総合資源エネルギー調査会 基本政策分科会 電力需給検証小委員会 第4回会合 資料7

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	25	9
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	57	60
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	41	44
予備率%	2010 年度 H1	5. 3	1. 9
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	13. 1	13.0
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	9. 1	9. 2
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	470	506
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	438	456
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	454	472
供給力	2010 年度 H1	495	516
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	495	516
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	495	516
原子力		0	0
火力		403	427
水力		65	60
揚水	2010 年度 H1	30	30
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	30	30
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	30	30
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		▲ 3	▲ 3

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

(124 .) 3 1111)
448
503
▲ 55
▲ 14
▲ 44
5
▲ 2

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014 年度夏最大需要想定 H3	454
2	010 年度夏最大電力需要 H3	503
差	全分	▲ 49
	気温影響	▲ 16
	節電影響	▲36
	経済影響	6
	離脱影響	▲3

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
6	6	6

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	30. 7
2010 年度猛暑の最 高気温	32. 1

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

電源	種別等	発電所	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
		①自社					
			1号機	57.9	0.0	0.0	0.0
			2号機	57.9	0.0	0.0	0.0
百	子力		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0
175		小計	-	207	0	0	0
		②他社					
		小計			0	0	0
		合計			0	0	0
	①自社						
		奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
		永开 在	2 号 機	17.5	17.5	17.5	17.5
		川邻	3号機	12.5	0.0	0.0	0.0
	石炭	וועפו	4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	60.0	40.7	40.7	40.7
			4号機	70.0	68.0	68.0	68.0
		苫小牧	1号機	25.0	0.0	0.0	0.0
		伊達	1号機	35.0	47.8	47.8	47.8
	石油		2号機	35.0			
		知内	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		AHF 1	2号機	35.0	36.2	36.2	36.2
火力	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	,,,, L)	* * *	2 号 機	7.4	7.0	7.0	7.0
	その他	離島一		1.7	1.7	1.7	1.7
	(0)	緊急設置	電源	14.9 421	14.9	14.9	14.9
		小計			341	341	341
	②他社						
		新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
	IPP	日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
	共同火力	北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
		その他(10万kW未満計)		1.7	0.7	0.7	0.7
	自家発			_	19.1	19.1	19.1
		小計		44	62	62	62
		合計		465	403	403	403

電源	種別等	発電	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		瀬戸瀬		2.5			
		大雪		2.0			
		層雲峡		2.5			
		真勲別		1.8			
		上川		1.2			
		安足間		1.2			
		江卸		1.4			
		新忠別		1.0			
		<u></u>		5.7			
		野花南		3.0			
		芦別		1.0			
		比羅夫		1.2			
		豊平峡		5.2			
		砥山		1.0			
				1.3			
	一般	然別第一		1.4			
	(自流式)	富村		4.0	33.2	33.2	33.2
	(= 5.5 - 47	上岩松		3.0			
		十勝		4.0			
		岩松		1.3			
		奥沙流		1.5	1		
		右左府		2.5			
		日高		1.0			
		岩知志		1.4			
		奥新冠		4.4			
水力		下新冠		2.0			
		岩清水		1.5			
		春別		2.7			
		東の沢		2.0]		
		静内		4.6			
		七飯		1.0			
			N+溢計)	6.3			
	—般	その他(I力KW未満計) 6.3 雨竜 5.1			5.1	5.1	5.1
	(貯水池式)	金山		2.5	2.5	2.5	2.5
	(1)/1//02//	小計		84	41	41	41
1	②他社	4.81			71	71	71
1	J-/ 10 12		幌加	1.0			
1			糠平	4.2			
			芽登第一	2.7			
			芽登第二	2.8			
	卸電気	電源開発	足寄	4.0			
			本別	2.5			
			能牛	1.5	24.1	24.1	24.1
			桂沢	1.5	2	2	
1			<u></u> 滝下	1.7			
1	公営	北海道企業局	岩尾内	1.3			
1	<u> </u>	10/14/座正木/19	ポンテシオ	1.1			
	ほくでんエコエナジー		サロ ・	2.0	1	1	
1	-	その他(1万kW未満		7.0			
1	-	小計	H17	33	24	24	24
1		合計		117	65	65	65
		PAI		117	03	0.0	05

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

電源	種別等	種別等 発電所		出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		新冠	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		柳儿选	2号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
揚水			2号機	10.0	0.0	0.0	0.0
		小青	†	40	30	30	30
	②他社						
		小計			0	0	0
		合計			30	30	30
	①自社	森		2.5	0.4	0.4	0.4
	太陽光						
	風力						
		小計			0	0	(
地熱等	②他社	②他社					
	太陽光				0.0	0.0	0.0
	風力				0.4	0.4	0.4
		小計			0	0	C
		合計		2.5	1	1	1
		融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
融通等		慰囲、その他 その他			-3.4	-3.4	-3.4
		小計			-3	-3	-3
•	_	승計 소문소리를 가는걸로 되었	・ ※面面上の かた味 3 していて	832	495	495	495

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年8月

電源	種別等	発電	昕	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
		①自社					
			1号機	57.9	0.0	0.0	0.0
			2号機	57.9	0.0	0.0	0.0
百	子力		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0
1210	(1)	小計		207	0	0	0
		②他社					
		小計			0	0	0
		合計			0	0	0
	①自社						
		奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
			2号機	17.5	16.9	16.9	16.9
		砂川	3号機	12.5	12.5	12.5	12.5
	石炭	וועפו	4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			4号機	70.0	68.0	68.0	68.0
		苫小牧	1号機	25.0	5.7	5.7	5.7
		伊達	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
	石油		2号機	35.0			
		知内	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		AP1	2号機	35.0	35.7	35.7	35.7
火力	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	77 L		2号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	その他	離島一		1.7	1.7	1.7	1.7
	C 07 IE	緊急設置	電源	14.9	14.9	14.9	14.9
		小計		421	364	364	364
	②他社						
		新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
	IPP	日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	7.7	7.7	7.7
	共同火力	北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
		その他(10万kW未満計)		1.7	1.7	1.7	1.7
	自家発			-	19.1	19.1	19.1
		小計		44	63	63	63
		合計		465	427	427	427

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		瀬戸瀬		2.5			
		大雪	Ì	2.0	╗		
	l	層雲峡	1	2.5			
	l	真勲別	1	1.8			
	l	上川	1	1.2			
	l F	安足間		1.2			
	l F	江卸		1.4			
	l F	新忠別		1.0			
	l F	滝里		5.7			
	l F	野花南		3.0			
	F	芦別		1.0			
	F	比羅夫		1.2			
	I F	豊平峡	†	5.2			
	I F	砥山	†	1.0			
	F	藻岩	 	1.3			
	一般	然別第一	 	1.4			
	(自流式)	富村	+	4.0	29.7	29.7	29.7
	(日加式)	上岩松	+	3.0	0		
		上石松 十勝	+	4.0			
		岩松		1.3			
				1.5			
				2.5			
		日高		1.0			
		岩知志		1.4	1		
水力		奥新冠		4.4 2.0			
	l	下新冠					
	I -	岩清水		1.5			
	I -	春別		2.7			
	I	東の沢		2.0			
		静内		4.6			
		七飯		1.0	1		
	4.	その他(1万kW未満計)		6.3			
	一般	雨竜		5.1	5.1	5.1	5.1
	(貯水池	金山	1	2.5	1.9	1.9	1.9
	@ /rl- ±1	小計		84	37	37	37
	②他社		181-				
l	1		幌加	1.0			
	1		<u> </u>	4.2			
1			芽登第一	2.7			
l	卸電気	電源開発	芽登第二	2.8			
l			足寄	4.0			
l	1		本別	2.5			
l	1		熊牛	1.5	23.0	23.0	23.0
			桂沢	1.5			
		公営 北海道企業局	滝下	1.7			
	公営		岩尾内	1.3			
			ポンテシオ	1.1			
		ほくでんエコエナジー	虻田	2.0			
		その他(1万kW未満	iāt)	7.0			
		小計		33	23	23	23
		合計		117	60	60	60

電源	種別等	別等 発電所		出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		新冠	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		4/1/G	2号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
揚水			2号機	10.0	0.0	0.0	0.0
		小計		40	30	30	30
	2)他社	②他社					
		小計			0	0	0
		合計		40	30	30	30
	①自社	森		2.5	1.6	1.6	1.6
	太陽光						
	風力			2.5			
1.1 ** ***		小計			2	2	2
地熱等		②他社					
	太陽光				0.0	0.0	0.0
	風力	-1			0.4	0.4	0.4
		小計			0	0	0
		合計		2.5	2	2	2
-1.75	1	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
融通等	ļ	その他			-3.4	-3.4	-3.4
	小計				-3	-3	-3
/	AL	合計 [容量合計值] 北海道雷力は	発電電力の一部を購入してい	832	516	516	516

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	42	69
	2014 年度 H1(定着節電、平温)	171	194
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	85	108
予備率%	2010 年度 H1	2. 9	4. 7
	2014 年度 H1(定着節電、平温)	12.8	14.3
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	6.0	7. 5
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	1, 463	1, 484
	2014 年度 H1(定着節電、平温)	1, 334	1, 359
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	1, 420	1, 445
供給力	2010 年度 H1	1, 505	1, 553
	2014 年度 H1(定着節電、平温)	1, 505	1, 553
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	1, 505	1, 553
原子力		0	0
火力		1, 329	1, 397
水力		185	166
揚水	2010 年度 H1	71	71
	2014 年度 H1(定着節電、平温)	71	71
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	71	71
地熱・太陽光・風力		22	21
融通		0	0
新電力への供給等		▲ 102	▲ 102

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

		· · · · · /
	(発電端)	
20	013年度夏最大電力需要H3	1, 288
20	010年度夏最大電力需要H3	1, 466
差	全分	▲ 178
	気温影響	▲ 100
	節電影響	▲80
	経済影響	+2
	離脱影響	▲0

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
20	014年度夏最大需要想定 H3	1, 343
20	010 年度夏最大電力需要 H3	1, 466
差	色分	▲ 123
	気温影響	▲85
	節電影響	▲ 64
	経済影響	+28
	離脱影響	A 2

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
36	36	36

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	32. 5℃
2010 年度猛暑の最 高気温	34.8°C

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)
	•	①自社					
			1号機	52.4	0.0	0.0	0.
		女川	2 号 機	82.5	0.0	0.0	0.
			3号機	82.5	0.0	0.0	0.
原子力		東通	1号機	110.0	0.0	0.0	0.
		小言	†	327	0	0	
		②他社					
		日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	0.
		小言	t	22	0	0	
		合言	t	349	0	0	
	①自社						
		能代	1号機	60.0	60.0	60.0	60
	石炭	HE1 C	2 号 機	60.0	30.0	30.0	30
	10 灰	原町	1号機	100.0	100.0	100.0	100
			2 号 機	100.0	100.0	100.0	100
		仙台	4号機	44.6	41.5	41.5	41
			1号機	60.0	60.0	60.0	60
			2 号 機	60.0	60.0	60.0	60
		東新潟	3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	104.0	104.0	104
	LNG	朱利/向	4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	147.7	147.7	14
			港1号機	35.0	30.0	30.0	31
			港2号機	35.0	30.0	30.0	3
		新潟	4号機	25.0	25.0	25.0	2
		机响	5号系列	10.9	9.8	9.8	
	石油	八戸	3号機	25.0	25.0	25.0	25
		秋田	2 号 機	35.0	35.0	35.0	3
			3号機	35.0	35.0	35.0	3
			4号機	60.0	30.0	30.0	3
		新仙台	1号機	35.0	35.0	35.0	3
火力		東新潟	港3号系列	5.4	4.4	4.4	
X		新潟	6号機	3.4	2.9	2.9	
	ガスタービン	八戸	5号機	27.4	0.0	0.0	
		秋田	5号機	33.3	28.1	28.1	2
		東新潟	5号機	33.9	29.9	29.9	2:
	内燃力	離島一括	一括	8.2	8.0	8.0	
	その他	その他	世計	-	_	ı	
		小計		1183	1031	1031	10
	②他社						
	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	18.2	18.2	18.2	1
		常磐共同火力	勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	68.3	68.3	68.3	6
		相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	85.2	85.2	8
	IPP	酒田共同火力	酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0	66.0	6
	共同火力	(IPP)新日鐵住金	釜石(13.6)【注】	13.6	13.6	13.6	1:
		(IPP)糸魚川発電	糸魚川(13.4)【注】	13.4	13.4	13.4	1;
		(IPP)大平洋エネルギーセンター	北沼(4.4)【注】	4.4	4.4	4.4	
	自家発	一括	-	-	16.3	16.3	1
	その他	離島(双日佐和田)離島一括	双日佐和田1号[IPP](0.5)、2号(0.8)【注】	1.3	1.3	1.3	
		火力増	出力	-	10.8	10.8	10
		小計		279	298	298	2
	合計			1462	1329	1329	13

	種別等	§	電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 <u>節電、平温)</u>	2014年度H1(定着節 2010年度猛暑並み
	①自社	没施工 川		4.7	98.9	98.9	
			1,2号機	1.7	98.9	98.9	9
		葛根田第一	1,2 3 1,50	1.1			
		腹帯	1,2号機	1.1			
	<u>-</u>	<u>森吉</u>	1,2号機	1.1			
		<u>郷内</u> 鳥海川第三	1,2亏恢	1.3			
		鳴子		1.9			
		日向川		1.4			
		立谷沢川第一	1,2,3号機	1.2			
		立谷沢川第二 上郷	1,2号機	1.1 1.5			
		本道寺		7.5			
		八久和	1,2号機	6.0			
		新落合		2.0			
	<u>-</u>		1,2,3号機	3.9			
			1,2,3号機	1.1 1.4			
		伊南川	1,2,0 -5 18%	1.9			
		宮下	1,2,3,4,5号機	9.4			
		柳津	1,2,3号機	7.5			
		<u>片門</u>	1,2,3号機 1,2,3,4号機	5.7			
	一般	新郷 第二新郷	1,2,3,4亏惙	5.2 3.9			
	(自流式) —		1,2,3号機	4.6			
		第二山郷		2.3			
		上野尻	1,2,3号機	5.2			
	<u> </u>	第二上野尻	1,2号機	1.4			
		<u>豊実</u> 第二豊実	1,2号傚	6.2 5.7			
		第二鹿瀬		5.5			
		揚川	1,2号機	5.4			
		大川		2.1			
	<u>-</u>	鷹ノ巣	1,2号機	1.6			
		加治川 五十沢第一		1.7			
		鳥坂	1,2,3号機	2.9			
		高沢	1,2,3,4,5号機	1.9			
		大谷第二	1,2号機	1.3			
		大所川第一		1.4			
	<u> </u>	大所川第二		2.7 39.5			
	<u>-</u>	大池第二	力KW不何計)	39.5	0.2	0.2	
水力		柳渕		1.2	0.3	0.3	
		本名	1,2,3号機	7.8	0.0	0.0	
		上田	1,2,3号機	6.4	0.0	0.0	
			1,2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	
		十和田 立石	1,2,3号機 1,2,3号機	3.1 1.1	3.0 1.0	3.0 1.0	
	一般		1,2,0.5 [58	0.7	0.6	0.6	
	(貯水池式)	生保内	1,2,3号機	3.2	3.0	3.0	
		夏瀬	1,2号機	2.0	1.9	1.9	
		<u>神代</u> 小計	1,2号機	2.0 198	1.9 111	1.9 111	
	②他社	(1,0)		190	111		
	0,5,2		東和1,2号機	2.7	2.2	2.2	
			胆沢第一1,2号機	1.4	0.7	0.7	
			黒谷1,2号機	2.0	0.3	0.3	
			黒又川第一1,2号機 黒又川第二	6.2 1.7	6.2 0.2	6.2 0.2	
	卸電気	電源開発	奥只見1~4号機,維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	
			大鳥1,2号機【注】	4.6	4.5	4.5	
			田子倉1~4号機【注】			10.0	
				10.0	10.0		I
			只見1,2号機【注】	1.6	0.0	0.0	
			只見1,2号機【注】 滝1,2号機【注】	1.6 2.3	0.0 1.1	0.0 1.1	
		半 千個	只見1,2号機【注】	1.6	0.0	0.0	
		岩手県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4	
		岩手県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機[注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4	
			只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機【注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	
		岩手県秋田県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機[注】 仙人1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧烟1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	
	公営	秋田県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機【注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0	
	公営		只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 衫沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8	
	公営	秋田県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機【注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鐵畑1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8	
	公営	秋田県山形県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機(注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機 老沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 2.8	
	公営 —	秋田県	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 東三面 猿田1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1	
	公営	秋田県山形県	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 真正面1, 2号機 奥三面 猿田1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8	
	公営	秋田県 山形県 新潟県	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 東三面 猿田1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1	
	公営	秋田県山形県	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 超畑1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 奥三面 猿田1, 2号機 奥三面 猿田1, 2号機 奥三面 猿田1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.4 0.8	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8	
	公営	秋田県 山形県 新潟県	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機[注】 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 超畑1, 2号機 杉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 東三面1, 2号機 東三面1, 2号機 東三面1, 2号機 東三面1, 2号機 東三面1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8	
		秋田県 山形県 新潟県 東星興業	只見1, 2号機【注】 滝1, 2号機[注】 仙人1, 2号機[注】 仙人1, 2号機 四叶四田 御所1, 2号機 岩炯1, 2号機 超炯1, 2号機 移沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 奧三面 東三面1, 2号機 奥三面 猿田1, 2号機 上向第一 高田 玉川 新下小荒 石羽根1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4 0.2	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4	
		秋田県 山形県 新潟県	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 粉沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 東三面 猿田1, 2号機 東三面 新丁平 新小飛1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1 1.1 1.6	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4 0.2 0.7	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4 0.2 0.7	
		秋田県 山形県 新潟県 東星興業	只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四田 御所1, 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機 総沢 玉川 新野川第一 倉沢1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 三面1, 2号機 東国面 張田1, 2号機 東田1, 2号機 東田1, 2号機 東田1, 2号機 東田1, 2号機	1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4 0.2	0.0 1.1 2.9 0.4 0.4 2.4 1.0 1.3 2.1 0.5 0.8 2.8 3.1 1.8 0.9 0.3 0.4 0.8 0.4	

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

電源	種別等		所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着	2014年度H1(定着節電、
	①自社					節電、平温)	2010年度猛暑並み)
	UHTL		1号機	23.0	23.0	23.0	23.0
		第二沼沢	2号機	23.0	23.0	23.0	23.0
		その他(1万kW未満		0.2	0.2	0.2	0.2
揚水		小計		46	46	46	46
	②他社						
	卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】	25.0	25.0	25.0	25.0
		小計		25	25	25	25
		合計		71	71	71	71
	①自社						
		葛根田	1号機	5.0	1.4	1.4	1.4
	地熱		2号機	3.0	1.5	1.5	1.5
		上の岱	1号機	2.9	2.4	2.4	2.4
		澄川	1号機	5.0	3.3	3.3	3.3
		柳津西山	1号機	6.5	2.1	2.1	2.1
	太陽光	八戸, 仙台	一括	0.4	0.1	0.1	0.1
地熱等	小計			23	11	11	11
	②他社	②他社					
	地熱	電源開発	鬼首(1.5)【注】	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	松川地熱(2.35)【注】	2.4	1.1	1.1	1.1
	太陽光	自家発	一括	-	8.9	8.9	8.9
	風力	自家発	一括	-	0.9	0.9	0.9
		小計		4	11	11	11
		合計	C- 100 21 / 2	27	22	22	22
□ h ` 承		融通、その他	応援融通	-	- 101.0	1010	- 101.0
融通等		\r =T	その他	-	-101.8	-101.8	-101.8
	I	小計		- 0015	-102	-102	-102
		승計		2215	1505	1505	1505

