

福井県内の原子力発電所の運転実績等について
(平成15年度)

1. 運転実績の総括

平成15年度県内原子力発電所(13基, 1,128.5万kW)の稼働実績は、発電電力量878.9億kWh[前年度実績;905.2億kWh]、時間稼働率86.4%[同;88.3%]、設備利用率88.7%[同;90.3%]であり、過去最高であった平成14年度に次ぐ運転実績を示し、年度当初の運転計画を上回った。

注)年度当初の運転計画には、事故・故障による損失を含んでいる。

運転状況では、事故等による自動停止が1件、手動停止が4件あったが、定期検査等による発電損失率が低かったことなどから、高い設備利用率となった。

平成14年より順次導入している定格熱出力一定運転^{*1)}は、平成15年6月までに、運転中の13基全てに導入された。

平成15年3月29日に運転を終了した、新型転換炉ふげん発電所は、現在、廃止措置準備中である。 [表-1~表-4,表-9,図-1~図-3]

*1) 定格熱出力一定運転

原子炉熱出力を常に一定(100%)として運転する方法で、海水の温度が下がり、復水器の性能(熱効率)が良くなる冬季において、これまでの定格電気出力を年平均で1~5%程度上回る運転が可能となる。

表-1 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)	25.99	82.8	82.9
加圧水型炉 (PWR; 12基)	852.91	86.7	88.9
県内合計 (13基)	878.90	86.4	88.7

問い合わせ先(担当:宮川)
内線2353・直通0776(20)0314

2. 運転状況

県内発電所の運転状況では、事故・故障等により発電に支障を与えた事象が6件（うち原子炉停止は5件）発生しており、これらによる発電損失率は、1.6%と平成14年度（0.9%）と比べて増加したが、至近10年の実績と比較して低い値であった。

定期検査による発電損失率は11.8%と、至近の10年と比較して低い値であった。 [表 - 4 , 表 - 9 , 図 - 3]

(1) 定期検査

平成15年度に定期検査を終了した発電所は、運転を終了したふげんを含めて10基あった。運転中の発電所9基の定期検査期間（調整運転期間も含む）の平均月数は、2.7ヶ月と、至近の10年と比較して短い期間であった。

最も停止期間が短かった定期検査は、美浜3号機の第20回定期検査で、43日間(H15.5.8~6.19)であった。 [表 - 5 , 図 - 1]

定期検査における大型工事としては、大飯4号機と高浜2号機で2次系熱交換器他取替工事（復水器や給水加熱器等の取替）が行われた。

(2) 運転月数

前回定期検査の終了（営業運転再開）から定期検査開始までの運転月数（対象11基）は、平均で13.0ヶ月（運転日数370~395日）であり、平成14年度（12.8ヶ月）をわずかに上回った。 [表 - 6 , 図 - 1]

(3) 異常事象

安全協定に基づき報告された異常事象は20件あり、いずれの事象においても周辺環境への放射能の影響はなかった。なお、国への報告対象事象は8件〔法律：6件、通達：2件〕あったが、国際事故評価尺度では、全て0 - と評価された〔うち暫定評価が1件〕。

異常事象20件の内訳として、原子炉停止が5件(高浜2号、美浜2号、大飯1号、敦賀1号2回)、運転中に出力抑制したものが1件(美浜2号)、工学的安全設備の待機除外が3件あった。管理区域内での労働災害はなかった。 [表 - 7 ~ 表 - 9 , 図 - 4]

(4) 定格熱出力一定運転

平成15年6月までに、運転中の13基全てが定格熱出力一定運転を導入しており、この運転による発電電力量の増加分は、約20.4億kWhであった。

3. 輸送実績

新燃料集合体の輸送、低レベル放射性廃棄物の輸送、使用済燃料の輸送実績は、表 - 10 ~ 12に示すとおりであった。

表 - 2 平成15年度稼働実績（号機別）

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 (%)	定格熱出力 一定運転 導入時期
敦賀発電所 1号機	7,277	25.99	82.8	82.9	H15.3
敦賀発電所 2号機	7,490	88.23	85.3	86.6	H14.7
美浜発電所 1号機	7,620	26.36	86.8	88.3	H14.11
美浜発電所 2号機	7,265	36.09	82.7	82.2	H14.7
美浜発電所 3号機	7,759	65.56	88.3	90.4	H15.6
大飯発電所 1号機	7,232	84.92	82.3	82.3	H15.6
大飯発電所 2号機	7,717	91.69	87.9	88.8	H14.12
大飯発電所 3号機	8,784	105.50	100.0	101.8	H15.2
大飯発電所 4号機	7,611	91.45	86.7	88.2	H14.4
高浜発電所 1号機	8,784	75.79	100.0	104.5	H15.2
高浜発電所 2号機	6,759	57.75	77.0	79.6	H14.6
高浜発電所 3号機	6,830	61.46	77.8	80.4	H14.11
高浜発電所 4号機	7,583	68.11	86.3	89.1	H15.6
合計	98,712	878.90	86.4	88.7	

