H23. 11. 25 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 11. 25 23:02) ・原子炉停止 (H23. 11. 26 2:26)
高浜 3 号機*	第 21 回定期検査中 (H24. 2. 20 ～ 未定) ・発電停止 (H24. 2. 20 23:00) ・原子炉停止 (H24. 2. 21 3:50)
高浜 4 号機*	第 20 回定期検査中 (H23. 7. 21 ～ 未定) ・発電停止 (H23. 7. 21 23:00) ・原子炉停止 (H23. 7. 22 2:08)

\*：平成 25 年 7 月 8 日の新規規制基準施行に伴い、同日、関西電力は原子力規制委員会に原子炉設置変更許可申請書等を提出した。

## (2) 建設中のプラント

発電所名	特記事項
もんじゅ	設備保全対策 (H24. 4. 2 ~)

## (3) 廃止措置中のプラント

発電所名	特記事項
原子炉廃止措置研究開発センター (ふげん)	廃止措置中 (H20. 2. 12 ~) ・ カランドリアタンクおよび重水冷却系のトリチウム除去作業実施中 (H21. 9. 2 ~) ・ 重水浄化系のトリチウム除去作業実施中 (H24. 2. 27 ~) ・ 原子炉補助建屋内計装機器・配管、原子炉建屋内ドレン配管等の残留重水回収作業実施中 (H25. 7. 25 ~) ・ 劣化重水貯槽、重水貯槽等のトリチウム除去作業実施中 (H25. 8. 26 ~) ・ B復水器下部内部構造物の解体撤去作業実施中 (H25. 8. 30 ~) 第26回定期検査中 (H25. 9. 1 ~ H26. 1月中旬頃 予定)

## 3. 燃料輸送実績 (平成 25 年 11 月 8 日~平成 26 年 1 月 14 日)

### <新燃料輸送>

発電所名	概要
大飯 3 号機	新燃料集合体 20 体を三菱原子燃料 (株) より受け入れ (11 月 14 日)
高浜 3 号機	新燃料集合体 24 体を米国アレバNPより受け入れ (11 月 22 日)
大飯 4 号機	新燃料集合体 24 体を三菱原子燃料 (株) より受け入れ (12 月 4 日)

### <使用済燃料輸送>

なし

## 4. 低レベル放射性廃棄物輸送実績 (平成 25 年 11 月 8 日~平成 26 年 1 月 14 日)

なし



## 県内原子力発電所の2013年（平成25年；暦年）稼働実績について

2013年（平成25年）の県内原子力発電所（13基，1,128.5万kW）の稼働実績は、発電電力量は約146億kWh、設備利用率は14.8%、時間稼働率は10.6%であった。

表－1 平成25年 暦年稼働実績（総括）

項 目 炉 型	発電電力量 (億kWh)	時間稼働率 (%)	設備利用率 (%)
沸騰水型炉 (BWR；1基)	0.0	0.0	0.0
加圧水型炉 (PWR；12基)	146.0	11.5	15.3
県内合計 (13基)	146.0	10.6	14.8

注) 発電電力量は切り捨て、時間稼働率・設備利用率は四捨五入であり、合計値とは一致しないことがある。

### <参考>

#### ①稼働状況（図－1、図－2、表－2、表－3）

9月2日に大飯発電所3号機、9月15日に大飯発電所4号機が定期検査を開始し、県内13基全ての発電所が停止した。

発電電力量、時間稼働率、設備利用率はいずれも、大飯発電所3号機及び4号機の順調な稼働により、前年（平成24年）の実績を上回った。

#### ②定期検査（図－2）

県内13基全ての発電所において、福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策および新規規制基準対応工事等を実施している。