⁽注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年8月

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
		①自社					
			1号機	52.4	0.0	0.0	0.0
		女川	2号機	82.5	0.0	0.0	0.0
			3号機	82.5	0.0	0.0	0.0
百二	子力	東通	1号機	110.0	0.0	0.0	0.0
15天	1 71	小青	t	327	0	0	0
		②他社					
		日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	0.0
		小青		22	0	0	0
		合計	†	349	0	0	0
	①自社		- 100				
		能代	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	石炭	1361 4	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		原町	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		1.5	2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		仙台	4号機	44.6	41.2	41.2	41.2
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		東新潟	3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	102.6	102.6	102.6
	LNG		4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	145.9	145.9	145.9
			港1号機	35.0	30.0	30.0	30.0
			港2号機	35.0	30.0	30.0	30.0
		新潟	4号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			5号系列	10.9	9.8	9.8	9.8
	石油	八戸	3号機	25.0	23.8	23.8	23.8
		,	5号機	39.4	3.4	3.4	3.4
		秋田	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		秋田	3号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		45117	4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
火力		新仙台	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
		東新潟	港3号系列	5.4	4.4	4.4	4.4
	ガスタービン	新潟	6号機	3.4	2.9	2.9	2.9
		秋田	5号機	33.3	27.7	27.7	27.7
	内燃力	東新潟	5号機	33.9	29.5	29.5 8.2	29.5 8.2
	その他	離島一括	一括	8.2	8.2	8.2	8.2
	ての他	小計	561	1195	1089	1089	1089
	②他社	7 日1	l	1195	1009	1009	1009
	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	10.0	10.0	10.0	10.0
	川电利		仮于新1号(60)、新2号(50.2)【注】 勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	18.2 68.3	18.2 68.3	18.2 68.3	18.2 68.3
		相馬共同火力 相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	94.0	94.0	94.0
	IPP		酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0	66.0	66.0
	共同火力	(IPP)新日鐵住金	潜田1号(35)、潜田2号(35)[注] 釜石(13.6)【注】	13.6	13.6	13.6	13.6
	六四人刀	(IPP)新日鐵住並 (IPP)糸魚川発電	★魚川(13.4)【注】	13.4	13.4	13.4	13.4
		(IPP) ボ黒川光電 (IPP) 大平洋エネルギーセンター	北沼(4.4)【注】	4.4	4.4	13.4	4.4
	自家発	- (IPP) 大千洋エネルキーセンター - 括	/U/D(7.4/L/I	4.4	16.3	16.3	16.3
	その他			1.3	1.3	1.3	1.3
	- (0) 1世	<u> </u>		1.3	12.0	12.0	12.0
		小計	ши	279	308	308	308
				1474	1397	1397	1397
	i	口前		14/4	1397	1397	1397

電源	種別等	発	電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)
	①自社	米添 工用		1.7	00.0	00.0	00
			1,2号機	1.7	82.0	82.0	82.
		葛根田第一	1,2 - 3 1,50	1.1			
		腹带	1,2号機	1.1			
		森吉	4.0.07.1%	1.1			
		郷内 鳥海川第三	1,2号機	1.3			
		<i>局海川第二</i> 鳴子	+	1.9			
		日向川		1.4			
		立谷沢川第一	1,2,3号機	1.2			
		立谷沢川第二	1,2号機	1.1			
		上郷		1.5			
			1,2号機	7.5 6.0			
		新落合	1,2 与 放	2.0			
		蓬莱	1,2,3号機	3.9			
		大笹生		1.1			
		木戸川第二	1,2,3号機	1.4			
			1,2,3,4,5号機	1.9 9.4			
			1,2,3号機	7.5			
		片門	1,2,3号機	5.7			
	一般	新郷	1,2,3,4号機	5.2			
	(自流式)	第二新郷		3.9			
	\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	山郷	1,2,3号機	4.6			
		第二山郷 上野尻	1,2,3号機	2.3			
			1,2,3 万(筬	5.2 1.4			
		豊実	1,2号機	6.2			
		第二豊実	-1- 5 1250	5.7			
		第二鹿瀬		5.5			
		揚川	1,2号機	5.4			
		<u>大川</u> 鷹ノ巣	1,2号機	2.1			
		加治川	1,2 与 1)交	1.7			
		五十沢第一		1.1			
		鳥坂	1,2,3号機	2.9			
		高沢	1,2,3,4,5号機	1.9			
		大谷第二 大所川第一	1,2号機	1.3			
				1.4 39.5			
		大池第二	31(11)[4][4]	1.1	0.0	0.0	0
		柳渕		1.2	0.0	0.0	0
水力		<u>本名</u>	1,2,3号機	7.8	0.0	0.0	0
		上田	1,2,3号機 1,2,3,4,5,6号機	6.4 5.0	0.0	0.0	0
			1,2,3,4,3,0 与 放	2.7	0.5	0.5	0
		十和田	1,2,3号機	3.1	3.0	3.0	3
	一般	立石	1,2,3号機	1.1	1.0	1.0	1
	(貯水池	法量	100日##	0.7	0.6	0.6	0
	式)		1,2,3号機 1,2号機	3.2 2.0	3.0 1.9	3.0 1.9	3
		神代	1,2号機	2.0	1.9	1.9	1
	@ #J- # I	小計		198	94	94	Ç
	②他社		東和1,2号機	2.7	2.2	2.2	2
			胆沢第一1, 2号機	1.4	0.6	0.6	0
			黒谷1,2号機	2.0	0.1	0.1	0
			黒又川第一1,2号機	6.2	6.2	6.2	6
	man de	毒连眼炎	黒又川第二	1.7		0.0	0
	卸電気	電源開発	m		0.0		
	即電気	電源開発	奥只見1~4号機,維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	14
	却電気	电源用充	大鳥1,2号機【注】	14.1 4.6	14.1 4.5	14.1 4.5	14
	声電気	电源用先	大鳥1,2号機【注】 田子倉1~4号機【注】	14.1 4.6 10.0	14.1 4.5 10.0	14.1 4.5 10.0	14 4 10
	却電 気	电源用光	大鳥1,2号機【注】 田子倉1~4号機【注】 只見1,2号機【注】 滝1,2号機【注】	14.1 4.6	14.1 4.5	14.1 4.5	14 4 10
	却電気	电源用光	大鳥1,2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8	14 4 10 1 2
	却電気		大鳥1,2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1,2号機 四十四田	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4	14 2 10 1 2 2
	却電気	电源開発	大鳥1,2号機(注) 田子倉1~4号機(注) 只見1,2号機(注) 滝1,2号機(注) 仙人1,2号機 四十四田 御所1,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4	14 4 10 11 2 2 2 0 0
	却電気		大鳥1,2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1,2号機 四十四田 御所1,2号機 岩洞第一1,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6	14 2 10 1 2 2 2 0 0
	却電気		大鳥1,2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1,2号機 四十四田 御所1,2号機 短期7,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4	14
		岩手県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1.2号機[注] 滝1.2号機[注] 仙人1.2号機 四所1.2号機 超所1.2号機 岩洞第一1.2号機 鎧畑1.2号機 衫双	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0	14
	型電気 公営	岩手県秋田県	大鳥1,2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1,2号機 四十四田 脚門1,2号機 岩洞第一1,2号機 蜷畑1,2号機 形沢 玉川 新野川第一	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8	14 2 10 11 2 2 2 2 3 1 1 1
		岩手県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1.2号機[注] 滝1.2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 御所1.2号機 岩洞第一1.2号機 整畑1,2号機 杉沢 玉川	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.4 2.6 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4	14 2 10 10 2 2 0 0 11 11 11 0 0
		岩手県秋田県	大鳥1,2号機(注) 田子倉1~4号機(注) 只見1,2号機(注) 淹1,2号機(注) 仙人1,2号機 四所1,2号機 岩洞第一1,2号機 鎧畑1,2号機 菱畑1,2号機 表別第一1,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0	14 4 10 11 2 2 2 0 0 0 11 11 11 0 0 0 11
		岩手県秋田県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 滝1,2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 倒所1.2号機 岩洞第一1,2号機 鎧畑1,2号機 衫沢 玉川 新野川第一 倉沢1,2号機 奧三面1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1	14 4 10 11 22 22 20 00 00 11 11 10 00 00 11 11 11 11 11 11
		岩手県 秋田県 山形県	大鳥1,2号機(注) 田子倉1~4号機(注) 只見1,2号機(注) 淹1,2号機(注) 仙人1,2号機 四所1,2号機 岩洞第一1,2号機 鎧畑1,2号機 菱畑1,2号機 表別第一1,2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0	14 2 10 11 2 2 2 (0 11 11 11 (0 11 11 (0 11 11 (0 11 11 (0 11 11 (0 11 (
		岩手県 秋田県 山形県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1.2号機[注] 滝1.2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 御所1.2号機 岩洞第一1.2号機 鎧畑1.2号機 ジ沢 玉川 新野川第一 倉沢1.2号機 奥三面 猿田1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9	14
		岩手県 秋田県 山形県 新潟県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1,2号機[注] 流1.2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 個別所1.2号機 岩洞第一1,2号機 岩洞第一1,2号機 老沢1、三号機 老沢1、三号機 老沢1、三号機 を派1、2号機 極直1、2号機 東正川 新野川第一 倉沢1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0	14 2 10 11 2 2 2 3 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
	公営	岩手県 秋田県 山形県	大鳥1, 2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四1 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機 送沢 玉斯野川第一 倉沢1, 2号機 三面 1, 2号機 三面 1, 2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0	14 4 10 11 2 2 2 0 0 0 11 11 0 0 0 0 0 0 0 0
		岩手県 秋田県 山形県 新潟県	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1.2号機[注] 淹1.2号機[注] 他人1.2号機[空] 他人1.2号機 四十四田 御所1.2号機 岩洞第一1.2号機 岩洞第一1.2号機 老沢 玉川 新野川第一 倉沢1.2号機 奥三面 猿田1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.8	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.2 0.3 0.5 0.3	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0	14 4 4 10 11 2 2 2 0 0 0 1 1 1 1 1 0 0 0 0 0 0
	公営	岩手県 秋田県 山形県 新潟県	大鳥1, 2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 只見1, 2号機[注] 滝1, 2号機[注] 仙人1, 2号機 四十四1 2号機 岩洞第一1, 2号機 鎧畑1, 2号機 送沢 玉斯野川第一 倉沢1, 2号機 三面 1, 2号機 三面 1, 2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.4	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0.9 0	14 4 100 11 22 22 20 00 00 22 11 11 10 00 13 33 11 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00
	公営	岩手県 秋田県 山形県 新潟県 東星興業 東北水力地熱	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 兄見1~4号機[注] 元1.2号機[注] 元1.2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 御所1.2号機 岩洞第一1.2号機 岩洞第一1.2号機 光玉川 新野川第一 倉沢1.2号機 奥三面面 猿田1.2号機 東三川 高田 玉川 新小荒 石羽根1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 1.6 2.4 1.0 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1 1.6 1.6 1.6 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.9 0.2 0.3 0.3 0.4 0.6 0.6 0.7 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8	14 4 4 100 11 12 2 0 0 0 2 11 11 11 0 0 0 11 0 0 0 0
	公営	岩手県 秋田県 山形県 新潟県 東星興業	大鳥1.2号機[注] 田子倉1~4号機[注] 兄見1~4号機[注] 元1.2号機[注] 元1.2号機[注] 仙人1.2号機 四十四田 御所1.2号機 岩洞第一1.2号機 岩洞第一1.2号機 光玉川 新野川第一 倉沢1.2号機 奥三面面 猿田1.2号機 東三川 高田 玉川 新小荒 石羽根1.2号機	14.1 4.6 10.0 1.6 2.3 3.8 1.5 1.3 4.1 1.6 2.4 1.0 1.4 3.0 1.4 3.0 3.5 2.2 1.1 1.2 1.0 1.8 1.1 1.6	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.2 0.3 0.5 0.3	14.1 4.5 10.0 1.6 2.3 2.8 0.4 0.4 2.6 1.0 1.0 1.0 1.8 0.4 0.8 1.2 3.1 1.9 0.9 0.2 0.3 0.5 0.3 0.5 0.6 0.7 0.7 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8 0.8	14 4 100 10 11 22 20 00 00 22 11 11 10 00 11 00 00 00 00 00 00 00 00

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年8月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	务	電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0
		ガー ね八	2号機	23.0	23.0	23.0	23.0
		その他(1万kWa	卡満計)	0.2	0.2	0.2	0.2
揚水		小計		46	46	46	46
	②他社						
	卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】	25.0	25.0	25.0	25.0
		小計		25	25	25	25
		合計		71	71	71	71
	①自社						
		葛根田	1号機	5.0	1.6	1.6	1.6
			2号機	3.0	1.3	1.3	1.3
	地熱	上の岱	1号機	2.9	2.5	2.5	2.5
		澄川	1号機	5.0	3.3	3.3	3.3
		柳津西山	1号機	6.5	2.0	2.0	2.0
	太陽光	八戸, 仙台	一括	0.4	0.1	0.1	0.1
地熱等		小計			11	11	11
	2)他社	②他社					
	地熱	電源開発	鬼首(1.5)【注】	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	松川地熱(2.35)【注】	2.4	1.1	1.1	1.1
	太陽光	自家発	一括	-	8.3	8.3	8.3
	風力	自家発	一括	-	0.6	0.6	0.6
		小計		4	10	10	10
	ļ	合計		27	21	21	21
-1.77 44		融通、その他	応援融通	-	_	-	-
融通等			その他	-	-101.7	-101.7	-101.7
		小計		-	-102	-102	-102
		合計		2227	1553	1553	1553

(注) 当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万KW)			
(7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	▲387	▲358
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	412	442
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	262	292
		(313)	(349)
予備率%	2010 年度 H1	▲ 6. 4	▲ 6. 0
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	8. 0	8.6
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み) ※	4. 9	5. 5
		(5.9)	(6.6)
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	5, 999	5, 999
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	5, 160	5, 160
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	5, 320	5, 320
供給力	2010 年度 H1	5, 612	5, 642
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	5, 572	5, 602
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	5, 582	5, 612
		(5,633)	(5,669)
原子力		0	0
火力		4, 337	4, 383
水力		305	296
揚水	2010 年度 H1	920	920
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	880	880
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み) ※	890	890
		(890)	(890)
地熱・太陽光・風力		60. 1	60.0
融通※		▲ 51	▲ 58
		(0)	(0)
新電力への供給等		41	40

[※] FC を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
20	013年度夏最大電力需要H3	5, 029
20	010年度夏最大電力需要H3	5, 886
差	全分	▲857
	気温影響	▲ 131
	節電影響	▲ 774
	経済影響	115
	離脱影響	▲ 67

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014年度夏最大需要想定 H3	5, 102
2	010 年度夏最大電力需要 H3	5, 886
差	全分	▲ 784
	気温影響	▲ 164
	節電影響	▲ 700
	経済影響	166
	離脱影響	▲86

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
157	149	149
		(2013年度と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間のH3発	
生日における最高	34.8
気温の平均値	
2010 年度猛暑の H3	
発生日における最	35. 7
高気温	

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等	発電所 ①自社	f	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節 2010年度猛暑並み)
		少日社	1号機	110.0	-	_	
		福島第二	2号機 3号機	110.0 110.0			
			4号機	110.0			
			1号機 2号機	110.0 110.0	_		
百二	子力	柏崎刈羽	3号機	110.0			
はこ	L))	行率可入りわり	4号機 5号機	110.0 110.0			
			6号機	135.6	_	_	
		小計	7号機	135.6 1261.2	0	0	
		②他社	海体-		0.0	0.0	
		日本原電 東小計	(#第一	88.0 88.0	0.0	0.0	
	①自社	合計		1349.2	0.0	0.0	
	0112	広野	5号機	60.0	60.0	60.0	(
	石炭		6号機 1号機	60.0 100.0	60.0 100.0	60.0 100.0	10
		常陸那珂	2号機	100.0	100.0	100.0	10
			1号系列1軸 1号系列2軸	36.0 36.0	31.0 31.0	31.0 31.0	;
			1号系列3軸	36.0	31.0	31.0	,
			1号系列4軸 2号系列1軸	36.0 36.0	31.0 31.0	31.0 31.0	;
		千葉	2号系列2軸	36.0	31.0	31.0	,
			2号系列3軸 2号系列4軸	36.0 36.0	31.0 31.0	31.0 31.0	3
			3号系列1軸	50.0	43.1	43.1	4
		3号系列2軸 3号系列3軸	50.0	43.1	43.1	4	
	品川	1号系列1軸	38.0 38.0	32.5 32.5	32.5 32.5	3	
		RR/II	1号系列2軸 1号系列3軸	38.0	32.5	32.5	
			1号系列1軸 1号系列2軸	50.0 50.0	46.3 46.3	46.3 46.3	4
		川崎	1号系列3軸	50.0	43.4	43.4	4
			2号系列1軸 5号機	50.0 17.5	44.3 17.5	44.3 17.5	
			6号機	35.0	35.0	35.0	
			7号系列1軸 7号系列2軸	35.0 35.0	30.0 30.0	30.0 30.0	
		横浜	7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	*,
		1英/共	7号系列4軸 8号系列1軸	35.0 35.0	30.0 30.0	30.0 30.0	
			8号系列2軸	35.0	30.0	30.0	,
			8号系列3軸 8号系列4軸	35.0 35.0	30.0 30.0	30.0 30.0	
			1号機	26.5	26.5	26.5	
			2号機 3号機	26.5 26.5	26.5 26.5	26.5 26.5	:
		五井	4号機	26.5	26.5	26.5	:
			5号機 6号機	35.0 47.6	35.0 45.6	35.0 45.6	;
			1号機	60.0	60.0	60.0	
	LNG	14.4	2号機 3号機	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0	(
		姉崎	4号機	60.0	60.0	60.0	
			5号機 6号機	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0	(
			1号機	60.0	60.0	60.0	
		袖ヶ浦	<u>2号機</u> 3号機	100.0 100.0	100.0 100.0	100.0 100.0	10
			4号機 1号系列1軸	100.0	100.0	100.0	10
			1号系列2軸]			
人力			1号系列3軸 1号系列4軸	100.0	100.0	100.0	10
			1号系列5軸	100.0			
			1号系列6軸 1号系列7軸				
			2号系列1軸				
			2号系列2軸 2号系列3軸				100.0
		富津	2号系列4軸		100.0	100.0	
			2号系列5軸 2号系列6軸	- J			
			2号系列7軸				
			3号系列1軸 3号系列2軸	38.0 38.0	32.5 32.5	32.5 32.5	
			3号系列3軸	38.0	32.5	32.5	
			3号系列4軸 4号系列1軸	38.0 50.7	32.5 42.6	32.5 42.6	
			4号系列2軸	50.7	42.6	42.6	
		市戸自	4号系列3軸 1号機	50.7 100.0	42.6 100.0	42.6 100.0	10
		東扇島	2号機	100.0	100.0	100.0	10
		南横浜	1号機 2号機	35.0 35.0	35.0 35.0	35.0 35.0	
			3号機	45.0	45.0	45.0	
		鹿島	7号系列1軸 7号系列2軸	42.0 42.0	38.4 38.4	38.4 38.4	
	-		7号系列3軸 1号機	42.0 60.0	38.4 0.0	38.4 0.0	:
			2号機	60.0	60.0	60.0	
		鹿島	3号機 4号機	60.0 60.0	0.0	0.0	
			5号機	100.0	100.0	100.0	10
			6号機 1号機	100.0 35.0	100.0 35.0	100.0 35.0	11
		大井	2号機	35.0	35.0	35.0	
	石油		3号機 3号機	35.0 35.0	35.0 0.0	35.0 0.0	;
			4号機	35.0	0.0	0.0	
		横須賀	5号機 6号機	35.0 35.0	0.0	0.0	
			7号機	35.0	0.0	0.0	
			8号機 1号機	35.0 60.0	0.0 60.0	0.0 60.0	
		広野	2号機	60.0	60.0	60.0	
			3号機 4号機	100.0 100.0	100.0 100.0	100.0 100.0	11
		横須賀	1号GT	3.0	0.0	0.0	,
			2GT (緊急設置電源)	14.4	0.0	0.0	
	ガスタービン	姉崎	(36) 尽 (20) 田 (12)				
		姉崎 大井	(緊急設置電源)	8.1	0.0	0.0	
	ガスタービン 内燃力 その他				0.0 5.1 58.1	0.0 5.1 58.1	