注) 四捨五入のため合計はあわないことがある。

図 - 1 運転実績概要図 (平成15年度)

	運 転 概 要 図												設 備 利 用 率	
	(H15) 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	(H16) 1月	2月	3月	実績	年度当初計画*1
敦賀1号機	(57日) 落雷影響で自動停止(12/19) 28 3												82.9%	86%
	第28回定期検査													
敦賀2号機	14 9 4 (55日) 19 20 B-原子炉再循環ポンプメカニカルシール機能低下により手動停止(12/28)												86.6%	87%
	第13回定期検査													
美浜1号機	5 29 26 (49日)												88.3%	86%
	第20回定期検査													
美浜2号機	(56日) 6 9 17 12 14 2 26												82.2%	83%
	第21回定期検査													
美浜3号機	12 加圧器スプレ配管ベントラインから1次冷却材漏れにより手動停止(11/9)												90.4%	87%
	(43日) 第20回定期検査													
大飯1号機	8 19 15 (52日) 5 18												82.3%	83%
	第18回定期検査													
大飯2号機	14 4 1 D-1次冷却材ポンプシール機能低下により手動停止(12/5) (45日)												88.8%	85%
	第18回定期検査													
大飯3号機													101.8%	98%
	(49日)													
大飯4号機	第8回定期検査												88.2%	84%
	13 31 26													
高浜1号機													104.5%	101%
	22 23 25 19													
高浜2号機	第21回定期検査(83日)												79.6%	78%
	1 低圧タービン入口配管フランジ部からの蒸気漏れにより手動停止(10/23)													
高浜3号機	第15回定期検査(82日)												80.4%	83%
	18 8 (51日)													
高浜4号機	第14回定期検査												89.1%	86%
	28 17 11													
県 内 平 均												88.7%	87%	