#### ③異常事象（表－4）

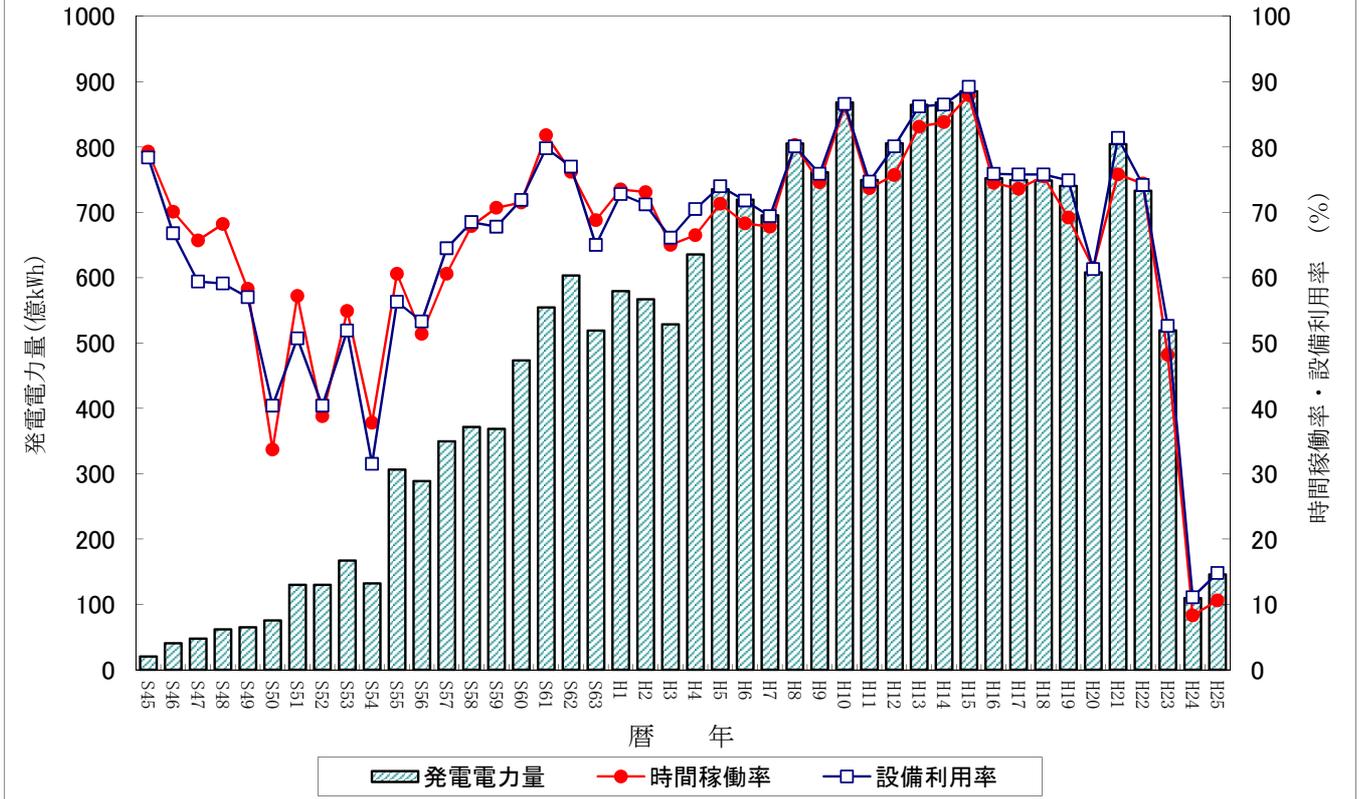
安全協定に基づく異常事象発生件数は4件であり、そのうち法律事象は1件であった。

表－2 平成25年 暦年稼働実績（発電所別）

項目 発電所名	発電時間 (時間)	発電電力量 (億kWh)	時間稼働率 (%)	設備利用率 (%)
敦賀発電所 1号機	0	0.0	0.0	0.0
敦賀発電所 2号機	0	0.0	0.0	0.0
美浜発電所 1号機	0	0.0	0.0	0.0
美浜発電所 2号機	0	0.0	0.0	0.0
美浜発電所 3号機	0	0.0	0.0	0.0
大飯発電所 1号機	0	0.0	0.0	0.0
大飯発電所 2号機	0	0.0	0.0	0.0
大飯発電所 3号機	5,879	70.9	67.1	68.7
大飯発電所 4号機	6,191	75.0	70.7	72.6
高浜発電所 1号機	0	0.0	0.0	0.0
高浜発電所 2号機	0	0.0	0.0	0.0
高浜発電所 3号機	0	0.0	0.0	0.0
高浜発電所 4号機	0	0.0	0.0	0.0
合計	12,070	146.0	10.6	14.8