電源	種別等	発電	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)		
	②他社								
	卸電気	電源開発	磯子1号機	116.2(注1)	91.1	91.1	91.1		
	四电火	电视用元	磯子2号機	110.2 (/エ1)	91.1	51.1	91.1		
			勿来7号機						
		常磐共同火力	勿来8号機	170(注1)	89.0	89.0	89.0		
		而名八門入刀	勿来9号機	170()17	00.0	00.0	00.0		
			勿来10号機						
			3号機						
		君津共同火力	4号機	115.3(注1)	20.3	20.3	20.3		
		石坪六四人刀	5号機	110.0 (/王1)	20.3	20.0	20.3		
			6号機						
			3号機						
		鹿島共同火力	4号機	100(注1)	46.8	46.8	46.8		
	IPP		5号機						
	共同火力	相馬共同火力	1号機	200(注1)	94.0	94.0	94.0		
火力	六四人刀		2号機	200(注1)					
				IPPJX日鉱日石ェネルキー	(横浜)		3.8	3.8	3.8
			IPP日立製作所	(1号機)		9.1	9.1	9.1	
		IPPポリプラスチックス	_		4.5	4.5	4.5		
		IPPJFEスチール	_		34.7	34.7	34.7		
		IPPジェネックス	_	227(注1)	20.3	20.3	20.3		
		IPPJX日鉱日石ェネルキー	(根岸)	22/(/11/	33.7	33.7	33.7		
		IPP東京ガス横須賀パワー	_		18.0	18.0	18.0		
		IPP日立製作所	(2号機)		7.6	7.6	7.6		
		IPP日立造船	(3号機)		9.6	9.6	9.6		
		IPP住友金属	_		47.5	47.5	47.5		
		群馬県		2.5	0.0	0.0	0.0		
		自家発		-	25.4	25.4	25.4		
	その他	增出力運転	汽力機の一部	-	4.1	4.1	4.1		
		小計		-	559.5	559.5	559.5		
		合計		4945.7	4337.0	4337.0	4337.0		

	種別等 ①自社	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1 ²	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)			
U	UB4I	小松	-	1.4						
		岩本	=	3.0						
		白根 金井	_	1.0						
		鹿留	-	1.8						
		<u>谷村</u> 駒橋	-	1.5						
		田代川第一	-	1.7						
		早川第三	-	2.7						
			-	1.3						
		川俣	-	2.7						
		栗山	-	4.2						
	-	鬼怒川 須田貝	-	12.7 4.6						
		藤原	-	2.2						
		水上	-	1.9						
	-	<u>上牧</u> 佐久	_	3.2						
		一ノ瀬	-	1.1						
		鎌田	-	1.2						
		<u>岩室</u> 上久屋	_	2.0						
		伏田	-	1.3						
	一般 自流式)	西窪 羽根尾	-	1.9						
(=	3 // 12()	川中	_	1.5						
		松谷	-	2.5						
		<u>原町</u> 箱島	-	2.8						
	ł	ハツ沢	-	4.2	141.0	141.0	14			
		田代川第二	-	2.3						
		型川第一 小諸	-	5.1 1.6						
	ł	<u>小諸</u> 島川原		1.6						
		霞沢	-	3.9						
		<u>竜島</u> 中の沢	-	3.2						
		生坂	-	2.1						
		平	-	1.6						
		<u>水内</u> 笹平	-	3.2 1.5						
		小田切	-	1.7						
		切明 湯川	-	2.0						
		中津川第一	-	12.6						
		中津川第二	=	2.3						
	-	信濃川	-	16.9 1.6						
		その他自流式(1		32.0						
kカ		小野川	-	3.4						
		秋元 沼ノ倉	=	10.8						
	一般	猪苗代第一	-	6.3						
(貯:	水池式)	猪苗代第二 猪苗代第三	_	3.8 2.3						
		日橋川	-	1.1						
		猪苗代第四 金川	-	3.7 0.7						
	2011	小計		217.7						
(2	2)他社		佐久間	35(注1)						
			秋葉第一	4.5(注1)						
	電源開発 天竜川系	電源開発 大竜川糸	秋葉第二 船明	3.5(注1)						
		enem de		佐久間第二	3.2(注1) 3.8(注1)					
餌	印電気		大津岐	0.0(2+1)						
				3.8(注1)						
- 1					mmas ~	奥只見 大鳥	56(注1)			
1		電源開発 只見系	大鳥 田子倉	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1)						
		電源開発 只見系	大鳥 田子倉 只見	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1)						
		電源開発 只見系	大鳥 田子倉 只見 滝 中之条	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1)						
		電源開発 只見系	大鳥 田子倉 只見 中之条 白沢	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7						
			大鳥 田子倉 只見 滝 中之条 白沢 下久保	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1. 2.7						
		電源開発 只見系	大鳥 田子倉 只見 中之条 白沢	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7						
			大島 田子倉 只見 淹 中之条 白沢 下久保 東 小平	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6						
			大島 田子倉 只見 灌 中之条 白沢 下久保 東 小平 沢良	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3						
			大島 田子倉 只見 滝 中之条 白沢 下久保 東 小平 沢入 奈良侯 1万kW未満 川治第一	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9						
		群馬 県	大島 田子倉 只見 連 中之条 白沢 下久保 東 小平 沢入 奈良俣 1万W第二 風見	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5	163.9	163.9	10			
	A44		大島 田子倉 只見 滝 中之矣 自自沢 下久保 東 小平平 沢及 家良優 1万kW末満 川治第一 風見	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5	163.9	163.9	1)			
	公営	群馬 県	大島 田子倉 只見 滝 中之矣 自己沢 下久保 東 小平 沢入 奈良佞 1万kW未満 川治第一 鳳見 板室 足尾 尾	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.0 0.0	163.9	163.9	11			
	公営	群馬 県	大島 田子倉 只見 滝 中之条 日沢 下久保 東 小平 沢入 奈良侯 1万W米末 川治第二 風鬼 足 足 1万W米溝	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1	163.9	163.9	11			
	公営	群馬 県	大局 田子倉 只見 灌 中之条 白沢 下久保 東 小平 沢入 奈良侯 1万kW未満 川治第一 風見 板窟 足尾 1万kW未満 半 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.1	163.9	163.9	11			
	公営	群馬県栃木県	大島 田子倉 只是 中之条 白記 下久保 東 小平 沢入 奈良俣 1万KW末満 川治第一 風見 板室 足尾 1万KW末満 連久第二 業別第一	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 5.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.0 2.7	163.9	163.9	11			
	公営	群馬県栃木県	大局 田子倉 只見 灌 中之条 白分保 東 下久保 東 小平 次良侯 1万kW未満 川治第一 屋尾 1万kW未満 月の大 海東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東 東	56(注1) 18.2(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.0 0.9 3.1 1.4 1.5 1.0	163.9	163.9	11			
	公営	群馬県栃木県	大局 田子倉 只見 清 中立条 白沢 下久保 東 小平 沢入保 東 1万kW未満 川治第一 風程 足尾 1万kW未満 川治第一 風空 足尾 1万kW未満 野祖 東入井 道志宏 変別第一 変別第一	56(注1) 182(注1) 40.0注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.2 2.5 1.1 1.2 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2	163.9	163.9	11			
	公営	群馬県栃木県	大局 田子倉 只見 凍 中之泉 下久保 東 下久保 東 小平 深良侯 1万kW朱満 川治選三 風鬼 足尾 1万kW朱満 相模 津久井 道志第一 愛川第本 野良田第一 西山	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.0 2.5 1.1 1.0 2.5 1.1 1.0 2.5 1.0 1.0 2.5 1.1 1.0 2.5 1.0 1.0 2.5 1.1 1.0 2.5 1.0 1.0 2.5 1.0 1.0 2.5 1.0 1.0 2.5 1.0 1.0 1.0 2.5 1.0 1.0 1.0 2.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	163.9	163.9	11			
,	公営	群馬 県栃木 県神奈川県	大局 田子倉 只見 清 中立条 白沢 下久保 東 小平 沢入保 東 1万kW未満 川治第一 風程 足尾 1万kW未満 川治第一 風空 足尾 1万kW未満 野祖 東入井 道志宏 変別第一 変別第一	56(注1) 182(注1) 40.0注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.2 2.5 1.1 1.2 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2.7 2	163.9	163.9	11			
,	公営	群馬 県栃木 県神奈川県	大局 田子倉 只見 清 中之条 自自沢 下久保 東 小平入 奈良侵 1万kW未満 川治第一 風鬼 足尾 1万kW未満 川治第一 鬼鬼 鬼鬼 北野之邦 養川男子 五五第一 養川男子 五五第一 養川男子 五五十 五五第一 養川所 五五十 五五十 五五十 五五十 五五十 五五十 五五十 五五十 五五十 五五	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.4 2.5 1.1 1.5 1.0 2.7 1.5 1.0 1.1 1.1 1.3 1.0 1.1 1.1 1.3 1.1 1.3 1.5 1.0 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1	163.9	163.9	11			
,	公営	群馬 県 栃木 県 神奈川県	大局 田子倉 只見 東 中之条 日子 下久保 東 小平 深入人 奈良侯 1万kW未滿 川治是是 長尾 1万kW未滿 華久井 道志第一 愛川第一 1万kW未滿 野呂川 奈良田第一 西山 秋田第一	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.0 2.5 1.1 1.0 2.5 1.1 1.0 1.0 2.0 2.0 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1	163.9	163.9	16			
	公営	群馬 県栃木 県神奈川県	大局 田子倉 只見 東 中之条 白分深 下久保 東 小平 深入人 奈良侯 1万kW未滿 川治星見 昼尾 1万kW未滿 連久第一 愛川塔中 道志第一 要別以名 第 1万kW未滿 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 大 東西山 大 大 東西山 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.0 2.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.1 1.1	163.9	163.9	16			
	公営	群馬県 栃木県 神奈川県 山梨県	大局 田子倉 只見 清 中之矣 自白沢 下久保 東 下久保 東 水子入 家良長 1万kW未満 川治県 屋 屋 屋 屋 屋 屋 屋 選 直 選 東 安 男 田 第 東 の 田 第 東 の 田 第 長 日 万 上 大 大 大 家 良 長 (田 八 万 上 大 大 名 日 石 月 日 日 長 日 日 石 万 上 日 大 日 、 日 五 一 五 一 五 日 五 日 五 五 日 五 五 五 五 五 五 五 五	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 9.2(注1) 9.2(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.1 2.5 1.0 1.6 1.0 0.9 3.1 1.1 2.7 1.5 1.0 1.6 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	163.9	163.9	16			
,	公營	群馬 県 栃木 県 神奈川県	大局 田子倉 只見 東 中之条 白分深 下久保 東 小平 深入人 奈良侯 1万kW未滿 川治星見 昼尾 1万kW未滿 連久第一 愛川塔中 道志第一 要別以名 第 1万kW未滿 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 天本 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 東西山 大 大 東西山 大 大 東西山 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大 大	56(注1) 182(注1) 40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.0 2.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.1 1.1	163.9	163.9	16			

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社					HL. T/m/	2010年度福名至77
			1号機	35.0			
		今市	2号機	35.0			
ļ.			3号機	35.0			
		6-1-10	1号機	8.0			
		矢木沢	2号機	8.0			
-	3号機 1号機		8.0 30.0				
			2号機	30.0			
		玉原	3号機	30.0			
			4号機	30.0			
T T			1号機	30.0			
		塩原	2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			1号機	10.6			
			2号機	10.6			
		安曇	3号機	10.3			
		~=	4号版 10.3				
			5号機	10.3			
L			6号機	10.3			
+B -L			1号機	6.2			
揚水		水殿	2号機 3号機	6.1		880.0	890.
			4号機	6.1			
H			1号機	32.0			
	新高瀬川		2号機	32.0			
			3号機	32.0			
			4号機	32.0			
F	神流川 1号機 2号機			47.0			
				47.0			
	1号機		40.0	Ì			
	葛野川 2号機		40.0				
	4号機			40.0			
L		小計		767.8			
L	②他社	高年間の 77年	1~3号機	07.5			
-		電源開発 沼原 電源開発 下郷	1~3亏機	67.5 75.0			
H		電源開発 奥清津	1~4号機	100.0			
H	2	電源開発 奥清津第二	1~2号機	60.0			
		電源開発 新豊根	1.5号機	45.0			
		城山	1~4号機	25.0			
		小計		372.5			
		合計		1140.3			
	①自社						
L	地熱	その他(1万k		0.3	0.2	0.2	0.
	+78 1/	扇息		1.3	(: + o)	(2+0)	(2+0)
	太陽光	米倉 その他(1万k	M 丰 藻 計 /	1.0	(注2)	(注2)	(注2)
-	風力	その他(1万k		0.7		_	_
也熱等	J951, 7J	小計	₩本河目/	3.3		_	_
F	②他社	77-81		0.0			
	太陽光	その	也	_	(注2)	(注2)	(注2)
	風力	その		-	0.2	0.2	0.
		小計		-	-	-	-
		合計		-	60.1	60.1	60
			応援融通	-			
			(関西電力)	_	-30.9	-30.9	-30
		融通、その他		_			(0
独通等		maaza CV/IIS	(九州電力)	_	-20.0	-20.0	-20
			7 0 11	_			(0.
			その他	-	40.9	40.9	40.
		小計		-	-10.0	-10.0	-10.
				_	E0100	5572.0	(40. 5582.
		合計			5612.0	5572.0	ı 5582.

合計
※FCを通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。
(注1)当該衆電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。
(注2)太陽光の供給力評価を自他社計で行っている。(自他社計59.7万kW)
(注3)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

電源	種別等	発	電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 雷 平温)	2014年度H1(定着節 2010年度猛暑並み)
		①自社	1号機	110.0	_	重、平温/	2010年度益者业件
		福島第二	2号機	110.0			
		18140//	3号機 4号機	110.0 110.0			
			1号機	110.0			
			2号機	110.0	_	_	
百二	子力	柏崎刈羽	3号機 4号機	110.0 110.0			
原士刀		4D to 1.33	5号機	110.0	_		
			6号機	135.6	_	_	
		/]	7号機	135.6 1261.2			
		②他社	я	1201.2	0		
		日本原電		88.0	0.0	0.0	
		/l' ≥	計 計	88.0 1349.2	0.0	0.0	
	①自社		п	1343.2	0.0	0.0	
		広野	5号機	60.0	60.0	60.0	6
	石炭	All DA TO VO	6号機 1号機	60.0 100.0	60.0 100.0	60.0 100.0	6 10
		常陸那珂	2号機	100.0	100.0	100.0	10
			1号系列1軸 1号系列2軸	36.0 36.0	31.0 31.0	31.0 31.0	3
			1号系列2軸	36.0	31.0	31.0	3
			1号系列4軸	36.0	31.0	31.0	3
		千葉	2号系列1軸	36.0 36.0	31.0 31.0	31.0 31.0	3
		1 2	2号系列2軸 2号系列3軸	36.0	31.0	31.0	3
			2号系列4軸	36.0	31.0	31.0	3
			3号系列1軸	50.0 50.0	43.1 43.1	43.1 43.1	4
			3号系列2軸 3号系列3軸	50.0	43.1	43.1	4
	1		1号系列1軸	38.0	32.5	32.5	3
	1	品川	1号系列2軸 1号系列3軸	38.0 38.0	32.5 32.5	32.5 32.5	3
	I		1号系列1軸	50.0	46.3	46.3	4
	I	川崎	1号系列2軸	50.0	46.3	46.3	4
			1号系列3軸 2号系列1軸	50.0 50.0	46.3 44.3	46.3 44.3	4
			5号機	17.5	17.5	17.5	1
	1		6号機	35.0	35.0	35.0	3
			7号系列1軸 7号系列2軸	35.0 35.0	30.0 30.0	30.0 30.0	3
	1	横浜	7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	3
		1央/六	7号系列4軸	35.0	30.0	30.0	3
			8号系列1軸 8号系列2軸	35.0 35.0	30.0 30.0	30.0 30.0	3
			8号系列3軸	35.0	30.0	30.0	3
			8号系列4軸	35.0	30.0	30.0	3
			1号機 2号機	26.5 26.5	26.5 26.5	26.5 26.5	2
		五#	3号機 4号機	26.5	26.5	26.5	2
		五井	4号機 5号機	26.5	26.5	26.5	2
			5号機 6号機	35.0 47.6	35.0 45.6	35.0 45.6	4
			1号機	60.0	60.0	60.0	6
	LNG		2号機	60.0	60.0	60.0	6
		姉崎	3号機 4号機	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	6
			5号機	60.0	60.0	60.0	(
			6号機	60.0	60.0	60.0	6
	1	袖ヶ浦	1号機 2号機	60.0 100.0	60.0 100.0	60.0 100.0	10
	1	7四ケ/用	3号機	100.0	100.0	100.0	10
			4号機 1号系列1軸	100.0	100.0	100.0	10
			1号糸列2軸		100.0 100.0		100.0
火力			1号系列3軸	100.0		100.0	
K)]			1号系列4軸 1号系列5軸	100.0	100.0	100.0	
			1号糸列6軸				
			1号系列7軸 2号系列1軸				
			2号系列2軸				
		中本	2号系列3軸	400.0	100.0	0.0 100.0	100.0
		富津	2号系列4軸 2号系列5軸	100.0		100.0	
			2号系列6軸				
	1		2号系列7軸	20.0	00.5	00.5	ļ
			3号系列1軸 3号系列2軸	38.0 38.0	32.5 32.5	32.5 32.5	3
			3号系列3軸	38.0	32.5	32.5	3
			3号系列4軸 4号系列1軸	38.0	32.5	32.5	3
				E0.7	40.0	40.0	
			4号系列2軸	50.7 50.7	42.6 42.6	42.6 42.6	
			4号系列3軸	50.7 50.7	42.6 42.6	42.6 42.6	4
		東扇島	4号系列3軸 1号機	50.7 50.7 100.0	42.6 42.6 100.0	42.6 42.6 100.0	10
			4号系列3軸 1号機 2号機 1号機	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0	10
		東爾島南横浜	4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0	10
			4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機 3号機	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0	10
			4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機 3号機 7号系列1軸 7号系列2軸	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 42.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4	10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1
		南横浜	4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機 3号機 7号系列1軸 7号系列3軸 7号系列3軸	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 42.0 42.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4	10
		南横浜	4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機 3号機 7号系列1軸 7号系列2軸 7号系列3軸 1号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 42.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4	10 10 10 3 4 4 4 3
		南横浜	4号系列3軸 1号機 2号機 1号機 2号機 3号模 3号模 7号系列1軸 7号系列2軸 7号系列6轴 1号模 2号模 3号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 42.0 60.0 60.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0	110 110 2 3 4 4 5 5
		南横浜鹿島	4号系列3軸 1号機 2号機 1号模 2号模 3号模 7号系列1軸 7号系列3軸 1号模 2号模 3号模 4号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0	4 1111111111111111111111111111111111111
		南横浜鹿島	4号系列3軸 1号機 2号機 1号模 2号模 7号系列1軸 7号系列2轴 1号系列3轴 1号级 2号模 4号模 4号模 6号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 100.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 100.0	4 4 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11
		南横浜 鹿島 鹿島	4号系列2학 1号權 2号權 1号權 3号限 3号限 1号系列2학 7号系列2학 7号系列3학 2号權 3号權 4号權 6号權 6号權 1号權	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 0.0 0.0 0.0 0.0 100.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 100.0 35.0	4 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11
		南横浜鹿島	4号系列2학 1号權 2号權 1号權 3号限 3号限 1号系列2학 7号系列2학 7号系列3학 2号權 3号權 4号權 6号權 6号權 1号權	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 35.0 42.0 42.0 35.0 42.0 42.0 35.0 35.0 42.0 42.0 35.0 35.0 35.0 42.0 42.0 35.0 35.0 42.0 40.0 35.0 35.0 35.0 40.0 40.0 35.0 35.0 40.	42.6 42.6 100.0 35.0 35.0 45.0 48.4 49.0 60.0 0.0 0.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 100.0 35.0 35.0 38.4 38.4 38.4 38.4 38.4 38.4 38.4 38.4	4 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島	4号系列3軸 1号機 2号機 1号模 2号模 3号模 7号系列3軸 7号系列3軸 7号系列3軸 1달板 2号模 3号模 4号模 1号模 1号模 4号模 1号模 1号模 1号模 3号模 4号模 1号模 1号模 1号模 1号模 3号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 0.0 0.0 0.0 0.0 100.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 100.0 35.0	11 11 11 11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島	4号系列3학 1号년 2号년 2号년 1号년 2号년 3号년 3号년 3号년 7号系列1학 7号系列2학 1号년 4号년 4号년 4号년 1号년 2号년 3号년 4号년 1号년 3号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4	50.7 50.7 50.7 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 45.0 60.0 60.0 0.0 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 60.0 100.0 35.0 35.0 35.0 0 35.0 0 0.0 0 0.0 0 0.0 0 0.0 0 0.0 0 0 0	11 11 11 11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島	4号系列2합 1号模 2号模 2号模 3号模 3号模 7号系列2軸 7号系列3轴 1号模 2号模 4号模 6号号模 4号模 6号号模 1号号模 3号模 4号模 6号号模 4号模 6号号模 4号模 5号号模 4号模 5号号模 4号模 5号号模 4号模 5号号列 5号号列 5号号列 5号号列 5号号列 5号号列 5号号列 5号	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.	42.6 42.6 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 45.0 60.0 0.0 0.0 100.0 35.0 38.4 38.4 0.0 0.0 35.0 35.0 35.0 35.0 35.0 35.0 3	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 100.0 35.0 35.0 35.0 35.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	11 11 11 11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井	4号系列3학 1号년 2号년 2号년 1号년 2号년 3号년 3号년 3号년 7号系列1학 7号系列2학 1号년 4号년 4号년 4号년 1号년 2号년 3号년 4号년 1号년 3号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4号년 4	50.7 50.7 50.7 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 45.0 0.0 0.0 0.0 100.0 35.0 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 100.0 35.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 100.0 35.0 35.0 35.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	11 11 11 11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井	4号系列3軸 1号機 2号模 1号模 1号模 2号模 1号模 3号模 3号模 3号模 7号系列1軸 7号系列2轴 1号域 2号模 3号模 4号模 5号模 4号模 5号模 4号模 5号模 5号模 6号模 1号模 2号模 3号模 5号模 6号模 7号系列 8号模 8号号模 8号号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.	42.6 42.6 100.0 35.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	11
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井 横須賀	4号系列선 1号선 2号선 1号선 2号极 1号校 2号极 3号列 1号校 3号列 1号校 3号列 1号校 2号级 3号列 1号校 2号号校 3号校 4号校 3号校 4号校 5号校 6号校 2号号校 2号号校 3号校 2号号校 3号校 2号号校 3号校 2号号校 3号校 3号校 3号校 3号校 4号校 3号校 3号校 1号号校	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 4 38.4 0.0 0.0 0.0 100.0 35.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	10 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 1
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井	4号系列3軸 1号機 2号模 1号模 1号模 2号模 1号模 3号模 3号模 3号模 7号系列1軸 7号系列2轴 1号域 2号模 3号模 4号模 5号模 4号模 5号模 4号模 5号模 5号模 6号模 1号模 2号模 3号模 5号模 6号模 7号系列 8号模 8号号模 8号号模	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.	42.6 42.6 100.0 35.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井 横須賀	4号系列3軸 1号機 2号模 1号模 2号模 7号系列1軸 7号系列2轴 1号系列2轴 1号系列2轴 1号系列2轴 1号模 2号键 3号模 6号模 1号模 2号模 3号模 6号模 6号模 1号模 2号模 3号模 8号模 4号模 2号模 3号模 2号模 8号模 3号模 3号模 2号模 3号模 3号模 2号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3号模 3	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 35.0 35.0 60.0 60.0 60.0 35.0 35.0 60.0	42.6 42.6 100.0 35.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 60.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.	
		南横浜 鹿島 鹿島 大井 横須賀	4号 제 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 60.0 60.0 60.0 50.	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 45.0 38.4 38.4 0.0 60.0 100.0 100.0 35.0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	
	石油	南横浜 鹿島 鹿島 大井 横須賀 広野	4号系列3軸 1号機 2号機 1号模模 1号模模 2号模模 7号系列1軸 7号系列2軸 1号系列3軸 1号模模 3号模模 4号模模 1号模模 3号模模 5号模模 6号模模 4号模模 3号模模 4号模模 3号模模 4号模模 3号模模 4号模模 3号模模 4号模模 3号模模 4号模模 4	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 35.0 35.0 60.0 60.0 60.0 60.0 50.0 35.0 35.0 35.0 60.	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	4 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)
	ガスタービン	南横浜 鹿島 鹿島 大井 横須賀 広野 横須賀 姉姉井	4号 제 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1 등 1	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 45.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 35.0 35.0 35.0 60.0 60.0 60.0 60.0 60.0 50.0 35.0 30.	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 35.0 38.4 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	4 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)
		南横浜 鹿鳥 鹿鳥 大井 横須賀 広野 横須賀 姉崎	4号系列3軸 1号機 2号機 1号模 1号模 2号模 3号模 7号系列2軸 7号系列2轴 7号系列3轴 1号模 2号模 4号模 4号模 4号模 4号模 4号模 5号模 4号模 4号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4号模 2号模 4 4号模 2号模 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	50.7 50.7 100.0 100.0 35.0 42.0 42.0 42.0 60.0 60.0 60.0 100.0 35.0 60.0 60.0 60.0 50.	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 45.0 45.0 45.0 45.0 45.0 60.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	42.6 42.6 100.0 100.0 35.0 35.0 45.0 38.4 38.4 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0	4 4 4 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10