凡例：

--	--	--	--

 停止期間 調整運転中 運転中 事故停止

注：()内の日数は発電停止日数。

* 1：設備利用率の年度当初計画には、事故・故障による損失(4%)が含まれている。

図 - 2 稼働状況の推移

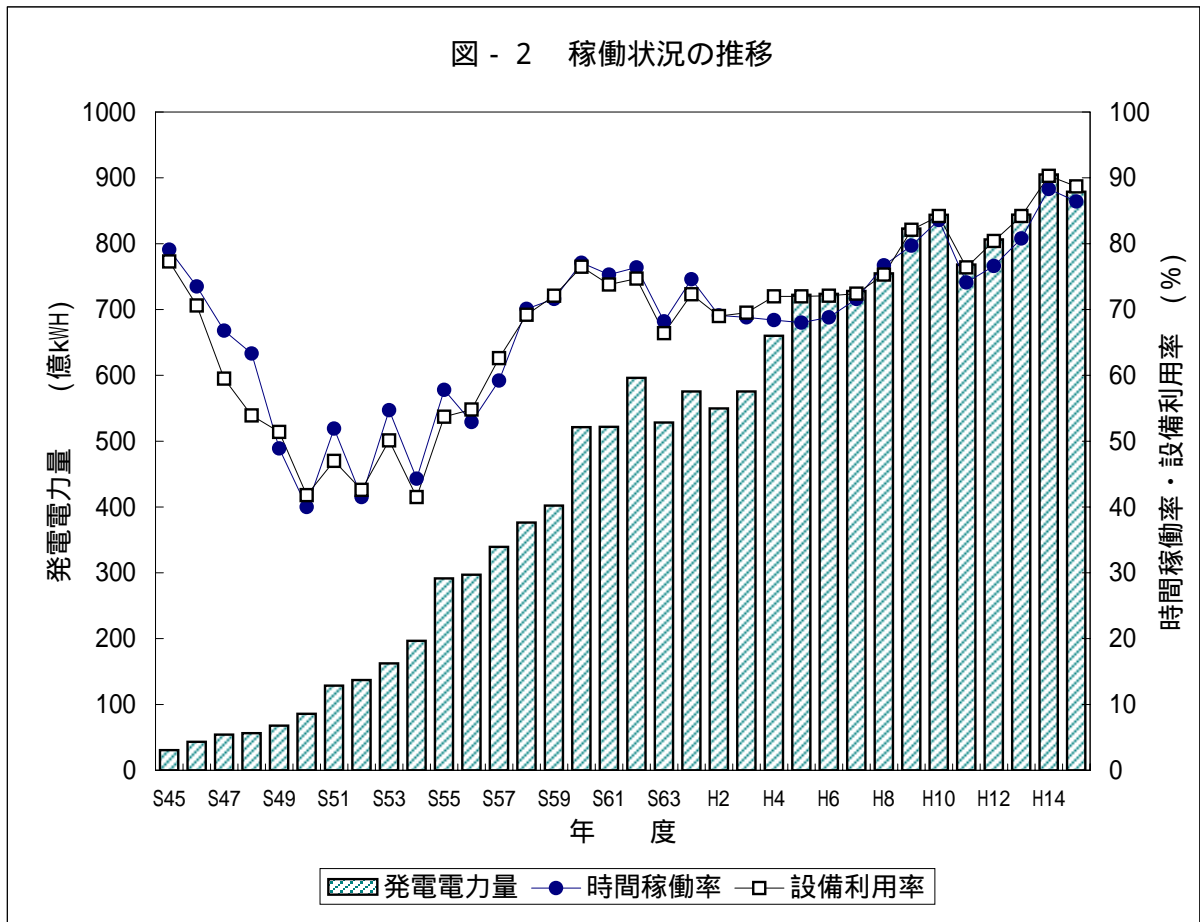


表 3 県内原子力発電所の年度別稼働実績

年 度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
発電電力量 (億KWH)	30.7	43.2	54.2	56.5	67.9	85.8	128.6	137.1	162.3	196.6
時間稼働率 (%)	79.1	73.5	66.8	63.3	48.9	40.0	51.9	41.5	54.7	44.3
設備利用率 (%)	77.3	70.6	59.5	53.9	51.4	41.8	47.0	42.6	50.1	41.5
設 備 容 量 (万KW)	69.7	69.7	119.7	119.7	202.3	284.9	367.5	367.5	501.5	619.0
基 数	2	2	3	3	4	5	6	6	8	9
年 度	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H1
発電電力量 (億KWH)	291.4	297.0	339.4	376.4	402.2	521.2	521.8	596.2	528.3	575.6
時間稼働率 (%)	57.8	52.9	59.2	70.1	71.6	77.1	75.3	76.4	68.2	74.6
設備利用率 (%)	53.7	54.8	62.6	69.2	72.1	76.5	73.8	74.7	66.4	72.3
設 備 容 量 (万KW)	619.0	619.0	619.0	619.0	706.0	793.0	909.0	909.0	909.0	909.0
基 数	9	9	9	9	10	11	12	12	12	12
年 度	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
発電電力量 (億KWH)	549.8	575.5	660.0	722.4	723.7	728.1	755.0	823.1	844.0	768.3
時間稼働率 (%)	69.1	68.8	68.4	68.0	68.8	71.6	76.7	79.7	83.6	74.1
設備利用率 (%)	69.0	69.5	72.0	72.0	72.1	72.4	75.3	82.1	84.2	76.4
設 備 容 量 (万KW)	909.0	1,027.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0
基 数	12	13	14	14	14	14	14	14	14	14
年 度	H12	H13	H14	H15						
発電電力量 (億KWH)	806.4	844.1	905.2	878.9						
時間稼働率 (%)	76.6	80.8	88.3	86.4						
設備利用率 (%)	80.4	84.2	90.3	88.7						
設 備 容 量 (万KW)	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,128.5						
基 数	14	14	14	13						