注) 発電時間、発電電力量は切捨て、時間稼働率、設備利用率は四捨五入であり、合計値とは一致しないことがある。

図－1 県内原子力発電所稼働状況の推移（暦年）



表－3 県内原子力発電所の年別稼働実績

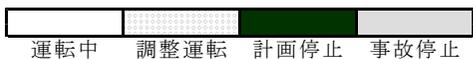
暦年	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53
発電電力量 (億kWh)	20.4	40.7	47.7	61.9	65.1	75.5	129.9	130.1	167.1
時間稼働率 (%)	79.3	70.1	65.7	68.2	58.3	33.7	57.2	38.8	54.9
設備利用率 (%)	78.4	66.8	59.4	59.1	57.0	40.4	50.7	40.4	51.9
設備容量 (万kW)	69.7	69.7	119.7	119.7	202.3	284.9	367.5	367.5	367.5
基数	2	2	3	3	4	5	6	6	6
暦年	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62
発電電力量 (億kWh)	132.3	306.3	288.8	349.6	371.6	368.7	473.5	554.6	603.4
時間稼働率 (%)	37.8	60.6	51.4	60.6	67.9	70.7	71.5	81.8	76.2
設備利用率 (%)	31.5	56.3	53.3	64.5	68.5	67.8	71.9	79.8	77.0
設備容量 (万kW)	619.0	619.0	619.0	619.0	619.0	619.0	793.0	793.0	909.0
基数	9	9	9	9	9	9	11	11	12
暦年	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8
発電電力量 (億kWh)	519.1	579.4	567.0	528.8	635.8	735.4	719.6	695.6	805.5
時間稼働率 (%)	68.8	73.5	73.1	65.0	66.5	71.3	68.3	67.8	80.3
設備利用率 (%)	65.0	72.8	71.2	66.1	70.5	74.0	71.8	69.4	80.1
設備容量 (万kW)	909.0	909.0	909.0	1,027.0	1,027.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0
基数	12	12	12	13	13	14	14	14	14
暦年	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17
発電電力量 (億kWh)	761.4	868.3	749.6	805.7	864.5	867.9	885.3	752.2	749.5
時間稼働率 (%)	74.6	86.3	73.7	75.7	83.1	83.8	87.9	74.5	73.6
設備利用率 (%)	75.9	86.6	74.7	80.1	86.2	86.5	89.2	75.9	75.8
設備容量 (万kW)	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,128.5	1,128.5	1,128.5
基数	14	14	14	14	14	14	13	13	13
暦年	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	
発電電力量 (億kWh)	748.9	740.4	608.0	804.4	733.2	519.5	109.8	146.0	
時間稼働率 (%)	75.5	69.2	61.5	75.8	74.4	48.2	8.3	10.6	
設備利用率 (%)	75.8	74.9	61.3	81.4	74.2	52.6	11.1	14.8	
設備容量 (万kW)	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	
基数	13	13	13	13	13	13	13	13	

注：発電電力量は切り捨て  
設備容量および基数は当該年末の数字（新型転換炉ふげん発電所(16.5万kW)：平成15年3月29日運転終了）

図－２ 平成25年(暦年)運転実績概要図

	運 転 概 要 図												設 備 利 用 率 (実 績)
	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	
敦賀1号機	第33回定期検査												0.0%
敦賀2号機	第18回定期検査												0.0%
美浜1号機	第25回定期検査												0.0%
美浜2号機	第27回定期検査												0.0%
美浜3号機	第25回定期検査												0.0%
大飯1号機	第24回定期検査												0.0%
大飯2号機	第24回定期検査												0.0%
大飯3号機	第16回定期検査												68.7%
大飯4号機	第15回定期検査												72.6%
高浜1号機	第27回定期検査												0.0%
高浜2号機	第27回定期検査												0.0%
高浜3号機	第21回定期検査												0.0%
高浜4号機	第20回定期検査												0.0%
	県 内 平 均											14.8%	

凡例：



( )内の日数は発電停止日数

表－４ 平成 25 年（暦年）安全協定に基づく異常事象報告一覧

(平成 25 年 12 月 31 日現在)

件 番	発 電 所 名	発 生 日	事象発生時 運 転 状 況	事 象 概 要	影 響 等	国への報告区分 評価尺度
		終 結 日				
1	美浜 1 号機	H25. 2. 6	定期検査中	A－非常用ディーゼル発電機の過給機故障	—	法律
		H25. 4. 26				0- (暫定)
2	大飯 3 号機	H25. 2. 6	運 転 中	B系非常用直流母線の一時的な停電による運転上の制限の逸脱	—	—
		H25. 3. 26				
3	ふげん	H25. 4. 18	廃止措置中	C－濃縮廃液貯蔵タンク下部の配管接続部分の付着物	—	—
		H25. 9. 12				—
4	もんじゅ	H25. 4. 30	建設中	C－非常用ディーゼル発電機式運転時における保安規定の運転上の制限の逸脱	—	—
		H25. 7. 24				—