(別添)

①2014年8月

電源	種別等	発電所	近	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	②他社						
	卸電気	電源開発	磯子1号機 磯子2号機	116.2(注1)	91.1	91.1	91.1
		常磐共同火力	勿来7号機				
			勿来8号機	170(注1)	89.0	89.0	89.0
			勿来9号機	170(217	00.0	00.0	00.0
			勿来10号機				
			3号機				
		君津共同火力	4号機	115.3(注1)	20.3	20.3	20.3
		石件六四人刀	5号機	110.0(/±1/	20.3	20.3	20.3
			6号機				
			3号機				
		鹿島共同火力	4号機	100(注1)	46.8	46.8	46.8
	IPP 共同火力		5号機				
		同火力 相馬共同火力 1号機 2号機	200(注1)	94.0	94.0	94.0	
火力				200 (/11/	54.0	54.0	54.0
		IPPJX日鉱日石ェネルキー	(横浜)		3.8	3.8	3.8
	[IPP日立製作所	(1号機)		9.1	9.1	9.1
		IPPポリプラスチックス	_		4.5	4.5	4.5
	1	IPPJFEX+-ル	_		34.7	34.7	34.7
	1 [IPPジェネックス	_	227(注1)	20.3	20.3	20.3
	[IPPJX日鉱日石ェネルキー	(根岸)	227(/±1)	33.7	33.7	33.7
	[IPP東京ガス横須賀パワー	_		18.0	18.0	18.0
	[IPP日立製作所	(2号機)		7.6	7.6	7.6
	[IPP日立造船	(3号機)		9.6	9.6	9.6
		IPP住友金属	_		47.5	47.5	47.5
		群馬県	•	2.5	0.0	0.0	0.0
		目家発	•	-	25.4	25.4	25.4
	その他	增出力運転	汽力機の一部	-	4.1	4.1	4.1
		小計	•	-	559.5	559.5	559.5
		合計	•	4995.7	4383.0	4383.0	4383.0

電源	種別等	発電	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節	2014年度H1(定着節電、	
1	①自社	70.01	,,	шуу (ууллу)	2010-1-2011	重、平温)	2010年度猛暑並み)	
		小松	-	1.4 3.0				
		<u>岩本</u> 白根	-	1.0				
		金井	-	1.4				
		鹿留 谷村	-	1.8 1.5				
		駒橋	-	2.2				
		田代川第一 早川第三	-	1.7 2.7				
		大町	-	1.3				
		湯沢	-	1.6				
		川俣 栗山	-	2.7 4.2				
		鬼怒川	-	12.7				
		須田貝 藤原	-	4.6 2.2				
		水上	-	1.9				
		上牧	-	3.2				
		<u>佐久</u> 一ノ瀬	-	7.7				
		鎌田	-	1.2				
		上久屋 上久屋	-	2.0 1.9				
		伏田	-	1.3				
	一般 (自流式)		-	1.9				
	(日加北)	川中	-	1.5				
		松谷	-	2.5				
		原町箱島	-	2.8 2.5	107.0	107.0	107.0	
		八ツ沢	-	4.2	127.3	127.3	127.3	
		田代川第二 早川第一	-	2.3 5.1				
		小諸	-	1.6				
		島川原	-	1.6 3.9				
		霞沢 竜島	-	3.2				
		中の沢	-	4.2				
		生坂 平	-	2.1 1.6				
		水内	-	3.2				
		世平 小田切	-	1.5				
		切明	-	2.0				
		湯川 中津川第一	-	1.7 12.6				
		中津川第二	-	2.3				
		信濃川	-	16.9				
		清津川 その他自流式(1)	 万kW未満計)	1.6 32.0				
水力		小野川	-	3.4]			
		<u>秋元</u> 沼ノ倉	-	10.8 1.9				
	一般	猪苗代第一	-	6.3				
	(貯水池 式)	猪苗代第二 猪苗代第三	-	3.8 2.3				
	147	日橋川	-	1.1				
		猪苗代第四	-	3.7 0.7				
		金川 小計	_	217.7				
	②他社	I	佐久間	35(注1)				
			秋葉第一	4.5(注1)				
		電源開発 天竜川系	秋葉第二	3.5(注1)				
			船明 佐久間第二	3.2(注1)				
	卸電気		大津岐	3.8(注1)				
		悪な明め ロロズ	奥只見 大鳥	56(注1)				
		電源開発 只見系		18.2(;∓1)I				
				田子倉	18.2(注1) 40.0(注1)			
			<u>只見</u> 滝 中之条	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1				
			只見 滝 中之条 白沢	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7				
		姓馬恩	只見 滝 中之条 白沢 下久保 東	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0				
		群馬県	只見 滝 中之条 白沢 下久保 東 小平	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6				
		群馬県	只見	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3				
		群馬県		40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3				
			只見 遠 中之条 白京 下久保 東 小平 沢入 奈良俣 1万kW来満 川治第一	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5	168.8	168.8	168.8	
		群馬県栃木県	只 東 中之条 白沢 下久泉 東平 沢入 奈良俣 1万kW第一 風見 板室	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営		只見	40.0(注1) 6.5(注1) 9.2(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営			400(注1) 65(注1) 92(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 3.6 3.1 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 1.0 1.0 1.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9.0 9	168.8	168.8	168.8	
	公営		只見 魔 中之条 自沢 下久保 東 小平 深入 奈良保 1万・W未満 川治第一 風見 板屋 1万・W未満 相模 津久井	400(注1) 65(注1) 92(注1) 111 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 9.1.5 1.0 0.0 1.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	168.8	168.8	168.8	
	公堂	栃木県	只 東 中之条 自沢 下久保 東 小平 深入 奈良保 川治等一 風鬼 板屋 1万kW未満 相模 津久井 道志第一 妻別第一	400(注1) 65(注1) 92(注1) 1.11 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃木県	只是	400(注1) 65(注1) 92(注1) 1.1 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃木県	只是 中之条 自訳 下久康 東平 水入 奈良保 1万/8W未満 川冷第一 風見 板室 足尾 1万/8米末邁 相接 津志第一 1万/8日 第 1万/8日 東京 東京 東京 東京 東京 東京 東京 東京 東京 東京	400(注1) 65(注1) 92(注1) 1.11 2.77 1.5 2.0 3.6 1.11 1.3 8.9 1.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃木県	只是	400(注1) 65(注1) 92(注1) 92(注1) 11 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.4 1.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県神奈川県	只是	400(注1) 65(注1) 92(注1) 11 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.9 3.1 1.4 2.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県神奈川県	只是 中之条 白泉 中之条 白泉 下久保 東 小下久保 東 小下久保 東 小下久保 東 小下久保 東 小下久保 一下 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	400(注1) 65(注1) 92(注1) 92(注1) 1.11 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 1.5 1.0 0.0 9.0 3.1 1.2 1.4 1.4 2.0 2.7 1.5 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0 1.0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県神奈川県	只是	400(注1) 65(注1) 92(注1) 11 12,7 15,5 20 36,6 11,1 13,8 8,9 15,6 10,0 10,0 10,0 10,0 11,0 10,0	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県神奈川県	只是 中之条 自訳 下久果 小不 來良果 小不 來良果 小不 來良果 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	400(注1) 65(注1) 92(注1) 11 12,7 15,5 20 36,6 11,1 13,9 15,6 10,0 10,	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県 神奈川県 山 梨 県 東京発電	只魔 中之条 白白沢 下久保 東 小平平 沢入 奈良保 「万/6米 東 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	400(注1) 65(注1) 92(注1) 92(注1) 1.11 2.7 1.5 2.0 3.6 1.1 1.3 8.9 9.5 1.5 1.0 0.9 3.1 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1.4 1	168.8	168.8	168.8	
	公営	栃 木 県神奈川県	只是 中之条 自訳 下久果 小不 來良果 小不 來良果 小不 來良果 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	400(注1) 65(注1) 92(注1) 11 12,7 15,5 20 36,6 11,1 13,9 15,6 10,0 10,	168.8	168.8	168.8	

						Lance describer ou contra del dels	
電源	種別等	発電	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)
	①自社						
		今市	1号機	35.0			
		יוו ב	2号機 3号機	35.0 35.0			
		矢木沢	1号機	8.0			
		大小バ	2号機 3号機	8.0 8.0			
			3号機 1号機	30.0			
			2号機	30.0			
		玉原	3号機	30.0			
			4号機	30.0			
			1号機	30.0			
		塩原	2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			1号機	10.6			
			2号機	10.6			
			3号機	10.3	1		
		安曇	4号機	10.3			
			5号機	10.3			
			6号機	10.3			
1			1号機	6.2		1	
揚水			2号機	6.1			i
10071		水殿	3号機	6.2	920.0	880.0	890.0
			4号機	6.1			
			1号機	32.0			
	新高瀬川		2号機	32.0			
			3号機	32.0			
			4号機	32.0			
	神流川 1号機 2号機		47.0		İ		
			2号機	47.0	Í		
	1号機		40.0				
	葛野川 2号機			40.0			
			4号機	40.0			
		小計	. 5 100	767.8			
	②他社						
		電源開発 沼原	1~3号機	67.5			
		電源開発 下郷	1~4号機	75.0			
		電源開発 奥清津	1~4号機	100.0			
		電源開発 奥清津第二	1~2号機	60.0			
		電源開発 新豐根	1・5号機	45.0			
		城山	1~4号機	25.0			
		小計		372.5			
		合計		1140.3			
	①自社						
1	地熱	その他(1万k		0.3	0.2	0.2	0.2
1	1 78 1	扇馬	-	1.3	/A3 = 3	022	
1	太陽光	米倉		1.0	(注2)	(注2)	(注2)
		その他(1万k	W未満計)	0.7			
地熱等	風力	その他(1万k	W未満計)	-	-	-	-
-D.M. 47		小計		3.3	-	-	-
1	2他社						
1	太陽光	その		_	(注2)	(注2)	(注2)
1	風力	その	ru	_	0.1	0.1	0.1
1		小計				-	-
L		合計			60.0	60.0	60.0
1			応援融通	-			
1			(関西電力)		-37.7	-37.7	-37.7
1		融通、その他	/± 11 = ± \	-			(0.0)
融通等			(九州電力)	-	-20.0	-20.0	-20.0
			7 0 11	+ = +			(0.0)
			その他		40.3	40.3	40.3
1		小計		_	-17.4	-17.4	-17.4
—	l			+ -	F0.44.7	E001 7	(40.3)
1		合計		_	5641.7	5601.7	5611.7
	HRI					l .	(5669.4)

合訂 ※FOを通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。 (注1)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。 (注2)太陽光の供給力評価を自他社計で行っている。(自他社計59.7万kW) (注3)四搭五入の関係で合計が合わない項目がある。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	48	48
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	188	188
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	93	93
予備率%	2010 年度 H1	1.8	1.8
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	7. 4	7.4
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	3. 5	3. 5
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	2, 709	2, 709
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	2, 549	2, 549
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	2,644	2, 644
供給力	2010 年度 H1	2, 757	2, 757
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	2, 737	2, 737
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	2, 737	2, 737
原子力		0	0
火力		2, 340	2, 343
水力		149	138
揚水	2010 年度 H1	401	401
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	381	381
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	381	381
地熱・太陽光・風力		59	61
融通		▲ 180	▲ 174
新電力への供給等		▲ 12	▲ 12

2. 需要面

① 2013年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
20	013年度夏最大電力需要H3	2, 564
20	010年度夏最大電力需要H3	2, 698
差	全分	▲ 134
	気温影響	31
	節電影響	▲ 140
	経済影響	▲ 12
	離脱影響	▲ 13

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014年度夏最大需要想定 H3	2, 521
2	010 年度夏最大電力需要 H3	2, 698
差	全分	▲ 177
	気温影響	▲ 63
	節電影響	▲ 112
	経済影響	12
	離脱影響	▲ 14

夏の累積不快指数(気温)感応度

(万 kW/ポイント,万 kW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
69 (82)	72 (81)	72 (81)

※()内は気温感応度(万kW/℃)

② 気温関連データ

(単位:ポイント, ℃)

	気温℃
過去 10 年間の累積	83. 9
不快指数の平均値	(36. 1)
2013 年度猛暑の累	85. 2
積不快指数	(37.2)

※ () 内は最高気温のデータ

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等		 	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節 2013年度猛暑並み)		
	(1)自社							
原子力			3号機	110.0	0.0	0.0	(
		浜岡	4 号 機	113.7	0.0	0.0	(
			5号機	138.0	0.0	0.0	(
		小	ā†	362	0	0			
171	, ,,	2)他社							
		原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0	(
	L		2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0			
	L	小		53	0	0			
		合	ā†	414	0	0			
	①自社								
			1号機	70.0	72.0	72.0	7		
			2号機	70.0	71.0	71.0	7		
	石炭	碧南	3号機	70.0	73.0	73.0	7		
			4 号 機	100.0	101.0	101.0	10		
			5号機	100.0	101.0	101.0	10		
		·	1号機	52.9	49.4	49.4	4		
			2号機	52.9	49.1	49.1	4		
		知多	3号機	50.0	50.0	50.0	Ę		
		MS	4号機	70.0	70.0	70.0	7		
					5号機	85.4	61.9	61.9	(
				6号機	85.4	82.5	82.5	3	
	l [知多第二	1号機	85.4	82.6	82.6			
	LNG .	和多弗—	2号機	85.4	83.9	83.9			
			1号機	22.0	22.0	22.0			
		LNG 四日市	2号機	22.0	22.0	22.0			
			3号機	22.0	21.1	21.1	- :		
			4号系列	58.5	50.5	50.5			
		l 1		1号機	70.0	72.0	72.0		
		川越	2号機	70.0	72.0	72.0			
			3号系列	170.1	127.2	127.2	1:		
			4号系列	170.1	142.1	142.1	1-		
火力			7号系列	145.8	127.8	127.8	12		
,,,,		新名古屋	8号系列	160.0	139.2	139.2	1:		
	-		1号系列	115.1	96.4	96.4			
		上越	2号系列	115.1	96.4	96.4			
			1号機	50.0	0.0	0.0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
		渥美	3号機	70.0	70.0	70.0			
		<i>12</i>	4号機	70.0	70.0	70.0			
	l F		1号機	37.5	70.0	0.0	 		
	石油	尾鷲	3号機	50.0	52.0	52.0			
	H		2号機	37.5	35.5	35.5			
		武豊	3号機	37.5	35.5	35.5			
		Tr. 4	4号機	37.5	35.5	35.5			
	-	小計	7 7 100	2508	2235	2235	22		
	②他社	11,91		2508	2235	2233			
	U		高砂1号, 高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9			
	卸電気	電源開発	その他	20.0	21.0	21.0			
	 	中山名古屋共同発電	名古屋1(14.9) (注1)	14.9	13.6	13.6			
	IPP	明海発電	豊橋1(14.7)(注1)	14.7	13.5	13.5			
	共同火力	出光興産	受知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.6	22.6			
	大미大기			25.2	0.0	0.0			
	白字丝	コスモ石油	四日市霞(22.3)(注1)	22.3			.		
	自家発	その他		97	18.0 106	18.0 106			
	小計 合計								