注：設備容量および基数は当該年度末の数字

図 - 3 年度別設備利用率・発電損失内訳

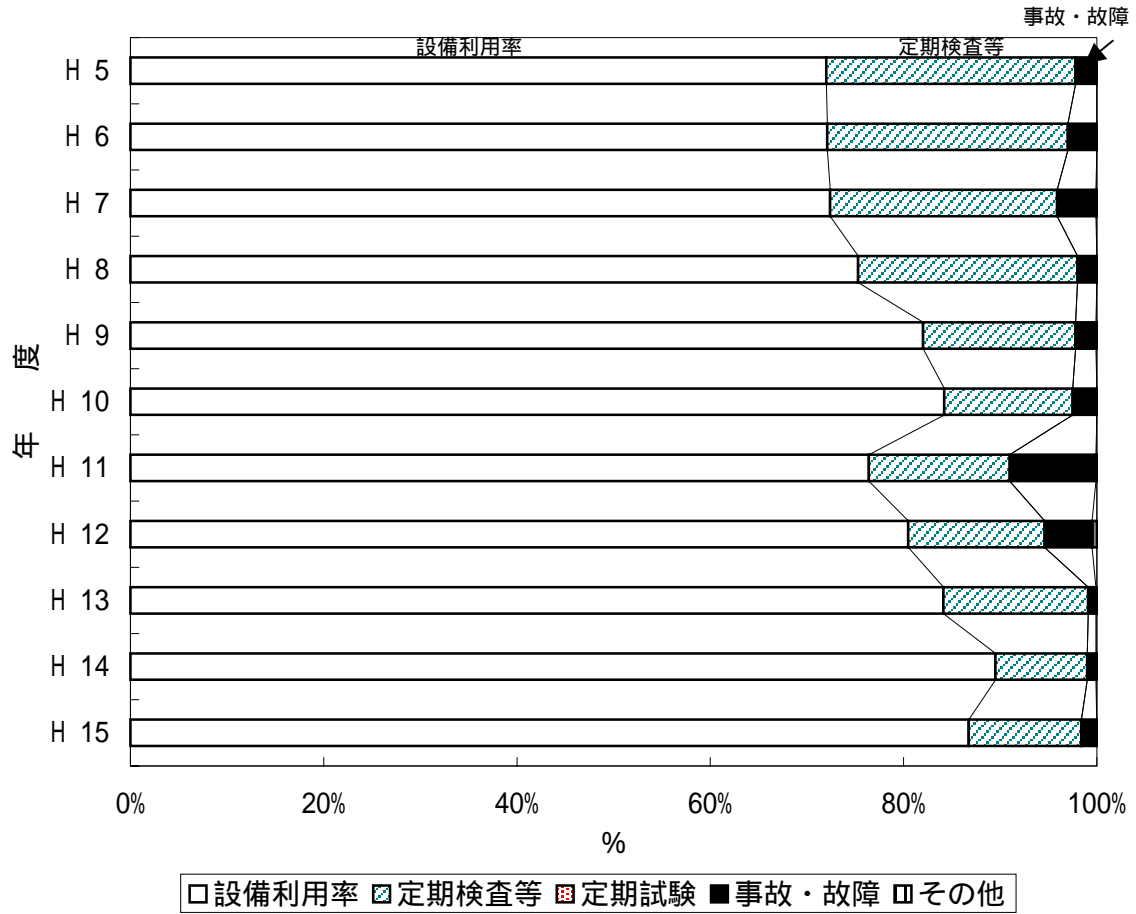


表 - 4 年度別設備利用率・発電損失内訳

年度	設備利用率	定期検査等	定期試験	事故・故障	その他	合計
H 5	72.0	25.8	0.0	2.2	0.0	100.0
H 6	72.1	24.9	0.0	3.0	0.0	100.0
H 7	72.4	23.5	0.0	4.0	0.1	100.0
H 8	75.3	22.7	0.0	2.0	0.0	100.0
H 9	82.1	15.8	0.0	2.1	0.1	100.0
H 10	84.2	13.3	0.0	2.5	0.0	100.0
H 11	76.4	14.6	0.0	8.9	0.1	100.0
H 12	80.4	14.1	0.0	4.9	0.5	100.0
H 13	84.2	15.0	0.0	0.8	0.1	100.0
H 14	90.3	9.6	0.0	0.9	0.1	* 100.9
H 15	88.7	11.8	0.0	1.6	0.0	* 102.1

* H14より定格熱出力一定運転を導入したため、設備利用率と発電損失の合計は100%を超えている。

図 - 4 . 安全協定に基づく異常事象報告件数推移

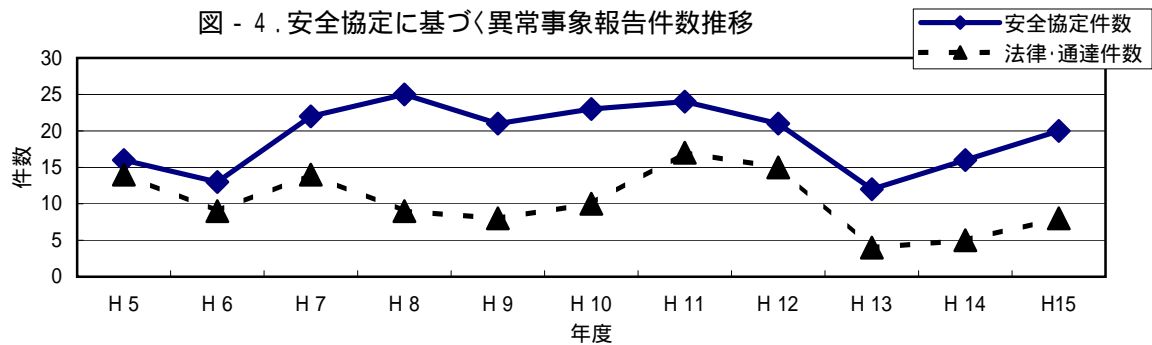


表 - 5 定期検査期間推移（当該年度期間内に終了した定期検査の日数）

年 度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15
平均日数	151	287	132	188	117	82	100	147	98	91	82
平均月数	5.0	9.6	4.4	6.3	3.9	2.7	3.3	4.9	3.3	3.0	2.7

（注）・定期検査期間 = 定期検査開始による発電停止から定期検査終了までの期間

- ・平均月数 = 平均日数 / 30日
- ・平成15年度は、ふげんの定期検査は含まない

表 - 6 運転月数の推移

年 度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15
運転月数	12.0	10.8	12.1	12.0	11.7	12.7	12.3	12.1	12.6	12.8	13.0

（注）・前回の定期検査終了から定期検査開始による発電停止までの期間（故障等による停止期間は除く）を運転月数（日数 / 30日）とした。

- ・新規プラントの第1サイクルは除く。

表 - 7 運転中のトラブルによる運転停止頻度の推移（試運転を除く）

年 度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	
自動 停止	件数	2	1	1	1	2	1	2	1	0	0	1
	頻度	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1
手動 停止	件数	7	4	2	5	2	1	6	4	1	5	4
	頻度	0.7	0.4	0.2	0.5	0.2	0.1	0.6	0.4	0.1	0.4	0.4
全体	件数	9	5	3	6	4	2	8	5	1	5	5
	頻度	0.9	0.5	0.3	0.6	0.4	0.2	0.8	0.5	0.1	0.4	0.4

（注）頻度 = 年度内の件数 / （年度内の総原子炉運転時間 / 暦時間）

四捨五入のため合計は合わないことがある

表 - 8 安全協定に基づく異常事象報告件数推移

年 度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15
件 数	16	13	22	25	21	23	24	21	12	16	20
法律・通達件数	14	9	14	9	8	10	17	15	4	5	8

表 - 9 平成15年度安全協定に基づく異常事象報告一覧

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
		終結日				評価尺度
原子炉停止	高浜2号機	H15.10.22	定期検査中 (調整運転中)	低圧タービン入口配管フランジ部からの蒸気漏れ	手動停止	-
		H15.10.25				-
	美浜2号機	H15.11.9	定期検査中 (調整運転中)	加圧器スプレ配管ベントラインからの1次冷却水漏れ	手動停止	法律
		H15.11.17				0-
	大飯1号機	H15.12.5	運 転 中	D-1次冷却材ポンプNo.3シールの機能低下	手動停止	法律
		H15.12.18				0-
敦賀1号機	H15.12.19	運 転 中	送電線への落雷による原子炉自動停止	自動停止	-	
	H15.12.20				-	
敦賀1号機	H15.12.28	運 転 中	B-原子炉再循環ポンプメカニカルシールの機能低下	手動停止	法律	
	H16.1.3				0-	
出力抑制	美浜2号機	H15.5.16	運 転 中	第5高圧給水加熱器伝熱管漏えいに伴う出力降下	出力抑制	通達
		H15.5.23				0-
定期検査中の故障等	美浜3号機	H15.5.21	定期検査中	炉内計装用コンジットチューブ表面の応力腐食割れ	-	-
		H15.6.16				-
	高浜4号機	H15.5.22	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	-	法律
		H15.6.14				0-
	敦賀1号機	H15.6.23	定期検査中	主給水逆止弁等の構成部品の紛失	-	-
		H15.8.9				-
	敦賀1号機	H15.6.25	定期検査中	新型制御棒の表面に確認されたひび割れ	-	-
		H15.8.9				-
敦賀2号機	H15.9.10	定期検査中	加圧器逃がし弁用管台等溶接部のひび割れ	-	法律	
	H15.10.29				0-	
高浜3号機	H16.1.22	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	-	法律	
	H16.3.8				0-(暫定)	
待機除外	敦賀1号機	H15.8.20	定期検査中 (調整運転中)	非常用復水器(A)の待機除外	-	-
		H15.8.28				-
	敦賀2号機	H15.11.20	定期検査中 (調整運転中)	A-非常用ディーゼル発電機の待機除外	-	-
		H15.11.20				-
敦賀2号機	H15.12.18	運 転 中	B-電動補助給水ポンプの待機除外	-	-	
	H15.12.25				-	
その他	ふげん	H15.5.11	廃止措置準備中	燃料移送装置外隔離弁の動作不良	-	-
		H15.5.20				-
	ふげん	H15.7.4	廃止措置準備中 (定期検査中)	廃棄物処理建屋での火災報知器の警報発報	-	通達
		H16.3.31				0-
	ふげん	H15.9.8	廃止措置準備中 (定期検査中)	トリチウム除去装置建屋での火災	-	-
						-
大飯3号機	H16.2.25	運 転 中	1次冷却材中の放射能濃度の上昇	-	-	
					-	
大飯1,2号機	H16.3.24	1号:運転中	A廃液蒸発装置の廃液濃縮液ポンプ入口配管からの漏えい	-	-	
		2号:調整運転中			-	