電源	種別等	発電	配所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着値 2013年度猛暑並み
	①自社	平岡		10.1			
		奥 泉		9.2			
	-	畑薙第二 横 山		8.5 7.0			
	-	大井川		6.8			
		馬瀬川第二		6.6			
	-			6.2			
	-		+	6.1			
		JII 🗖		5.8			
	-	泰阜		5.3			
	⊢	小 坂 赤 石		4.9 4.0			
	<u> </u>	久々野		3.8			
		東上田		3.5			
	-	久野脇 矢作第二		3.2			
	-	川 `辺		3.2 3.0			
		瀬戸		4.9			
	-	宮川第二		2.9			
	-	上麻生 南 向		2.7 2.7			
	<u> </u>	高根第二		2.6			
		二軒小屋		2.6			
	一般 —	宮川第一 北又渡		2.6 2.4	87.3	87.3	
	(自流式)			2.2	07.0	07.3	
		湯山		2.2			
	<u> </u>	下原		2.2			
	⊢	名 倉 小坂川		2.2			
	⊢	朝日		2.1			
		生田		2.1			
	F	新七宗		2.0			
	⊢	<u>赤石沢</u> 久 瀬		1.9 1.7			
水力	<u> </u>	大 間		1.7			
71/71		烏川第三		1.6			
	-	<u>松川</u> 豊		1.5 1.5			
	-			1.4			
		新太田切		1.4			
	-	中 呂		1.3			
	-	飯島 堀川第三		1.3			
		平穏第一		1.1			
		洞戸		1.1			
	-	根 方 中御所	+	1.1			
		西平		1.0			
L		その他(1万	kW未満計)	29.4			
F	②他社	小計		195	87	87	
F	01611		水窪	5.0	4.8	4.8	
			早木戸	1.1	0.4	0.4	
			佐久間(35) (注1)	17.5	16.7	16.7	
			佐久間第二 秋葉第一	1.6 4.5	1.6 4.5	1.6 4.5	
			秋葉第二	3.5	3.5	3.5	
	卸電気	電源開発	秋葉第三	4.7	4.7	4.7	
			船明 湯上(5.4) (注1)	1.6 2.7	1.6 2.7	1.6 2.7	
			尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	
			尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	
			七色	4.1	4.1	4.1	
F				1.5 1.2	1.5 0.8	1.5 0.8	
			三瀬谷	1.1	0.7	0.7	
	A #4	ハヴャナ	大鹿 裾花	1.0	0.6	0.6	
	公営	公営水力	進花 春近	1.5 2.4	0.9 1.6	0.9 1.6	
			美和	1.2	0.8	0.8	
L			1万kW未満	5.0	3.3	3.3	
-		小計 合計		68 263	61 149	61 149	
	①自社	口前		203	149	149	
Ė	J J=	畑薙第一		13.7	12.5	11.7	
F		高根第一		34.0	23.6	22.1	
⊢		馬瀬川第一 奥矢作第一		28.8 32.0	27.7 29.4	25.9 27.5	
ŀ		奥矢作第二	<u> </u>	78.0	71.8	67.1	
揚水		奥美濃		150.0	145.1	135.8	
	②他社	小計		337	310	290	
F	-€∕ IBT⊥	池原(35) (注1)		17.5	15.9	15.9	
l	電源開発	長野(22) (注1)		11.0	11.0	11.0	
L		新豊根(112.5) (注1)		67.5	64.2	64.2	
		小計 合計		96 433	91 401	91 381	
+	①自社			433	401	361	
F	太陽光	メガソーラーいいだ		0.1	0.0	0.0	
L		メガソーラーいいだ メガソーラーたけとよ 御前崎		0.8	0.2	0.2	
. .	風力	御前崎 小計		2.2	0.0	0.0	
b熱等 -	②他社	(Init)		3	0	U	
F	②他社 太陽光			58.7	58.7	58.7	
F	風力	.i. = i		0.0	0.0	0.0	
⊢		小計 合計		59 62	59 59	59 59	
- +			応援融通(九州電力)		▲ 73.4	▲ 73.4	A
通等	Ē	独通、その他(注2)	応援融通(九州電力) 応援融通(関西電力)	_	▲ 106.6	▲ 106.6	A
			その他	-	▲ 11.9	▲ 11.9	•
近一		小計		0	▲ 192	▲ 192	

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※
		①自社				即吨、十/皿/	2013年度価者型の/次
		911	3号機	110.0	0.0	0.0	0.0
		浜岡	4号機	113.7	0.0		
		7241-4	5号機	138.0	0.0	0.0	
<u> </u>	- L	小吉		362	0		
原一	F刀	②他社					
		原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0	0.
		/ 原电	2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0
		小吉		53	0		
		合計	t	414	0	0	
	①自社						
	OB IL		1号機	70.0	72.0	72.0	72.
			2号機	70.0	71.0		
	石炭	碧南	3号機	70.0	73.0	73.0	73.0
			4号機	100.0	101.0	101.0	
			5号機	100.0	101.0	101.0	101.4
			1号機 2号機	52.9 52.9	49.4 49.1	49.4 49.1	49. 49.
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.i
		知多	4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
			5号機	85.4	82.5	82.5	82.5
			6号機	85.4	82.5	82.5	82.5
		6- 4s 4s	1号機	85.4	82.6	82.6	82.6
	LNG	知多第二	2号機	85.4	83.9	83.9	83.
			1号機	22.0	22.0	22.0	22.0
		四日市	2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	22.0	21.1	21.1	21.
			4号系列	58.5	49.8	49.8	49.8
		川越	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			3号系列	170.1	113.6	113.6	113.6
			4号系列	170.1	142.1	142.1	142.
火力		新名古屋	7号系列	145.8	127.8	127.8	127.
		利口正	8号系列	160.0	139.2	139.2	139.
		上越	1号系列	115.1	96.4	96.4	96.
			2号系列	115.1	96.4	96.4	96.4
		渥美	1号機	50.0	0.0	0.0	0.0
		准天	3号機 4号機	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0
			1号機	37.5	0.0	0.0	70.0
	石油	尾鷲	3号機	50.0	48.8	48.8	48.
			2号機	37.5	35.5	35.5	35.
		武豊	3号機	37.5	35.5	35.5	35.
		<i>2</i> 4.3₹	4号機	37.5	35.5	35.5	35.
		小計		2508	2238	2238	223
	②他社	- 81			2200	2200	220
		電流開発	高砂1号, 高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9	16.
	卸電気	電源開発	その他	_	21.0	21.0	
		中山名古屋共同発電	名古屋1(14.9) (注1)	14.9	13.6	13.6	13.
	IPP	明海発電	豊橋1(14.7) (注1)	14.7	13.5	13.5	13.
	共同火力	出光興産	愛知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.6	22.6	22.
		コスモ石油	四日市霞(22.3)(注1)	22.3	0.0	0.0	0.
	自家発	その他	_	_	18.0	18.0	18.
		小計		97	106	106	106
		合計		2605	2343	2343	2343

電源	種別等	発電	ÎN	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2013年度猛暑並み)※
	①自社		1	101		四吨(1/皿/	2010年没强名至07/ //
	-	平 岡 奥 泉		10.1			
		烟薙第二		8.5			
	I [横 山		7.0			
	l ⊢	大井川 馬瀬川第二		6.8 6.6			
	l +	井川		6.2			
	I [新上麻生		6.1			
	l ⊢	<u> </u>		6.1			
	l -	<u>川口</u> 泰阜		5.8 5.3			
	l [小坂		4.9			
		赤石		4.0			
	l ⊢	<u>久々野</u> 東上田		3.8 3.5			
	l -	<u> </u>		3.2			
	I [矢作第二		3.2			
	l ⊢	川 `辺		3.0			
	l +	瀬戸 宮川第二		4.9 2.9			
		上麻生		2.7			
		南向		2.7			
	l ⊢	高根第二 二軒小屋		2.6 2.6			
	60	<u>ーニー・エケルター</u> 宮川第一		2.6			
	一般 - (自流式) -	北又渡		2.4	78.0	78.0	7:
	(1),(1)	<u>徳山</u>		2.2			
	-	湯 山 下 原	+	2.2			
	-	名 倉	<u> </u>	2.2			
	[小坂川	1	2.1			
	-	朝 日 生 田		2.1			
	l +	五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五五		2.1 2.0			
		赤石沢	<u> </u>	1.9			
		久 瀬		1.7			
水力	-	大間 烏川第三	+	1.7 1.6			
	-	—————————————————————————————————————	1	1.5			
		豊		1.5			
	l ⊢	- 妊川第二 		1.4			
	l ⊢	新太田切 中 呂		1.4			
		飯島		1.3			
		姫川第三		1.2			
		平穏第一		1.1			
	l ⊢	洞 戸 根 方		1.1			
	[中御所		1.0			
		西平	w+ #=1\	1.0			
		その他(1万) 小計	(W木海計)	29.4 195	78	78	
	②他社	17:81		193	70	70	
			水窪	5.0	4.8	4.8	
			<u>早木戸</u> 佐久間(35) (注1)	1.1 17.5	0.3 16.7	0.3 16.7	1
			佐久間第二	1.6	1.6	1.6	
			秋葉第一	4.5	4.5	4.5	
	卸電気	電源開発	<u>秋葉第二</u> 秋葉第三	3.5 4.7	3.0 4.7	3.0 4.7	
	即电X	电源用光		1.6	1.4	1.4	
			湯上(5.4) (注1)	2.7	2.7	2.7	
			尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	
			尾鷲第二 七色	2.5 4.1	2.5 4.1	2.5 4.1	
			小森	1.5	1.5	1.5	
			宮川第三	1.2	0.7	0.7	
			三瀬谷	1.1	0.7	0.7	
	公営	公営水力		1.0 1.5	0.6 0.9	0.6 0.9	
	~ "	2000	春近	2.4	1.5	1.5	
			美和	1.2	0.7	0.7	
		小計	1万kW未満	5.0 68	3.0 60	3.0 60	
		合計		263	138	138	
	①自社						
	<u> </u>	畑薙第一	ļ	13.7	12.0	11.3	
	—	高根第一 馬瀬川第一	1	34.0 28.8	22.9 26.9	21.5 25.1	
		與矢作第一	1	32.0	29.7	27.7	
		奥矢作第二		78.0	72.4	67.7	
	1	奥美濃 小計	1	150.0	144.5	135.1	1:
揚水		小紅		337	308	288	<u> </u>
揚水	②他社		1	17.5	16.5	16.5	
揚水	②他社	池原(35) (注1)					
揚水	②他社 電源開発	長野(22) (注1)		11.0	11.0	11.0	
揚水		長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1)		11.0 67.5	11.0 65.4	65.4	
揚水		長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計		11.0	11.0		
揚水		長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計		11.0 67.5 96 433	11.0 65.4 93 401	65.4 93 381	;
揚水	電源開発	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計		11.0 67.5 96 433	11.0 65.4 93 401	65.4 93 381	
揚水	電源開発 ①自社 太陽光	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーいいだ メガソーラーたけとよ		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2	65.4 93 381 0.0 0.2	
	電源開発	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーにいだ メガソーラーたけとよ 御前崎		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0	
	電源開発 ①自社 太陽光 風力	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーいいだ メガソーラーたけとよ		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0	
	電源開発 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーにいだ メガソーラーたけとよ 御前崎		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0.0 0.0	
	電源開発 ①自社 太陽光 風力	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーしいだ メガソーラーたけとよ 御前崎 小計		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3 3 0.0 0.1	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0 0 60.4	
	電源開発 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーにいだ メガソーラーたけとよ 御前崎 小計		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3 60.4 0.1 61.6	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0 60.4 0.1 61	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0 0 60.4 0.1	
	電源開発 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーしいだ メガソーラーたけとよ 御前崎 小計		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3 3 0.0 0.1	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0 0 60.4	
也熱等	電源開発 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光 風力	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーにいだ メガソーラーたけとよ 御前崎 小計	応援融通(関西電力)	11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3 60.4 0.1 61 64	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0 0 60.4 0.1 61 61 61 48.27 ▲ 91.3	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0.0 0.0 0.0 60.4 0.1. 61 61 \$\text{\$\text{\$\text{\$4\$}}\$} \text{\$\text{\$\text{\$4\$}}\$} \text{\$\text{\$\$}\$} \text{\$\text{\$\$4\$}} \$\text{\$\$4\$	
揚水地熱等	電源開発 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光 風力	長野(22) (注1) 新豊根(112.5) (注1) 小計 合計 メガソーラーしいだ メガソーラーたけとよ 御前崎 小計 合計		11.0 67.5 96 433 0.1 0.8 2.2 3 60.4 0.1 61 64	11.0 65.4 93 401 0.0 0.2 0.0 0 0 60.4 0.1 61 61	65.4 93 381 0.0 0.2 0.0 0.0 0.0 0.0 60.4 0.1. 61 61 \$\text{\$\text{\$\text{\$4\$}}\$} \text{\$\text{\$\text{\$4\$}}\$} \text{\$\text{\$\$}\$} \text{\$\text{\$\$4\$}} \$\text{\$\$4\$	

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万KW)		7月	8月
供給力一需要	2010 年度 H1	▲279	▲283
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	214	206
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※1	87	87
		(59)	(51)
予備率%	2010 年度 H1	▲ 9. 0	▲ 9. 1
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	7. 7	7. 5
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※1	3. 0	3. 0
		(2.0)	(1.8)
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	3, 095	3, 095
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	2, 765	2, 765
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※1	2,873	2, 873
		(2,873)	(2,873)
供給力	2010 年度 H1	2,816	2,812
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	2, 979	2, 971
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) **1	2, 960	2, 960
		(2,932)	(2,924)
原子力*1		0	0
		(0)	(0)
火力※1		2,015	2, 049
		(2, 015)	(2,049)
水力**1		280	260
		(280)	(260)
揚水	2010 年度 H1	282	282
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	444	441
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) **1	426	430
		(424)	(422)
地熱・太陽光・風力		51	54
※ 1		(51)	(54)
融通※1		172	149
		(145)	(121)
新電力への供給等		17	18
※ 1		(17)	(18)

^{※1.} 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。 ※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

		· · · · · /
	(発電端)	
20	013年度夏最大電力需要H3	2, 769
20	010年度夏最大電力需要H3	3, 089
差	全分	▲320
	気温影響	+28
	節電影響	▲324
	経済影響	▲ 21
	離脱影響	A 3

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014年度夏最大需要想定 H3	2, 732
2	010 年度夏最大電力需要 H3	3, 089
差	色分	▲ 357
	気温影響	▲ 79
	節電影響	▲ 263
	経済影響	▲8
	離脱影響	^ 7

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
28℃以上~33℃未満	90	90	90(2013年度実績と同程度)
33℃以上	60	70	70(2013年度実績と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高	35. 2℃
気温の平均値	
2013 年度猛暑の最	36.6℃
高気温	

[※]累積5日最高気温

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2013年度猛暑並み)※	
	'	①自社				(左右即电、1/皿/	2010年及短右至07/ 次
		44. v.m	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0 (0.
原子力		美浜	2号機 3号機	50.0 82.6	0.0	0.0	0.0 (0.0 (0.0 (0.0 (0.0 (0.0 (0.0 (0.0
				82.6	0.0	0.0	0.0 (0
		÷ 15	2号機	82.6	0.0	0.0	0.0 (0
		高浜	3号機	87.0	0.0	0.0	0.0 (0
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0 (0
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0	0.0 (0
			2号機 3号機	117.5 118.0	0.0	0.0	0.0 (0
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0 (0
		小計		977	0	0	0
		②他社					
		原電敦賀	1号機 2号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0 (0
	ŀ	小計	2亏饭	56	0.0	0.0	0.0 (0
	ľ	合計		1,033	0	0	0
	①自社						
	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0	90.0 (90
		No. of Profes	2号機	90.0	90.0	90.0 42.6	90.0 (90
		姫路第二	1号機 2号機	48.7 48.7	42.6 42.6	42.6 42.6	42.6 (42 42.6 (42
			3号機	48.7	42.6	42.6	42.6 (42
			4号機	-	41.9	41.9	41.9 (41
			既設5号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
			既設6号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
		姫路第一	5号機 6号機	72.9 71.3	63.5 63.2	63.5 63.2	63.5 (63 63.2 (63
	LNG	南港	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
		堺港	1号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36
			2号機 3号機	40.0 40.0	36.2 36.2	36.2 36.2	36.2 (36 36.2 (36
			3万伐 4号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36
			5号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36
		赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
	石油	מאינט	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
		相生	1号機 2号機	37.5 37.5	37.5 37.5	37.5 37.5	37.5 (37 37.5 (37
			3号機	37.5	37.5	37.5	37.5 (3
		宮津エネルギー研究所	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0 (0
		呂洋エイルヤー研究所	2号機	37.5	0.0	0.0	0.0 (
火力		多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	0.0 (0
			2号機 1号機	60.0 45.0	0.0 45.0	0.0 45.0	0.0 (0 45.0 (4
		海南	2号機	45.0	45.0	45.0	45.0 (4
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
			4号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60
		御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (6)
			2号機 3号機	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 (60 60.0 (60
		BB - 1 15	1号機	2.0	1.9	1.9	1.9
	ガスタービン	関空エネルギーセンター	2号機	2.0	1.9	1.9	1.9 (
		姫路第一	GT1号機	3.3	2.6	2.6	2.6 (2
		******	GT2号機	3.3	2.6	2.6	2.6 (2
	その他	火力増出力 小計		1,798	10.4 1.599	10.4 1.599	10.4 (10 1.599 (1.5
	②他社	71.81		1,750	1,555	1,355	1,355 (1,3
		東海門 桑	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	23.4 (2
	卸電気	電源開発	橘湾1号、2号	210(注1)	132.0	132.0	132.0 (13
	IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3	13.3 (1
		(株)神戸製鋼所 (株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号 神鋼神戸発電2号	66.5(注1) 66.5(注1)	65.9 65.9	65.9 65.9	65.9 (6 65.9 (6
		(株) 仲戸 装鋼別 (株) ガス&パワー	一	14.6(注1)	14.0	14.0	14.0 (1
		和歌山共同火力	2号、3号	23.1(注1)	10.8	10.8	10.8 (1
		JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2	13.2 (13
	自家発			-	77.1 416	77.1 416	77.1 (77 416 (4
		小計		426			

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※
	①自社					(70.00 51.00)	
		天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
			1~5号機 1号機	3.3 1.1			
		岩倉	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		寝覚	1~2号機	3.5			
			1~2号機 1~2号機	2.6 1.1			
		木曽	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		読書	1~4号機	11.7			
		賤母	1~4号機	1.6			
		# <u>F</u>	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5 1.9			
		<u>新落合</u> 伊奈川	1号機 1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加加	1号機 1~2号機	6.3 13.3			
		兼山	1~2号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
	40	新柳河原	1号機	4.1			
	一般 (自流式)	愛本 黒部川第二	1~2号機	3.1	175.4	175.4	175.4 (175.4)
	(日派式)		1~3号機 1~2号機	7.2 7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.7			
		黒部川第三	1~3号機	8.1			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬場谷	1~3号機	1.1 4.0			
水力			1号機 1号機	3.9			
13.75		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
			1号機 1号機	3.3 4.5			
		境川	1号機	2.4			
		荒谷	1号機	1.1			
		小牧	1~4号機	8.6			
		雄神	1号機	1.4			
		<u>利賀川第一</u> 利賀川第二	1号機 1号機	1.5 3.2			
		祖山	1~3号機	5.4			
		新祖山	1号機	6.8			
		大牧	1~2号機	1.6			
		市荒川	1~2号機	4.7			
		<u>角川</u>	1~2号機	2.3			
			1号機 1~2号機	2.5 5.1			
		万波	1~25億	1.2			
		川原樋川	1~2号機	1.1			
		長殿	1~3号機	1.5			
		その他(1万k		19.3			,
	一般	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.5	3.5	3.5 (3.5)
	一般 (貯水池式)	三尾 黒部川第四	1号機 1~4号機	3.6 33.5	3.5 33.0	3.5 33.0	3.5 (3.5) 33.0 (33.0)
	(1/1/1014)	下小鳥	1号機	14.2	13.0	13.0	13.0 (13.0)
		小計	* ***	332	228	228	228 (228)
	②他社						
			尾上郷	2.0	2.0	2.0	2.0 (2.0)
			御母衣第二	5.9	5.9	5.9	5.9 (5.9)
			御母衣 七色	21.5 4.1	20.4 4.1	20.4	20.4 (20.4) 4.1 (4.1)
	卸電気	電源開発	小森	1.5	1.5	1.5	
			十津川第一	7.5	7.5	7.5	
			十津川第二	5.8	5.8	5.8	5.8 (5.8)
			西吉野第一	3.3	3.3	3.3	3.3 (3.3)
	17 24	± m ~	西吉野第二	1.3	0.5	0.5	0.5 (0.5)
	公営	京都府 小計	公営大野	1.1 54	0.3 51	0.3 51	0.3 (0.3) 51 (51)
		か 合計		386	280	280	280 (280)
		HRI		300	200	200	200 (200)