表 - 10 新燃料集合体輸送実績

発 電 所	輸送体数	発 送 元	到 着 日
敦賀 2号機	3 2	三菱原子燃料(株)	平成15年 5月 8日
	2 8	三菱原子燃料(株)	平成15年 5月14日
	1 6	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年 5月21日
美浜 1号機	1 6	三菱原子燃料(株)	平成15年10月22日
	1 6	三菱原子燃料(株)	平成15年10月29日
美浜 2号機	1 2	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年 6月24日
	2 4	三菱原子燃料(株)	平成15年 7月 2日
大飯 2号機	3 2	三菱原子燃料(株)	平成15年11月26日
	2 0	三菱原子燃料(株)	平成15年12月 3日
大飯 3号機	3 6	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年11月21日
	3 2	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成16年 3月23日
大飯 4号機	6 8	三菱原子燃料(株)	平成15年 4月 7日
	1 6	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年 5月 9日
高浜 1号機	2 0	三菱原子燃料(株)	平成15年11月 6日
	1 6	三菱原子燃料(株)	平成15年11月19日
	2 4	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年12月 9日
高浜 2号機	1 6	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年 4月 2日
	2 0	三菱原子燃料(株)	平成15年 6月 3日
	2 0	三菱原子燃料(株)	平成15年 6月 6日
高浜 3号機	4	原子燃料工業(株)熊取事業所	平成15年 4月 2日
	2 4	三菱原子燃料(株)	平成15年10月10日
	2 4	三菱原子燃料(株)	平成15年10月17日

表 - 11 低レベル放射性廃棄物輸送実績

発 電 所	輸送体数 ドラム缶数(200リットル)	輸 送 先	入 港 日	出 港 日
敦賀	1 1 1 2 体 (均質固化体)	日本原燃(株) 濃縮・埋設事業所 低レベル放射性 廃棄物埋設センター	平成15年10月15日	平成15年10月18日
美浜	1 5 4 4 体 (均質固化体： 1 0 4 本) (充填固化体： 1 4 4 0 本)		平成15年 5月25日	平成15年 5月30日
大飯	1 3 5 2 体 (充填固化体)		平成15年 9月17日	平成15年 9月27日

表 - 12 使用済燃料輸送実績

発電所	体数	燃料種類	目的	輸送先	輸送完了
ふげん	3 4	混合酸化物燃料	再処理	核燃料サイクル開発機構 東海事業所	平成15年 6 月
美浜 1 号機	1 4	ウラン燃料	再処理	核燃料サイクル開発機構 東海事業所	平成15年10月
美浜 2 号機	1 4	ウラン燃料	再処理	核燃料サイクル開発機構 東海事業所	平成15年 4 月