電源	種別等	:	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※
	①自社				ĺ	772.03 - 772.7	
		主 40.1.	1号機	23.3	9.2	14.9	14.2 (14.2
	喜撰山		2号機	23.3	9.2	14.9	14.2 (14.2
			1号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5
			2号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5
		南夕与中	3号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5)
		奥多々良木	4号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5
			5号機	36.0	19.7	31.7	30.3 (30.2
			6号機	36.0	19.7	31.7	30.3 (30.2
			1号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9
			2号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9
揚水		奧吉野	3号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9
扬小		吳百野	4号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
			5号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9
			6号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9
			1号機	32.0	17.8	28.7	27.5 (27.5
	大河内		2号機	32.0	17.8	28.8	27.6 (27.5
		入河内	3号機	32.0	17.8	28.8	27.5 (27.5
			4号機	32.0	17.8	28.8	27.6 (27.6)
	小計			488	266	428	410 (408)
	②他社						
	卸電気 電源開発 池原		35(注1)	15.9	15.9	15.9 (15.9	
	小青		18	16	16	16 (16	
		合計		506	282	444	426 (424
	①自社						
	太陽光	堺太陽光		1.0	0.3	0.3	0.3 (0.3
		若狭おおい太陽光		0.1	0.0	0.0	0.0 (0.0
	風力			-	-	-	
地熱等		小計		1	0	0	0 (0
*E#! 4	②他社						
	太陽光			54.1	50.4	50.4	50.4 (50.4
	風力			0.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
		小計		54	50	50	50 (50
		合計		55	51	51	51 (51
			応援融通				
			(東京電力)		30.9	30.9	30.9 (0.0
		融通、その他	(中部電力)		106.6	106.6	106.6 (106.6
融通等		maxe, Covins	(北陸電力)		19.9	19.9	19.9 (19.9
			(中国電力)		14.3	14.3	14.3 (18.3
			その他		17.3	17.3	17.3 (17.3
]	小計			189	189	189 (162
		合計		4,204	2,816	2,979	2,960 (2,932

合計 ※ 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。 (注1)当該発電所の設備容量合計値、関西電力は、発電電力の一部を購入している。 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

②2014年8月

電源	種別等	発電所	if	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※
	•	①自社		_			
			1号機	34.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
	原子力 ①自社 石炭 LNG	美浜	2号機 3号機	50.0 82.6	0.0	0.0	0.0 (0.0
			1号機	82.6	0.0	0.0	0.0 (0.0
		高浜	2号機	82.6	0.0	0.0	0.0 (0.0
		同八	3号機	87.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
原	子力		1号機 2号機	117.5 117.5	0.0	0.0	0.0 (0.0
		大飯	3号機	117.3	0.0	0.0	0.0 (0.0
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
		小計		977	0	0	0 (
	ŀ	②他社	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0 (0.
		原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0 (0.
	į	小計		56	0	0	0 (
		合計		1,033	0	0	0 (
			1号機	90.0	90.0	90.0	90.0 (90.
	石炭	舞鶴	2号機	90.0	90.0	90.0	90.0 (90.
			2号機	48.7	42.6	42.6	42.6 (42.
			2号機	48.7	42.6	42.6	42.6 (42.
		姫路第二	3号機	48.7	42.6	42.6	42.6 (42.
		架邱男—	4号機 5号機		42.5 36.5	42.5 36.5	42.5 (42. 36.5 (36.
			既設5号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
			既設6号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.0
		姫路第一	5号機	72.9	63.5	63.5	63.5 (63.
	LNG	7111211 211	<u>6号機</u> 1号機	71.3 60.0	63.2 60.0	63.2 60.0	63.2 (63. 60.0 (60.
		南港	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
			1号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36.
		4m 5#	2号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36.
		堺港	3号機 4号機	40.0 40.0	36.2 36.2	36.2 36.2	36.2 (36. 36.2 (36.
			5号機	40.0	36.2	36.2	36.2 (36.
	-	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
		外包	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
		相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5 (37.
			2号機 3号機	37.5 37.5	37.5 37.5	37.5 37.5	37.5 (37. 37.5 (37.
		ウキー・・・・・ 四次で	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0 (0.
火力		宮津エネルギー研究所	2号機	37.5	0.0	0.0	0.0 (0.
///	石油	多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	0.0 (0.
			2号機 1号機	60.0 45.0	0.0 45.0	0.0 45.0	0.0 (0. 45.0 (45.
		V +-	2号機	45.0	45.0	45.0	45.0 (45.
		海南	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
			4号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
		御坊	1号機 2号機	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 (60. 60.0 (60.
		Tre- hall	2亏饭 3号機	60.0	60.0	60.0	60.0 (60.
		関空エネルギーセンター	1号機	2.0	1.9	1.9	1.9 (1.
	ガスタービン	月エエヤルヤーセンブー	2号機	2.0	1.9	1.9	1.9 (1.
	[姫路第一	GT1号機	3.3	2.6	2.6	2.6 (2.
	その他	火力増出	GT2号機 Hカ	3.3	2.6 6.8	2.6 6.8	2.6 (2. 6.8 (6.
	(47 12	小計		1,798	1,633	1,633	1,633 (1,63
	2他社						
	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	23.4 (23.
	\vdash	新日鐵住金(株)	橘湾1号、2号 広畑	210(注1) 13.3(注1)	132.0 13.3	132.0 13.3	132.0 (132. 13.3 (13.
		(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9 (65.
		(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9 (65.
	共同火力	(株)ガス&パワー	酉島	14.6(注1)	14.0	14.0	14.0 (14
		和歌山共同火力	2号、3号 麻里布	23.1(注1) 13.2(注1)	10.8	10.8	10.8 (10.
	自家発	JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里巾	13.2(注1)	13.2 77.2	13.2 77.2	13.2 (13. 77.2 (77.
	口勿元	小計		426	416	416	416 (41
		小aT		420			

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1	2014年度H1(定着節電、
	①自社					(定着節電、平温)	2013年度猛暑並み)※
	DDIT	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5号機	3.3			
		大滝 大滝	1号機	1.1			
		<u>岩倉</u> 美山	1~2号機 1~2号機	1.1			
		表出 殿山	1~25版	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機 1号機	1.1			
		寝覚	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曽	1号機	11.6			
		大桑 主書	1~3号機 1~4号機	1.3			
		読書 賤母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新落合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳常盤	1~3号機 1~2号機	6.9			
			1~4号機	1.5 5.2			
		<u> </u>	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.3			
		兼山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機 1号機	2.3			
	一般	新柳河原 愛本	1~2早機	4.1 3.1			
	(自流式)	黒部川第二	1~2号機 1~3号機	7.2	156.0	156.0	156.0 (156.0
	(1),,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.7			
		黒部川第三	1~3号機	8.1			
		音沢	1号機	12.4			Ì
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬 鳩谷	1~3号機	1.1			
→k +h			1号機	4.0			
水力		椿原 成出	1号機 1~2号機	3.9 3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
		境川	1号機	2.4			
			1号機 1~4号機	1.1 8.6			
		雄神	1号機	1.4			
		利賀川第一	1号機	1.5			
		利賀川第二	1号機	3.2			
		祖山	1~3号機	5.4			
		新祖山	1号機	6.8			
		大牧 大牧	1~2号機	1.6			
		市荒川 角川	1~2号機 1~2号機	4.7 2.3			
			1~2号機	2.3			
		蟹寺	1~2号機	5.1			
			1号機	1.2			
		万波 川原樋川	1~2号機	1.1			
		長殿	1~3号機	1.5			
	1	その他(1万k		19.3			
	-			3.7	3.5	3.5	3.5 (3.5
	一般	三浦・滝越	1号機、1~2号機				0 . /0
	(貯水池	三尾	1号機	3.6	3.4	3.4	
		三尾 黒部川第四	1号機 1~4号機	3.6 33.5	3.4 32.9	3.4 32.9	32.9 (32.9
	(貯水池	三尾	1号機	3.6	3.4	3.4	32.9 (32.9 13.5 (13.9
	(貯水池 式)	三尾 黒部川第四 下小鳥	1号機 1~4号機 1号機	3.6 33.5 14.2 332	3.4 32.9 13.5 209	3.4 32.9 13.5 209	32.9 (32.9 13.5 (13.5 209 (209
	(貯水池	三尾 黒部川第四 下小鳥	1号機 1~4号機 1号機 尾上郷	3.6 33.5 14.2 332	3.4 32.9 13.5 209	3.4 32.9 13.5 209	32.9 (32.9 13.5 (13.5 209 (209 2.0 (2.0
	(貯水池 式)	三尾 黒部川第四 下小鳥	1号機 1~4号機 1号機 尾上郷 御母衣第二	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9	32.9 (32.9 13.5 (13.5 209 (209 2.0 (2.0 5.9 (5.9
	(貯水池 式)	三尾 黒部川第四 下小鳥	1号機 1~4号機 1号機 1号機 尾上郷 御母衣第二 御母衣	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7	32.9 (32.9 13.5 (13.1 209 (201 2.0 (2.1 5.9 (5.1 19.7 (19.1
	(貯水池式)	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 尾上鄉 御母衣第二 御母衣 七色	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1	32.9 (32.6 13.5 (13.5 209 (200 2.0 (2.0 5.9 (5.6 19.7 (19.7
	(貯水池 式)	三尾 黒部川第四 下小鳥	1号機 1~4号機 1号機 程上鄉 御母衣第二 御母衣 七色 小森	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1	32.9 (32.6 13.5 (13.5 209 (209 2.0 (2.6 5.9 (5.5 19.7 (19.7 4.1 (4.1
	(貯水池式)	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 1号機 個母衣第二 御母衣衣 七色 小森 十津川第一	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5 7.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5	32.9 (32.9 13.5 (13.5 209 (205 2.0 (2.0 5.9 (5.5 19.7 (19.7 4.1 (4.1 1.5 (1.5 7.5 (7.5
	(貯水池式)	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 1号機 1号機 2	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5 7.5 5.8	3.4 32.9 13.5 209 20 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5 5.8	32.9 (32.9 13.5 (13.5 209 (205 2.0 (2.0 5.9 (5.5 19.7 (19.7 4.1 (4.1 1.5 (1.5 7.5 (7.5 5.8 (5.8
	(貯水池式)	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 1号機 1号機 2	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5 7.5 5.8 3.3	34 329 135 209 20 59 19.7 4.1 1.5 7.5 5.8	3.4 4 32.9 13.5 209 209 2.0 5.9 7 4.1 1.5 7.5 5.8 3.3 3.3	32.9 (32.) 13.5 (13.) 209 (20) 2.0 (2.) 5.9 (5.) 19.7 (19.) 4.1 (4.) 1.5 (1.) 7.5 (7.) 5.8 (5.) 3.3 (3.)
	(貯水池式)	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 1号機 1号機 1号機 尾上郷 御母衣第二 御母衣 七色 小森 十津川第一	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5 7.5 5.8	3.4 32.9 13.5 209 20 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5 5.8	32 9 (32 2) 13.5 (13.5 209 (206 2.0 (2.6 5.9 (5.5 19.7 (19.7 4.1 (4.1 1.5 (1.5 5.8 (5.6 3.3 (3.3 6.6 (0.6)
	(貯水池 式) ②他社 卸電気	三尾 黒部川第四 下小鳥 小計	1号機 1~4号機 1号機 1号機 1号機 2号機 1号機 2号機 2号域	3.6 33.5 14.2 332 2.0 5.9 21.5 4.1 1.5 7.5 5.8 3.3	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5 5.8 3.3	3.4 32.9 13.5 209 2.0 5.9 19.7 4.1 1.5 7.5 5.8 3.3 0.6	3 4 (34) 32 9 (32 2) 13.5 (13.5) 209 (206) 2.0 (2.0) 5.9 (5.5) 19.7 (19.7) 4.1 (4.1) 1.5 (1.5) 7.5 (7.5) 3.3 (3.3) 0.6 (0.6) 0.3 (0.3) 5.1 (5.1) 280 (286)

②2014年8月

雷源	種別等	요*	電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1	2014年度H1(定着節電、
电源		501	E//I	ШУЛ (УЛКИ)	2010年度111	(定着節電、平温)	2013年度猛暑並み)※
	①自社						
	喜撰山		1号機	23.3	9.2	14.7	14.4 (14.1
			2号機	23.3	9.2	14.7	14.4 (14.1
			1号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4
			2号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4
		奥多々良木	3号機 4号機	30.3	16.6 16.6	26.5 26.5	25.8 (25.4 25.8 (25.4
			5号機	30.3	19.7	31.5	30.6 (30.1
			5万版 6号機	36.0	19.7	31.5	30.6 (30.1
	-		1号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
			2号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
			3号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
揚水		奥吉野	35版 4号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
			5号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
			6号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8
	-		1号機	32.0	17.8	28.5	27.8 (27.2
	0 P 10			32.0	17.8	28.6	27.8 (27.3
		大河内	3号機	32.0	17.8	28.6	27.8 (27.3
			4号機	32.0	17.8	28.6	27.8 (27.3
		小計	488	266	425	414 (406	
	②他社			400	200	423	414 (400
	卸電気 電源開発 池原		35(注1)	16.4	16.4	16.4 (16.4	
	即电双	小計		18	16	16	16 (16
		合計			282	441	430 (422
	①自社	шиі		506	202	771	400 (422
		堺太陽光		1.0	0.3	0.3	0.3 (0.3
	太陽光	若狭おおい太陽光		0.1	0.0	0.0	0.0 (0.0
	風力			-	-	-	-
地熱等		小計	•	1	0	0	0 (0
地熱寺	②他社						
	太陽光			54.1	54.1	54.1	54.1 (54.1)
	風力			0.0	0.0	0.0	0.0 (0.0
		小計		54	54	54	54 (54
		合計		55	54	54	54 (54)
			応援融通				
			(東京電力)		37.7	37.7	37.7 (0.0)
		融通、その他	(中部電力)		91.3	91.3	91.3 (91.3)
融通等		MAAD. CO/IE	(北陸電力)		11.0	11.0	11.0 (10.8
			(中国電力)		9.3	9.3	9.3 (18.5
			その他		17.9	17.9	17.9 (17.9
		小計			167	167	167 (139
	,	合計		4,204	2,812	2,971	2,960 (2,924

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万kW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	27	▲3
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	45	42
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)※	25 (25)	22 (22)
予備率%	2010 年度 H1	4. 9	▲ 0.5
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	8. 6	8. 0
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)※	4.6(4.6)	4. 1 (4. 1)
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	547	573
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	528	528
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)※	548 (548)	548 (548)
供給力	2010 年度 H1	573	570
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	573	570
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	573 (573)	570 (570)
原子力		0	0
火力		437	436
水力		153	138
揚水	2010 年度 H1	11	11
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	11	11
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	11(11)	11 (11)
地熱・太陽光・風力		4	4
融通※		▲30(▲30)	▲ 17 (▲ 17)
新電力への供給等		^ 2	1

[※]周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万kW)

		(—
	(発電端)	
20	013年度夏最大電力需要H3	523
20	010年度夏最大電力需要H3	569
差	全分	▲ 46
	気温影響	▲ 13
	節電影響	▲ 30
	経済影響	A 3
	離脱影響	0

2014年度節電影響等

(単位:万kW)

	(発電端)	
20	014年度夏最大需要想定 H3	522
20	010 年度夏最大電力需要 H3	569
差	全分	▲ 47
	気温影響	▲ 20
	節電影響	▲ 25
	経済影響	1
	離脱影響	1

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 kW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
15	15	15

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高	34.6
気温の平均値	
2010 年度猛暑の最	35. 6
高気温	

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着的 2010年度猛暑並み
		①自社 志賀	1号機	54.0	0.0	0.0	0.0
		小言	2号機	120.6 175	0.0	新電、平温)	0.0
原一	子力	②他社	敦賀1号機	35.7(注1)	0.0		0.0
		日本原子力発電	敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0
		小言		43 218	0		0
	①自社	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0	20.0
			石炭2号機 1号機	25.0 50.0	20.0 50.0		20.0 50.0
	石炭	七尾	2号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		敦賀	1号機 2号機	50.0 70.0	50.0 70.0		50.0 70.0
		富山	4号機 1号機	25.0 50.0	25.0 50.0		25.0 50.0
火力	石油	富山新港福井	2号機 三国1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
	その他	火力增	出力	25.0	24.4 0.7	0.7	24.4 0.7
	②他社	小計		440	430	430	430
	卸電気 自家発	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7 2.5		4.7 2.5
	13/0	小計 合計		445	7	7	7
	①自社			445	437	437	437
		黒東第二 朝日小川第一		1.0 4.3			
		朝日小川第二 片貝第四		1.4 1.7			
		伊折		1.8			
		馬場島 小見	<u> </u>	2.2 1.5			
		真川 小口川第三		3.4 1.5			
		常願寺川第一		1.1			
		上滝 神通川第二		1.0 4.4			
		神通川第一		8.2 5.0			
		奥山		1.0	<u> </u>		
		猪谷 新猪谷		2.4 3.5			
	一般 (自流式)	<u>牧</u> 東町		4.1 3.2	61.9	61.9	61.9
	(=):	栃尾		1.6			
		<u>中崎</u> 吉野谷		1.1			
		白峰 尾口		1.4 1.8			
		三ツ又第一 尾添		1.3			
		大日川第二		1.5			
		西勝原第一 上打波		1.1			
		<u>五条方</u> 富田		1.8 1.9			
水力		壁倉		2.6			
		中島 滝波川第一		1.8			
		<u>真名川</u> その他(1万k	】 :W未満計)	1.4 28.6			
		有峰第二 有峰第三		12.0 2.0	5.0 0.8		5.0 0.8
		新中地山		7.4	5.3	5.3	5.3
	一般	有峰第一 和田川第一		26.5 2.7	11.0 2.7		11.0 2.7
	(貯水池 式)	和田川第二 小俣		12.2 3.3	8.8 2.2		8.8 2.2
		手取川第二 手取川第三		8.7 3.0	8.7 1.9	8.7	8.7 1.9
		西勝原第三	w 土 法 ()	4.8	3.2	3.2	3.2
		その他(1万k 小計	ww.本洞町)	1.6 191	1.3 113		1.3 113
	②他社 卸電気	垂花明 数	手取第一	25.0	25.0	25.0	25.0
	即电风	電源開発	湯上大長谷第二	2.7	2.7 0.5	2.7	2.7 0.5
			仁歩	1.1	0.5	0.5	0.5
		富山県	室牧 小矢部川第一	2.2 1.3	0.6 0.5	0.5	0.6 0.5
	公営		小矢部川第二 庄東第一	1.1	0.5 1.1		0.5 1.1
		金沢市	上寺津	1.6	0.7	0.7	0.7
		黒部川電力	姫川第六 見座	1.3	1.3	1.0	1.3
		富山共同自家発		1.3	1.0		1.0 4.5
		その他(1万)	葛山 W未満計)	11.4	4.5		
			製山 W未満計)			40	4.3 40 153
	①自社	その他(1万k 小計 合計	人 W未満計)	11.4 54 245	4.5 40 153	40 153	40 153
揚水	②他社	その他(1万k 小計 合計 小計	W未満計)	11.4 54 245	4.5 40 153	40 153 0	40 153 0(0)
揚水		その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計		11.4 54 245 0 11.0	4.5 40 153 0 11.0	40 153 0 11.0	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11)
揚水	②他社 卸電気	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計	W未滿計) 長野1号	11.4 54 245 0	4.5 40 153 0	40 153 0 11.0	40 153 0(0) 11.0(11.0)
揚水	②他社 卸電気 ①自社 太陽光	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計		11.4 54 245 0 11.0 11 11	4.5 40 153 0 11.0 11 11	40 153 0 11.0 11 11	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11) 11(11) 0.1
	②他社 卸電気 ①自社 太陽光 風力	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計		11.4 54 245 0 11.0 11	4.5 40 153 0 11.0 11	40 153 0 11.0 11 11	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11) 11(11)
揚水	②他社 卸電気 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計	<u>長野</u> 1号 <u>長野</u> 1号 	11.4 54 245 0 11.0 11 11 11 0.4 0.4 1 1	4.5 40 153 0 11,0 11 11 0.1 0.0	40 153 0 11,0 11 11 0.1 0.0 3.6	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11) 11(11) 0.1 0.0
	②他社 卸電気 ①自社 太陽光 風力	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計	<u>長野</u> 1号 <u>長野</u> 1号 	11.4 54 245 0 11.0 11 11 0.4 0.4 1 3.6 0.0	4.5 40 153 0 11.0 11 11 0.1 0.0 3.6 0.0	40 153 0 11.0 11 11 11 0.1 0.0 3.6 0.0	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11) 11(11) 0.1 0.0 3.6 0.0
	②他社 卸電気 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計	長野1号 長野1号 	11.4 54 245 0 11.0 11 11 11 0.4 0.4 1 1	4.5 40 153 0 11.0 11.0 11.1 0.1 0.0 3.6 0.0 4	40 153 0 11.0 11.1 11 0.1 0.0 0.0 3.6 0.0 4	40 153 0(0) 11.0(11.0) 11(11) 11(11) 0.1 0.0 3.6 0.0 4
	②他社 卸電気 ①自社 太陽光 風力 ②他社 太陽光	その他(1万k 小計 合計 小計 電源開発 小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計	<u>長野</u> 1号 <u>長野</u> 1号 	11.4 54 245 0 11.0 11 11 0.4 0.4 1 3.6 0.0 4	4.5 40 153 0 11.0 11.0 11.0 0.1 0.0 0.0 3.6 0.0	40 153 0 11.0 11.1 11 0.1 0.0 0.0 3.6 0.0 4	40 153 0(0) 11,0(11,0) 11(11) 11(11) 0.1 0.0 3.6 0.0