原子力発電所の稼働実績について

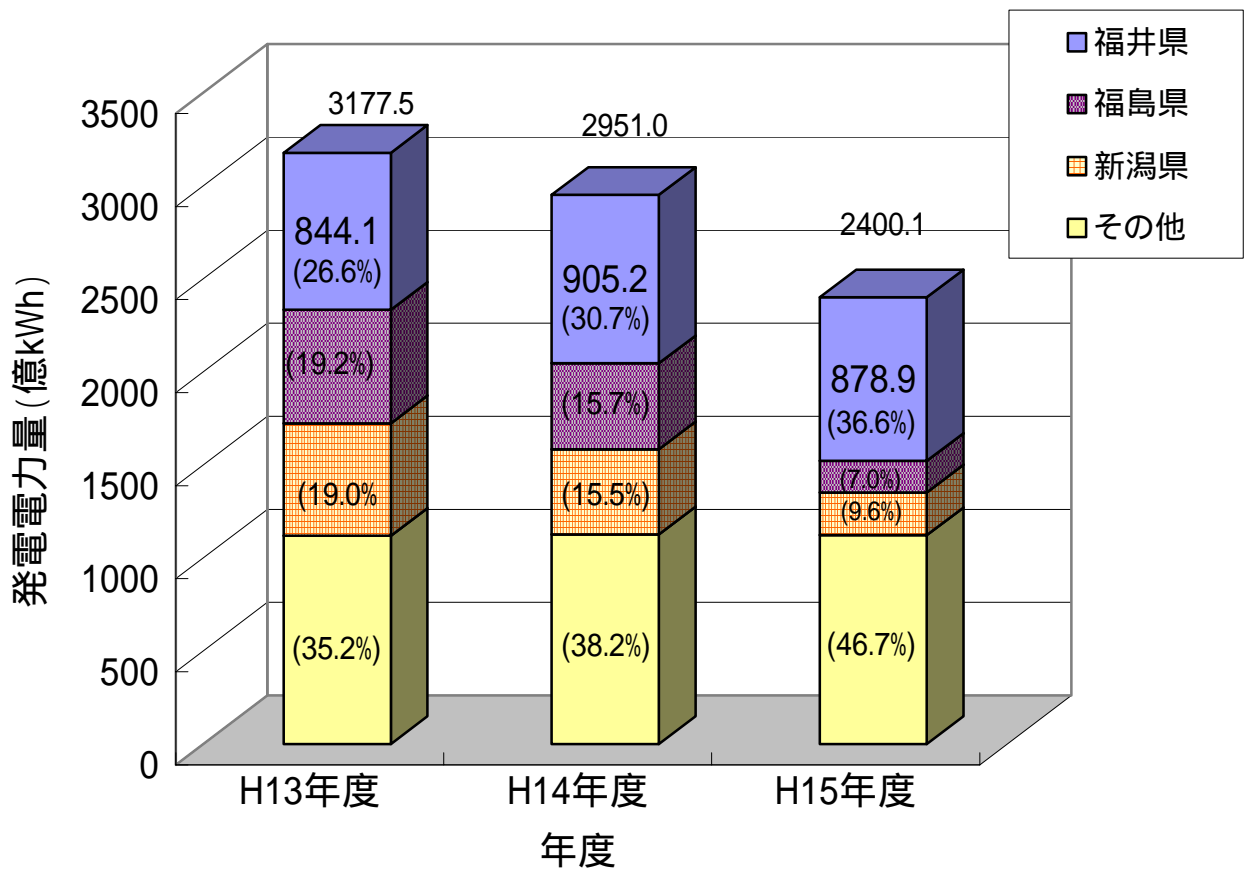
(平成15年度)

平成16年4月7日
原子力安全対策課

平成15年度の全国原子力発電所における発電電力量および設備利用率等の速報が、経済産業省原子力安全・保安院より公表されました。それによると全国の前年度実績は約2400.1億kWh [前年度実績；約2951.0億kWh]、設備利用率の平均は59.7% [同；73.4%] となっています。

これに基づき全国の前年度実績に対する福井県内分の発電電力量の割合を算出すると、県内原子力発電所の発電量は、全国原子力発電所の発電量の約36.6% [同；約30.7%] を占めています。

図. 全国原子力発電所の県別発電電力量比率



問い合わせ先 (担当：宮川)
内線 2353・直通 0776(20)0314

原子力発電所の運転状況

平成15年度 (H.15.4.1~H.16.3.31)

平成16年4月1日

原子力安全技術基盤課

〔総合〕	設備利用率	59.7 (73.4) [%]	時間稼働率	59.0 (73.2) [%]
	発電電力量	240,013,328 (294,073,271) [MWh]	総発電時間	275,388 (336,822) [h]
	ユニット数	52 (52) [ユニット]	出力	45,742 (45,742) [MW]
〔BWR〕	設備利用率	39.0 (61.9) [%]	時間稼働率	38.9 (61.9) [%]
	発電電力量	90,433,486 (142,928,369) [MWh]	総発電時間	101,787 (159,545) [h]
	ユニット数	29 (29) [ユニット]	出力	26,376 (26,376) [MW]
〔PWR〕	設備利用率	87.9 (89.1) [%]	時間稼働率	86.4 (88.5) [%]
	発電電力量	149,579,842 (151,144,902) [MWh]	総発電時間	173,601 (177,277) [h]
	ユニット数	23 (23) [ユニット]	出力	19,366 (19,366) [MW]