合計 (注1)当該発電所の設備容量合計値。北陸電力は、発電電力の一部を購入している。 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。 ※ 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

①2014年8月

電源	種別等	発電	听	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着節 電、平温)	2014年度H1(定着質 2010年度猛暑並み
	-	①自社 志賀	1号機	54.0	0.0	0.0	0.0
		小計	2号機	120.6 175	0.0		0.0
原子	² 力	②他社	敦賀1号機	35.7(注1)	0.0		0.0
		日本原子力発電	敦賀2号機	116(注1) 43	0.0	0.0	0.0
1	@ 	合計	•	218	0		0
1	①自社	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0		20.0
	石炭	七尾	石炭2号機 1号機	25.0 50.0	20.0 50.0	50.0	20.0 50.0
	1100	敦賀	2号機 1号機	70.0 50.0	70.0 50.0		70.0 50.0
		富山	2号機 4号機	70.0 25.0	70.0 25.0		70.0 25.0
火力	石油	富山新港	1号機 2号機	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0	50.0 50.0
	その他	福井 火力増	三国1号機	25.0	22.7 0.7	22.7	22.7 0.7
		小計	ш //	440	428		428
	②他社 卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7		4.7
	自家発	小計			2.5 7		2.5 7
	①自社	合計		445	436	436	436
		黒東第二 朝日小川第一		1.0 4.3			
		朝日小川第二		1.4	1		
		片貝第四 伊折		1.7			
		馬場島		2.2 1.5	1		
		真川 小口川第三		3.4 1.5	1		
		常願寺川第一 上滝		1.1 1.0	+		
		神通川第二 神通川第一		4.4 8.2	1		
		神通川第一 庵谷 奥山		5.0 1.0	1		
		猪谷		2.4	‡		
	一般 (自流式)	新猪谷 牧		3.5 4.1	46.5	46.5	46.5
		東町栃尾		3.2 1.6	40.5	70.0	40.0
		中崎吉野谷		1.1	+		
		白峰尾口		1.4	1		
		三ツ又第一		1.3	†		
		尾添 大日川第二 西勝原第		1.5	‡		
		西勝原第一上打波		1.1	†		
		五条方 富田		1.8 1.9	1		
水力		壁倉中島		2.6 1.8	+		
		流波川第一 真名川		1.3 1.4			
-		その他(1万k)	W未満計)	28.6	E 0	En	E ^
		有峰第二		12.0	5.0 0.8	0.8	5.0 0.8
		新中地山 有峰第一		7.4 26.5	7.3 11.0	11.0	7.3 11.0
	一般 (貯水池	和田川第一 和田川第二		2.7 12.2	2.7 12.1		2.7 12.1
	式)	小俣 手取川第二		3.3 8.7	1.9 8.7	1.9	1.9 8.7
		手取川第三 西勝原第三		3.0 4.8	1.3	1.3	1.3
		四勝原第三 その他(1万k) 小計	W未満計)	1.6 191	1.3	1.3	1.3
	②他社		T Bo hir				
	卸電気	電源開発	手取第一	25.0	25.0 2.7	2.7	25.0 2.7
			大長谷第二 仁歩	1.0 1.1	0.4 0.4	0.4	0.4 0.4
		富山県	室牧 小矢部川第一	2.2 1.3	0.6 0.4	0.4	0.6 0.4
	公営		小矢部川第二 庄東第一	1.1	0.5	0.5	0.5
		金沢市	上寺津 姫川第六	1.6	0.0	0.0	0.0
		黒部川電力富山共同自家発	見座	1.3	0.6	0.6	0.6
		その他(1万k)	葛山 W未満計)	1.3	0.6 3.6	3.6	0.6 3.6
		小計 合計		54 245	37 138		37 138
	①自社	小計		0	0	0	0(0)
	②他社		長野1号	11.0	11.0		11.0(11.0)
揚水		卸電気 電源開発 長野1号 小計		11	11	11	11(11)
揚水		小計		11			
揚水	卸電気	小計 合計	W+ 滋針)	11			
揚水	卸電気	小計 合計 その他(1万k その他(1万k		0.4 0.4	0.1 0.0	0.1	0.1 0.0
揚水	印電気 ①自社 太陽光 風力 ②他社	小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計	N未満計)	0.4 0.4 1	0.1 0.0 0	0.1 0.0 0	0.1 0.0 0
	卸電気 ①自社 太陽光 風力	小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	N未満計) 也	0.4 0.4	0.1 0.0	0.1 0.0 0	0.1 0.0
	卸電気 ①自社 太陽力 ②他社 太陽光	小計 合計 その他(1万k その他(1万k 小計 その そのり そのり そのり	N未満計) 也	0.4 0.4 1 3.7 0.0	0.1 0.0 0 3.7 0.0 4	0.1 0.0 0 3.7 0.0 4	0.1 0.0 0 3.7 0.0 4
	卸電気 ①自社 太陽力 ②他社 太陽光	小計 合計 その他(175k その他(175k 小計 その その) 小計 合計	N未満計) 也	0.4 0.4 1 3.7 0.0	0.1 0.0 0 3.7 0.0	0.1 0.0 0 3.7 0.0 4 4 11.0	0.1 0.0 0 3.7 0.0

合計 (注1)当該発電所の設備容量合計値、北陸電力は、発電電力の一部を購入している。 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。 ※ 周波教変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(光片 工 vw)			
(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	▲ 22	▲ 22
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	83	83
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	47	47
		(47)	(47)
予備率%	2010 年度 H1	▲ 1.8	▲ 1.8
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	7. 6	7. 5
	2014 年度H1(定着節電、2010 年度猛暑並み)※	4. 2	4. 1
		(4.2)	(4.1)
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	1, 201	1, 201
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	1, 096	1, 096
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	1, 134	1, 134
供給力	2010 年度 H1	1, 179	1, 179
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	1, 179	1, 179
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み) ※	1, 181	1, 181
		(1, 181)	(1, 181)
原子力		0	0
火力		1,011	1,011
水力		55	48
揚水	2010 年度 H1	142	142
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	142	142
	2014 年度H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み) ※	145	144
		(145)	(144)
地熱・太陽光・風力		31	32
融通※		▲ 56	▲ 50
		(▲56)	(▲50)
新電力への供給等		▲ 4	▲ 4

[※] 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

		· · · · · /
	(発電端)	
2013年度夏最大電力需要 H3		1, 107
2010年度夏最大電力需要H3		1, 191
差	全分	▲84
	気温影響	A 6
	節電影響	▲ 51
	経済影響	▲ 24
	離脱影響	▲3

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014年度夏最大需要想定 H3	1, 086
2	010 年度夏最大電力需要 H3	1, 191
差	全分	▲ 105
	気温影響	▲38
	節電影響	▲ 43
	経済影響	▲22
	離脱影響	^ 2

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
28	30	30

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高	35. 2
気温の平均値	50. 2
2010 年度猛暑の最	25.0
高気温	35. 9

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

	①2014年7月					•	平成26年4月14日現在	
電源	種別等		電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度猛暑並み)※	
		①自社	1号機	46.0	0.0	0.0	0.0	
原一	子力	島根原子力	2号機	82.0 128	0.0	0.0	0.0	
			`ā†	128	0	0	C	
	①自社	三隅	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		水島	2号機	15.6	6.7	6.7	6.7	
	石炭	大崎	1-1号機 1号機	25.9 50.0	0.0 50.0	0.0 50.0	0.0 50.0	
		新小野田	2号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
		下関	1号機 1号機	17.5 28.5	16.5 26.0	16.5 26.0	16.5 26.0	
	LNG	水島	3号機	34.0	32.0	32.0	32.0	
		柳井	1号系列(6軸) 2号系列(4軸)	140.0 (75.0, 79.2)	55.8 78.4	55.8 78.4	55.8 78.4	
		工 台	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		玉島	2号機 3号機	35.0 50.0	35.0 50.0	35.0 50.0	35.0 50.0	
	石油	岩国	2号機	35.0 50.0	34.0 50.0	34.0 50.0	34.0 50.0	
		下松	3号機 3号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
火力	内燃力	下関 離島一括	2号機	40.0 3.6	36.0 2.5	36.0 2.5	36.0 2.5	
	その他	火力	曽 出力	-	5.1	5.1	5.1	
	②他社	小計		780	733	733	733	
	€/IBTI		竹原1号, 3号	95.0	88.1	88.1	88.1	
	卸電気	電源開発	松島1号, 2号 松浦1号, 2号	(注) 100.0 (注) 200.0	46.8 37.8	46.8 37.8	46.8 37.8	
			橘湾1号, 2号	(注) 210.0	28.4	28.4	28.4	
		宇部興産 三菱レイヨン	宇部興産1号 三菱レイヨン大竹1号	19.5 4.0	0.0 4.0	0.0 4.0	0.0 4.0	
	IPP	一及ビココン	福山	(注) 84.4				
	共同火力	瀬戸内共同火力	新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	(注) 84.4	40.2	40.2	40.2	
			倉敷 新1号, 3号, 4号, 5号	(注) 61.3	22.0	22.0	22.0	
	自家発				10.2	10.2	10.2	
		小計 合計		351 1131	278 1011	278 1011	278 1011	
	①自社				1011	1011	1011	
		<u>新大呂</u> 用瀬	1号機 1号機	1.3 1.0				
		新川平	1号機	1.4				
		潮	1号機 2号機	1.8				
		明塚	1号機	1.3				
	一般(自流式)	奥津第二	2号機 1号機	1.3 1.5				
		湯原第一	1号機	1.3	1.3			
				2号機 1号機	1.3 1.2			
			湯原第二	2号機	1.2		İ	
			田原 府中	1号機 1号機	2.2 1.2			
			椋梨川	1号機	2.3	41.3	41.3	41.3
			玖波	1号機 2号機	1.0			
		新帝釈川	1号機	1.1				
水力		神野瀬	1号機 2号機	1.0 1.0				
		新熊見	1号機	2.3				
		集木川第一 滝山川	1号機 1号機	2.4 5.2				
		加計	1号機	1.6				
		間野平 太田川	1号機 1号機	1.5 1.6				
		可部	1号機	3.8				
		佐々並川 その他(1万	1号機 ikW未満計)	1.4 31.2				
	@ #L±1	小計		78	41	41	41	
	<u>②他社</u> 卸電気	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5	4.5	
			新見1号	1.1				
	公営	県営水力	加茂1号 菅野1号	1.4 1.5	9.3	9.3	9.0	
			新阿武川1号 その他(1万kW未満計)	2.0				
		小計	てい他(I力KW木両計)	12.0 22	14	14	14	
	①自社	合計		101	55	55	55	
	UBIL		1号機	30.0				
		俣野川	2号機 3号機	30.0 30.0				
			4号機	30.0				
揚水		南原	1号機 2号機	31.0 31.0	142.2	142.4	144.5	
200737			1号機	7.7				
	新成辺川		2号機 3号機	7.6 7.6				
			4号機	7.6				
				212 212	142 142	142 142	145 145	
	①自社		<u>'</u>					
	太陽光	福山太陽光 小計		0.3	0.1	0.1	0.1	
也熱等	②他社		_					
	太陽光 風力			31.2 0.2	30.4 0.2	30.4 0.2	30.4 0.2	
		小計 合計		31	31	31	3	
		古話	応援融通	32	31	31	31	
	I		(関西電力)		-14.3	-14.3	-14.3 (-18.3	
			1				(-18.3	
融通等		融通、その他	(+ 44 雪 +)		-41.7	-41.7	-41.7	
融通等		融通、その他	(九州電力)				-41.7 (-37.7	
融通等		融通、その他 小計	(九州電力) その他		-41.7 -3.7 -60	-41.7 -3.7 -60		

⁽注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。 ※ 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

①2014年8月

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)※	
		自担原乙力	1号機	46.0	0.0	0.0	0	
原一	子力	島根原子力	2号機	82.0	0.0	0.0		
	F	小i 合i	T	128 128	0	0		
	①自社							
	-	三隅 水島	1号機 2号機	100.0 15.6	100.0	100.0 6.7	10	
	石炭	大崎	1-1号機	25.9	0.0	0.0		
		新小野田	1号機 2号機	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0	50	
		下関	1号機	17.5	16.5	16.5	10	
		水島	1号機 3号機	28.5 34.0	26.0 32.0	26.0 32.0	3:	
	LNG	柳井	1号系列(6軸)	140.0	55.8	55.8	5	
		191-21	2号系列(4軸) 1号機	(75.0, 79.2) 35.0	78.4 35.0	78.4 35.0	3:	
		玉島	2号機	35.0	35.0	35.0	3	
	石油		3号機 2号機	50.0 35.0	50.0 34.0	50.0 34.0	3-	
	'11 /Ш	岩国	3号機	50.0	50.0	50.0	5	
	-		3号機 2号機	70.0 40.0	70.0 36.0	70.0 36.0	7	
火力	内燃力	離島一括	_	3.6	2.5	2.5	3	
	その他		出力	- 780	5.1	5.1	7	
	②他社	/\frac{1}{n}		780	733	733	<i>'</i>	
			竹原1号, 3号	95.0	88.1	88.1	8	
	卸電気	電源開発	松島1号, 2号 松浦1号, 2号	(注) 100.0 (注) 200.0	46.8 37.8	46.8 37.8	3	
		gin den son -d-	橘湾1号, 2号	(注) 210.0	28.4	28.4	2	
	⊦	宇部興産 三菱レイヨン	宇部興産1号 三菱レイヨン大竹1号	19.5 4.0	0.0 4.0	0.0 4.0		
	IPP		福山	(注) 84.4	40.2	40.2	4	
	共同火力	瀬戸内共同火力	新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	(/±/ 04.4	40.2	40.2	4	
			倉敷 新1号, 3号, 4号, 5号	(注) 61.3	18.3	18.3	18	
	自家発		Ap(11.5), 0.5), 1.5), 0.5		14.2	14.2	1-	
		<u>小計</u> 合計		351 1131	278 1011	278 1011	10	
	①自社				1011	1011	10	
	-	新大呂 用瀬	1号機	1.3				
		新川平	1号機	1.4				
		潮	1号機	1.8				
	-		2号機 1号機	1.8				
	明塚 奥津第二 湯原第一 湯原第二 田原 府中 (自流式) 現 (自流式)		2号機	1.3				
			1号機	1.5]			
		2号機	1.3					
		湯原第二	1号機	1.2				
			2号機 1号機	1.2 2.2				
		府中	1号機	1.2				
			1号機	2.3 1.0	35.7	35.7	3	
			2号機	1.0				
	-	新帝釈川	1号機	1.1				
水力		神野瀬	2号機	1.0				
		新熊見	1号機	2.3				
	-	柴木川第一 滝山川	1号機	2.4 5.2				
		加計	1号機	1.6				
	⊦	間野平 太田川	1号機	1.5 1.6				
		可部	1号機	3.8				
		佐々並川 その他(1万k	1号機 (W未滿計)	1.4 31.2				
		小計	************	78	36	36		
	②他社 卸電気	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5		
	四电机	电邮用尤	新見1号	1.1	4.5	4.5		
	△☆	目 告 セ キ	加茂1号	1.4	77			
	公営	県営水力	萱野1号 新阿武川1号	1.5 2.0	7.7	7.7		
		J. 21	その他(1万kW未満計)	12.0				
		小計 合計		22 101	12 48	12 48		
	①自社		, E im		10			
		/C 07 //	1号機 2号機	30.0 30.0				
		俣野川	3号機	30.0				
			4号機 1号機	30.0 31.0				
		南原	2号機	31.0	142.4	141.8	14	
揚水	新成羽川		1号機	7.7				
揚水			2号機 3号機	7.6 7.6				
揚水		201000 00001		7.6				
揚水			4号機			142		
揚水		小計	4号機	212	142 142			
揚水	①自社	小計 合計	4号機	212 212	142	142		
揚水	①自社 太陽光	小計 合計 福山太陽光	4号機	212 212 0.3	0.1	0.1		
	太陽光 ②他社	小計 合計	4号機	212 212 0.3 0	0.1 0	0.1 0		
	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光	4号機	212 212 0.3 0 31.2	0.1 0 31.2	0.1 0 31.2		
	太陽光 ②他社	小計 合計 福山太陽光 小計 - - - 小計	4号機	212 212 0.3 0	0.1 0	0.1 0	3	
	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光 小計 -		212 212 0.3 0 31.2 0.2	142 0.1 0 31.2 0.2	31.2 0.2	3	
	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光 小計 - - - 小計	応援融通	212 212 0.3 0 31.2 0.2 31	31.2 0.2 31.2 0.2 31 32	31.2 0.2 31.3 32	3	
	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光 小計 ー ー ー ー ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	応援融通 (関西電力)	212 212 0.3 0 31.2 0.2 31	31.2 0.2 31.3 31 32	142 0.1 0 31.2 0.2 31 32 -9.3	- (-1	
也熱等	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光 小計 - - - 小計	応援融通	212 212 0.3 0 31.2 0.2 31	31.2 0.2 31.2 0.2 31 32	31.2 0.2 31.3 32	- (-1	
揚水地熱等	②他社 太陽光	小計 合計 福山太陽光 小計 ー ー ー ー ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	応援融通 (関西電力)	212 212 0.3 0 31.2 0.2 31	31.2 0.2 31.3 31 32	142 0.1 0 31.2 0.2 31 32 -9.3	- (-1	

⁽注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。 ※ 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	△33	△36
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	50	46
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	28	24
予備率%	2010 年度 H1	△5.5	△6.1
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	9.2	8.6
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	4.9	4.3
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	597	597
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	537	537
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	559	559
供給力	2010 年度 H1	564	560
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	587	583
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	587	583
原子力		0	0
火力		470	470
水力		62	59
揚水	2010 年度 H1	29	29
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	52	52
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度猛暑並み)	52	52
地熱・太陽光・風力		16	17
融通		0	0
新電力への供給等		△14	△15

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位:万KW)

		· · · · /
	(発電端)	
2013年度夏最大電力需要H3		542
2010年度夏最大電力需要H3		594
差	分	△52
	気温影響	$\triangle 3$
	節電影響	△39
	経済影響	△9
	離脱影響	△1

2014年度節電影響等

(単位:万KW)

(発電端)	
2014 年度夏最大需要想定 H3	532
2010 年度夏最大電力需要 H3	594
差分	△62
気温影響	△22
節電影響	△31
経済影響	$\triangle 6$
離脱影響	△3

② 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
22	22	22

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高	34. 4
気温の平均値	
2010 年度猛暑の最	35. 0
高気温	