(注) ()内は前年の実績

〔ユニット〕

	出力 [MW]	設備 利用率 [%]	時間 稼働率 [%]	発電 電力量 [MWh]	発電 時間 [h]		出力 [MW]	設備 利用率 [%]	時間 稼働率 [%]	発電 電力量 [MWh]	発電 時間 [h]
泊1号	579	80.2	79.5	4,078,632	6,981	志賀1号	540	35.3	34.9	1,676,291	3,065
泊2号	579	80.3	78.5	4,082,323	6,898	美浜1号	340	88.3	86.8	2,636,346	7,262
女川1号	524	67.7	67.5	3,116,233	5,927	美浜2号	500	82.2	82.7	3,609,481	7,265
女川2号	825	47.7	47.7	3,455,916	4,188	美浜3号	826	90.4	88.3	6,556,119	7,759
女川3号	825	96.7	94.1	7,005,744	8,268	高浜1号	826	104.5	100.0	7,579,356	8,784
福島第一1号	460	0.0	0.0	0	0	高浜2号	826	79.6	77.0	5,775,257	6,759
福島第一2号	784	0.0	0.0	0	0	高浜3号	870	80.4	77.8	6,146,153	6,830
福島第一3号	784	62.5	62.7	4,306,118	5,504	高浜4号	870	89.1	86.3	6,810,665	7,583
福島第一4号	784	2.4	2.8	167,978	250	大飯1号	1,175	82.3	82.3	8,491,508	7,232
福島第一5号	784	55.0	55.3	3,789,167	4,855	大飯2号	1,175	88.8	87.9	9,168,639	7,717
福島第一6号	1,100	25.0	25.3	2,416,110	2,222	大飯3号	1,180	101.8	100.0	10,549,869	8,784
福島第二1号	1,100	57.5	58.4	5,554,350	5,131	大飯4号	1,180	88.2	86.7	9,144,794	7,611
福島第二2号	1,100	0.0	0.0	0	0	島根1号	460	72.1	71.6	2,912,084	6,290
福島第二3号	1,100	6.9	7.1	667,430	628	島根2号	820	66.5	66.6	4,792,900	5,848
福島第二4号	1,100	0.0	0.0	0	0	伊方1号	566	79.3	78.8	3,942,068	6,918
柏崎刈羽1号	1,100	0.0	0.0	0	0	伊方2号	566	101.0	100.0	5,022,252	8,783
柏崎刈羽2号	1,100	0.0	0.0	0	0	伊方3号	890	78.2	75.4	6,111,713	6,622
柏崎刈羽3号	1,100	0.0	0.0	0	0	玄海1号	559	78.2	77.1	3,839,436	6,773
柏崎刈羽4号	1,100	69.1	68.5	6,680,860	6,020	玄海2号	559	98.2	95.3	4,822,695	8,370
柏崎刈羽5号	1,100	0.0	0.0	0	0	玄海3号	1,180	102.1	100.0	10,586,369	8,784
柏崎刈羽6号	1,356	91.3	89.5	10,877,138	7,857	玄海4号	1,180	83.1	82.6	8,615,293	7,257
柏崎刈羽7号	1,356	45.9	45.8	5,464,462	4,023	川内1号	890	83.9	84.0	6,557,202	7,376
浜岡1号	540	0.0	0.0	0	0	川内2号	890	84.8	84.3	6,630,971	7,404
浜岡2号	840	88.0	89.1	6,495,689	7,830	東海第二発電所	1,100	83.4	83.6	8,062,962	7,344
浜岡3号	1,100	41.4	41.3	4,000,798	3,624	敦賀1号	357	82.9	82.8	2,599,192	7,277
浜岡4号	1,137	64.0	64.2	6,392,064	5,637	敦賀2号	1,160	86.6	85.3	8,822,701	7,490

(注) 定格熱出力一定運転により、設備利用率が100%を超える場合がある。

〔会社〕	サイト数	出力 [MW]	設備利用率 [%]	時間稼働率 [%]	発電電力量 [MWh]	総発電時間 [h]
北海道電力	1	1,158	80.2	79.0	8,160,955	13,879
東北電力	1	2,174	71.1	70.1	13,577,893	18,382
東京電力	3	17,308	26.3	26.2	39,923,613	36,490
中部電力	1	3,617	53.2	53.4	16,888,551	17,091
北陸電力	1	540	35.3	34.9	1,676,291	3,065
関西電力	3	9,768	89.1	87.3	76,468,187	83,946
中国電力	1	1,280	68.5	68.4	7,704,984	12,138
四国電力	1	2,022	84.9	83.2	15,076,033	22,323
九州電力	2	5,258	88.9	87.8	41,051,966	45,964
日本原子力発電	2	2,617	84.8	84.2	19,484,855	22,111