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1		2014年度H1(定着節 2010年度猛暑並み)
	•	①自社					
			1号機	56.6	0.0	0.0	
原	子力	伊方	2号機	56.6			
	}	/\ri	<u> 3号機</u>	89.0 202			
				202			
	①自社	ш		202		0	
		橘湾	1号機	70.0	70.0	70.0	
	石炭		1号機	15.6	15.6	15.6	
			2号機	25.0			
	LNG	坂出	1号機	29.6		0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	
			4号機 2号機	35.0 35.0			
		坂出	3号機	45.0			
	l l		1号機	12.5		0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 15.6 25.0 26.2 35.5.3 35.0 45.6 36.6 45.6 36.6 36.6 36.6 36.6 36.6 36.6 36.6 3	
	石油	阿南	2号機	22.0	22.0		
		[PH] [+]	3号機	45.0	45.6		
火力			4号機	45.0	45.6	45.6	
	②他社	小計		380	366	366	
	€池吐仕		電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	
	卸電気	電源開発	電発松浦1号、2号	200.0(注1)			
			電発橘湾1号、2号	210.0(注1)	28.3	28.3	
	IPP	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	
	共同火力	土佐発電	土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0	
		住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5		
	自家発	ıν≘t		110			
		<u>小計</u> 合計		116 496			
	①自社	HII		430	470	470	
		広野	1号機	3.6			
	[天神	1号機	1.2		節電、平温)	
	l	大渡	1号機	3.3			
	一般	<u>仁淀川第三</u>	1号機	1.0	102	10.2	
	(自流式)		1~3号機 1~2号機	1.9 1.6	10.3	10.3	
	l		1号機	2.4			
	l	面河第三	1号機	2.2			
		その他(1万)	<w未満計)< td=""><td>13.4</td><td></td><td></td><td></td></w未満計)<>	13.4			
	一般	松尾川第一、第二		4.2	4.2		
	(貯水池	平山	1号機	4.2			
	式)	<u>分水第一〜第四</u> その他(1万)	/W丰准計/	5.3 1.4			
		小計	(YY/八/叫百1 /	46			
水力	②他社						
			魚梁瀬	3.6(注1)	2.4		
	卸電気	電源開発	二又	7.2(注1)			
			長山 早明浦	3.7(注1) 4.2			
			日野谷	6.2		0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.	
		徳島県	川口	1.2			
			勝浦	1.1	0.9	## 第次 平温) 20 0.0	
		高知県	永瀬	2.3	1.9		
	公営	IDI VH XIZ	杉田	1.2			
		愛媛県	道前道後第一~第三発電所	2.5			
		乏嫉乐	<u> </u>	1.0 2.9			
		その他(1万)		1.0			
		小計		33			
		合計		78			
	①自社	- 本川	1 E 144				
	<u> </u>	大森川	1号機	1.2			
	-	<u> </u>	1号機 1号機	1.3 4.7			
易水			1号機				
		本川	2号機	61.5	22.8	45.5	
		小計		69			
	(A) #4.11	合計		69	29	52	
	①自社 太陽光	松山太陽光	 	0.2	0.1	0.1	
	風力	仏山人物元	+	0.2			
	ل فر بهدر	小計	'	0.0			
熱等	②他社						
	太陽光			16.8			
	風力	1 = 1		0.0			
		小計		17			
		合計		17	16	16	
				î	_120	_100	
 !通等		融通、その他 小計			-13.9 -14	-13.9 -14	-

(別添)

①2014年8月

電源	種別等	発電	所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電 2010年度猛暑並み)
	(①自社	1号機	56.6	0.0	0.0	
	- .	伊方	2号機	56.6	0.0		(
原-	子力		3号機	89.0	0.0	0.0	(
		小吉	t	202	0	0	
		合語	†	202	0	0	
	①自社	橘湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70
	石炭		1号機	15.6	15.6		15
	1,2	西条	2号機	25.0	25.0		25
	LNG	坂出	1号機	29.6	25.6	25.6	25
	LIVO	- — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	4号機	35.0	35.5	35.5	35
		坂出	2号機	35.0 45.0	35.0		35 45
	l +		3号機 1号機	12.5	45.6 0.0		4:
	石油	阿南	2号機	22.0	22.0	22.0	2:
		PHJ [‡]	3号機	45.0	45.6	45.6	4:
火力		1 =1	4号機	45.0	45.6		4.
	②他社	小計		380	366	366	36
	全地在		電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	0.4	
	卸電気	電源開発	電発松浦1号、2号	200.0(注1)	18.9		1
	2,7024		電発橘湾1号、2号	210.0(注1)	28.3	節電、平温)	2
	IPP	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0		1
	共同火力	土佐発電	土佐発電所	15.0(注1)	15.0		1
		住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5		
	自家発	小計		116	12.0 104		1
		合計		496	470		4
	①自社	1111		430	470	470	
	<u> </u>	広野	1号機	3.6			
		天神	1号機	1.2			
		大渡	1号機	3.3			
	一般	仁淀川第三	1号機 1~3号機	1.0	15.4	15.4	15
	(自流式)	<u>津賀</u> 佐賀	1~3亏機	1.9 1.6	13.4	15.4	
		柳谷	1号機	2.4			
		面河第三	1号機	2.2			
		その他(1万k	W未満計)	13.4			
	一般	松尾川第一、第二	- + + + + + + + + + + + + + + + + + + +	4.2	4.2		
	(貯水池	平山 分水第一~第四	1号機	4.2 5.3	4.1 5.0		
	式)		W未満計)	1.4	1.2		
		小計		46	30		
水力	②他社						
			魚梁瀬	3.6(注1)	2.4		
	卸電気	電源開発	二又 長山	7.2(注1) 3.7(注1)	4.8 2.0		
			早明浦	3.7 (/± 1/ 4.2	4.2		
			日野谷	6.2	5.8		
		徳島県	ЛΠ	1.2	0.7		
			勝浦	1.1	0.9		
	公営	高知県	永瀬	2.3	1.9		
	公呂		杉田 道前道後第一~第三発電所	1.2 2.5	0.7 2.4		
		愛媛県	返削退後第一で第二先電別	1.0	0.0		
			銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5		
		その他(1万k		1.0	0.8		
		小計		33	29		
	合計 ①自社			78	59	59	
	UH11	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	
			1号機	1.3	1.1		
		穴内川					
提水 おおおおおおおおおおおお		穴内川 蔭平	1号機	4.7	4.3	4.3	
揚水		蔭平	1号機 1号機	4.7 61.5			
揚水		蔭平 本川	1号機	61.5	22.8	45.5	
揚水		蔭 平 本川 小計	1号機 1号機	61.5 69	22.8 29	45.5 52	
揚水	①自社	蔭平 本川	1号機 1号機	61.5	22.8	45.5 52	
揚水	①自社 太陽光	蔭 平 本川 小計	1号機 1号機	61.5 69	22.8 29	45.5 52	
揚水		蔭平 本川 小計 合計 松山太陽光	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0	22.8 29 29 0.1 0.0	45.5 52 52 0.1 0.0	,
	太陽光 風力	蔭平 本川 小計 合計	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2	22.8 29 29 0.1	45.5 52 52 0.1	,
	太陽光 風力 ②他社	蔭平 本川 小計 合計 松山太陽光	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0	22.8 29 29 0.1 0.0 0	45.5 52 52 0.1 0.0 0	
揚水	太陽光 風力 ②他社 太陽光	蔭平 本川 小計 合計 松山太陽光	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0	22.8 29 29 0.1 0.0 0	45.5 52 52 0.1 0.0 0	
	太陽光 風力 ②他社	蔭平 本川 小計 合計 松山太陽光 小計	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0	22.8 29 29 0.1 0.0 0 16.8 0.0	45.5 52 52 0.1 0.0 0 16.8 0.0	
	太陽光 風力 ②他社 太陽光	蔭平 本川 小計 合計 松山太陽光	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0	22.8 29 29 0.1 0.0 0	45.5 52 52 0.1 0.0 0	1
也熱等	太陽光 風力 ②他社 太陽光	陰平 本川 小計合計 松山太陽光 小計 小計合計 融通、その他	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0 16.8 0.0	22.8 29 29 0.1 0.0 0 16.8 0.0 17 17 17	45.5 52 52 0.1 0.0 0 16.8 0.0 17 17 -14.5	1
	太陽光 風力 ②他社 太陽光	陰平 本川 小計 合計 松山太陽光 小計 小計 合計	1号機 1号機	61.5 69 69 0.2 0.0 0 16.8 0.0	22.8 29 29 0.1 0.0 0 16.8 0.0 17	45.5 52 52 0.1 0.0 0 16.8 0.0 17 17	

⁽注1)当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位:万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010 年度 H1	▲103	▲103
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	153	153
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※	51	51
		(27)	(22)
予備率%	2010 年度 H1	▲ 5. 9	▲ 5. 9
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	9. 7	9. 7
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※	3.0	3.0
		(1.6)	(1.3)
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	1, 750	1, 750
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	1, 575	1, 575
	2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み)	1,671	1, 671
供給力	2010 年度 H1	1,647	1, 647
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	1, 728	1, 728
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※	1,722	1, 722
		(1, 698)	(1,693)
原子力		0	0
火力		1, 180	1, 179
水力		114	109
揚水	2010 年度 H1	146	146
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	227	227
	2014 年度H1 (定着節電、2013 年度猛暑並み) ※	221	221
		(221)	(221)
地熱・太陽光・風力		48	49
融通※		145	149
		(121)	(120)
新電力への供給等		14	14

^{※()}内は、周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合。

2. 需要面

① 2013年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
20	013 年度夏最大電力需要 H3	1, 625
20	010 年度夏最大電力需要 H3	1, 730
差	分	▲ 105
	気温影響	+83
	節電影響	▲ 185
	経済影響	+5
	離脱影響	▲8

② 2014 年度節電影響等

(単位:万KW)

	(発電端)	
2	014 年度夏最大需要想定 H3	1, 566
2	010 年度夏最大電力需要 H3	1, 730
君	 全分	▲ 164
	気温影響	▲ 12
	節電影響	▲ 161
	経済影響	+22
	離脱影響	▲ 13

③ 夏の気温感応度(最高気温)(万 KW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
43	50	50

④ 気<u>温</u>関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高	34. 3
気温の平均値	34. 3
2013 年度猛暑の最	26.0
高気温	36. 2

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等		発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1	2014年度H1	
-5115	1231 (①自社	1号	55.9	0.0	(定着節電、平温) 0.0	(定着節電、2013年度猛暑並∂ 0.0	
		玄海	2号	55.9	0.0	0.0	0.0	
			3号 4号	118.0 118.0	0.0	0.0	0.0	
原	子力	川内	1号 2号	89.0 89.0	0.0	0.0	0.0 0.0	
		②他社	小計	526	0	0	0	
		_	小計	0.0	0.0	0.0	0.0	
	①自社		合計	526	0	0	0	
		松浦	1号 1号	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0	
	石炭	苓北 苅田	2号 新1号	70.0 36.0	70.0 36.0	70.0 36.0	70.0 36.0	
			3号	60.0	60.0	60.0	60.0	
	LNG	新小倉	4号 5号	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	
		新大分	1号系列 2号系列	69.0 87.0	60.8 79.2	60.8 79.2	60.8 79.2	
			3号系列 2号	73.5 37.5	64.8 0.0	64.8 0.0	64.8 0.0	
		唐津	3号 1号	50.0 37.5	0.0 37.5	0.0 37.5	0.0 37.5	
	石油	相浦	2号 1号	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0	
	ПЛП	豊前	2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
火力		川内	1号 2号	50.0 50.0	48.5 50.0	48.5 50.0	48.5 50.0	
		苅田 一	新2号	37.5 0.0	37.5 0.0	37.5 0.0	37.5 0.0	
	ガスタービン	_		0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	
	内燃力	燃力 離島一括	0.0 20.4					
		5	火力增出力 <>急設置電源	0.4	1.0	1.0	4 1.0	
	その他		小計	0.0 1,108	11.7 991	11.7 991	11.7 991	
	②他社		松浦1号(100)、2号(100)(注1)	80.0	37.8	37.8	37.8	
	卸電気	電源開発	松島1号(50)、2号(50)(注1) 橘湾1号(105)、2号(105)(注1)	40.0 10.0	37.4 9.4	37.4 9.4	37.4 9.4	
	IPP		戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)(注1)	42.3	44.6	44.6 19.0	44.6 19.0	
		新日本製鐵	大分9号(30)	30.0	30.0	30.0 10.6	30.0 10.6	
	ロか元		小計合計	223 1 330	189	189 1,180	189 1,180	
	①自社	大淀川第一	—		1,100	1,100	1,100	
		柳又	_	6.4				
		大淀川第一	_	5.6				
		松原	_	5.1				
		黒川第一	_	4.2				
	一般(白流式)		女子畑		3.0			
		川原		2.2				
		鮎の瀬		1.8	58.9	58.9	58.9	
		大内原		1.6	1.6			
		下 筌		1.5				
水力		軸丸		1.3				
		大 河 内		1.2				
				1.2				
		古屋敷 梶原		1.0 1.0				
	一般	ーツ瀬	その他(1万kW未満計) —	25.1 18.0	17.1	17.1	17.1	
		上椎葉	小計		7.9 84	7.9 84	7.9 84	
	②他社		川内川第一(12.0)	12.0	9.4	9.4	9.4	
	卸電気	電源開発	川内川第二(1.5) 瀬戸石(2.0)	1.5 2.0	1.2 1.6	1.2 1.6	1.2 1.6	
	八学		福岡県企業局 大分県企業局	1.4 7.0	0.8 4.2	0.8 4.2	0.8 4.2	
		3.3 9.5	3.3 9.5					
			小計	45	30	30 114	30 114	
	/]:		— (注2)	120.0	76.3	118.5	115.3 (
		天山	— (注2)	60.0	38.1	49.4 59.2	48.0 57.7	
揚水	②他社		小計 (注2)			227	221	
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0 0.0	
	①自社		合計 (注2)	230	146	227	221	
		八丁原	1号 2号	5.5 5.5	3.4 4.5	3.4 4.5	3.4 4.5	
	地熱	大岳 山川		1.3 3.0	1.1 1.7	1.1 1.7	1.1 1.7	
		大霧 — 3.0 滝上 — 2.8	2.4 2.6	2.4 2.6	2.4 2.6			
也熱等	太陽光		その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計)	0.2 0.3	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	
	風力		その他(1万kW未満計) 小計	0.3 22	0.0 16	0.0 16	0.0 16	
	②他社 太陽光		その他(1万kW未満計)	31.3	31.3	31.3	31.3	
	風力		その他(1万kW未満計) 小計	0.9 32	0.9 32	0.9 32	0.9 32	
			合計 応援融通	54	48	48	48	
	宣布:"不	、その他	(東京電力)(注2) (中部電力)(注2)	0.0 0.0	20.0 73.4	20.0 73.4	20.0 73.4	
独通等	開紫地	C V/IB	(北陸電力)(注2) (中国電力)(注2)	0.0 0.0	9.9 41.7	9.9 41.7	9.9 41.7	
			その他 小計 (注2)	0.0	13.9 159	13.9 159	13.9 159	
		合計 (1,647	1,728	1,722 (

2014年8月

	2014年8月						平成26年4月14日ま
電源	種別等	白牡	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)
		自社	1号 2号	55.9	0.0	0.0	0.0
		玄海	25 3号 4号	55.9 118.0	0.0	0.0	0.0
原	子力	川内	1号	118.0 89.0	0.0	0.0	0.0
,,,,			2号 小計	89.0 526	0.0	0.0	0.0
		他社		0.0	0.0	0.0	0.0
			小計 合計	0.0 526	0.0	0.0	0.0
	自社	松浦	1号	70.0	70.0	70.0	70.0
	石炭	苓北	1号 2号	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0
		苅田	新1号	36.0	36.0	36.0	36.0
		新小倉	3号 4号	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0	60.0 60.0
	LNG		5号 1号系列	60.0 69.0	60.0 60.8	60.0 60.8	60.0 60.8
		新大分	2号系列	87.0 73.5	79.2	79.2	79.2 64.8
		唐津	3号系列	37.5	64.8 0.0	64.8 0.0	0.0
		相浦	3号 1号	50.0 37.5	0.0 37.5	0.0 37.5	0.0 37.5
	石油		<u>2</u> 号 1号	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0
		豊前	2号 1号	50.0 50.0	50.0 48.5	50.0 48.5	50.0 48.5
火力		川内	2号 新2号	50.0 37.5	50.0 37.5	50.0 37.5	50.0 37.5
	苅田	MIZ 5	0.0	0.0	0.0	0.0	
	ガスターピン			0.0	0.0	0.0	0.0 0.0
	内燃力	離島一括		0.0 39.5	0.0 20.4	0.0 20.4	0.0 20.4
		-	火力増出力 ※急設置電源	0.0 0.4	3.7 1.0	3.7 1.0	3.7 1.0
	その他		小計	0.0 1,108	11.7 991	11.7 991	11.7 991
	他社		松浦1号(100)、2号(100)(注1)	80.0	37.8	37.8	37.8
	卸電気	電源開発	松島1号(50)、2号(50)(注1)	40.0	37.4	37.4	37.4
	IPP	戸畑共同火力		10.0 42.3	9.4 44.6	9.4 44.6	9.4 44.6
	共同火力	大分共同火力 新日本製鐵	大分1号(25.5)、2号(25.5)(注1) 大分9号(30)	20.2 30.0	19.0 30.0	19.0 30.0	19.0 30.0
	自家発		小計	223	10.0 188	10.0 188	10.0 188
	自社		合計	1,330	1,179	1,179	1,179
	HIL	大淀川第二 柳 又		7.1			
		塚原		6.3	6.4 6.3		
		大淀川第一 岩屋 戸		5.6 5.1			
		松原 諸塚	京	5.1 5.0			
		黒川第一山 須 原		4.2 4.1			
	一般 (自流式)	女子畑 西郷		3.0			
		川 原 石河内第二		2.2	2.2 1.8 1.8 1.8 1.6 1.5 1.5		
		鮎の瀬		1.8		55.6	55.6
		大内原	原	1.6			
		五木川下 筌		1.5			
水力		五家荘 軸 丸		1.4 1.3			
		<u>夜 明</u> 大河内		1.2 1.2			
		杉 安 槇之口		1.2 1.0			
		古屋敷梶原		1.0 1.0			
	—般	ーツ瀬	その他(1万kW未満計)	25.1 18.0	17.4	17.4	17.4
	(貯水池式)	上椎葉	小士	9.3	8.5	8.5	8.5
	他社	I	小計	128	82	82	82
	卸電気	電源開発	川内川第一(12.0) 川内川第二(1.5)	12.0 1.5	9.1 1.1	9.1 1.1	9.1 1.1
			瀬戸石(2.0) 福岡県企業局	2.0 1.4	1.5 0.8	1.5 0.8	1.5 0.8
	公営		大分県企業局 熊本県企業局	7.0 5.4	3.8 2.9	3.8 2.9	3.8 2.9
			宮崎県企業局 小計	15.8 45	8.6 28	8.6 28	8.6 28
	自社		合計	173	109	109	109
	小	丸川 大平	(注2) (注2)	120.0 50.0	76.1 31.7	118.5 49.4	115.3 (1° 48.0 (4
セル		天山	(注2)	60.0	38.0	59.2	57.7 (
揚水	他社	I	小計 (注2)	230	146	227	221 (
		<u> </u>	小計	0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0
	自社		合計 (注2)	230	146	227	221
		八丁原	1号 2号	5.5 5.5	3.4 4.5	3.4 4.5	3.4 4.5
	地熱	大岳 山川	- 5	1.3	1.1 1.5	1.1 1.5	1.1
	- 65/45	大霧		3.0 2.8	2.4 2.6	2.4 2.6	2.4 2.6
	J 80 :	滝上	その他 (1万kW未満計)	0.2	0.1	0.1	0.1
也熱等			その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計)	0.3	0.1	0.1	0.1
也熱等	太陽光 風力		小計	22	16	16	16
也熱等	風力 他社						32.9
也熱等	風力		その他 (1万kW未満計) その他 (1万kW未満計)	32.9 0.7	32.9 0.7	32.9 0.7	0.7
也熱等	風力 他社 太陽光		その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計) 小計	0.7 34	0.7 34	0.7 34	0.7 34
也熱等	風力 他社 太陽光		その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計) 小計 合計 反援融通	0.7 34 55	0.7 34 49	0.7 34 49	0.7 34 49
也熱等 ····································	風力 他社 太陽光 風力	その他	その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計) 小計 合計 反援触通 (東京電力)(注2) (中部電力)(注2)	0.7 34 55 0.0 0.0	0.7 34 49 20.0 82.7	0.7 34 49 20.0 82.7	0.7 34 49 20.0 82.7 (8
也熱等	風力 他社 太陽光 風力	その他	その他(1万kW未満計) その他(1万kW未満計) 小計 合計 反複触通 (東京電力) (注2)	0.7 34 55	0.7 34 49 20.0	0.7 34 49 20.0	0.7 34 49