

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H1	△18	△10
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	△6	2
	2012年H1(節電織り込み、平温)	18	26
予備率%	2010年H1	△3.0	△1.7
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	△1.0	0.3
	2012年H1(節電織り込み、平温)	3.2	4.5
最大電力 需要H1	2010年H1	597	597
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	585	585
	2012年H1(節電織り込み、平温)	561	561
供給力	2010年H1	579	587
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	579	587
	2012年H1(節電織り込み、平温)	579	587
原子力		0	0
火力		477	488
水力		62	60
揚水	2010年H1	52	52
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	52	52
	2012年H1(節電織り込み、平温)	52	52
地熱等		2	2
融通等		△14	△15

※四捨五入の関係で合計が合わないことがある

2. 需要面

①2011年節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2011年夏最大電力需要H3		538
2010年夏最大電力需要H3		594
差分		△56
気温影響		△31
節電影響		△16
景気影響等		△9
離脱影響		0

②2012年節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2012年夏最大需要想定H3		555
2010年夏最大電力需要H3		594
差分		△39
気温影響		△24
節電影響		△16
景気影響等		3
離脱影響		△2

③夏の気温感応度（万 kW/°C）

2010 年実績	2011 年実績	2012 年想定
23	22	22

④気温関連データ

	時期	気温°C
過去 10 年間の最高気温の最大値	平成 18 年 8 月 9 日	36.1
過去 10 年間の最高気温の最小値	平成 21 年 8 月 11 日 平成 23 年 8 月 12 日 平成 23 年 8 月 13 日	34.4
過去 10 年間の最高気温の平均値	平成 14 年～平成 23 年 平均値	35.3

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

（当社における特記事項）

- ・今夏の電力需給対策として、橘湾および坂出 2 号機の定検繰り延べを織り込んでいる。

橘湾 (70 万 kW) : 5/24～7/22 に予定していた定検を、特例的な承認申請の上、秋以降に繰り延べ

坂出 2 号機 (35 万 kW) : 7/21～9/18 に予定していた定検を、特例的な承認申請の上、秋以降に繰り延べ（昨夏に引き続き、2 回目の繰り延べ）

- ・当社においては、トラブル等による電源停止の影響が相対的に大きく、仮に当社の平均的容量の 35 万 kW ユニット 1 台が供給力として見込めなくなった場合には予備率がマイナスとなる。

○35 万 kW 機が夏季に供給力として見込めない場合の需給バランス

	7 月	8 月
供給力－需要	△17	△10
予備率%	△3.0	△1.7
最大電力 2012 年 H1（節電織り込み、平温）	561	561
供給力	544	552

※四捨五入の関係で合計が合わないことがある

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し(7月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)	
原子力	①自社						
	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		2号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		3号機	89.0	0.0	0.0	0.0	
	小計	202	0	0	0		
	合計	202	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	橘湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		西条	1号機	15.6	15.6	15.6	15.6
			2号機	25.0	25.0	25.0	25.0
	LNG	坂出	1号機	29.6	25.8	25.8	25.8
			4号機	35.0	35.0	35.0	35.0
	石油	坂出	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	45.0	34.1	34.1	34.1
			1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
		阿南	2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	45.0	45.5	45.5	45.5
			4号機	45.0	45.0	45.0	45.0
		小計	380	353	353	353	
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.2	9.2	9.2
			電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.7	37.7	37.7
			電発橘湾1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4
	JPP・ 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
			土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
	自家発	住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
		小計	116	124	124	124	
		合計	496	477	477	477	
	水力	①自社					
一般 (自流式)		広野	1号機	3.6	17.9	17.9	17.9
		天神	1号機	1.2			
		大渡	1号機	3.3			
		仁淀川第三	1号機	1.0			
		津賀	1~3号機	1.9			
		佐賀	1~2号機	1.6			
		柳谷	1号機	2.3			
		面河第三	1号機	2.2			
		その他(1万kW未満計)		13.4			
一般 (貯水池式)		松尾川第一、第二	-	4.2	4.2	4.2	
		平山	1号機	4.2	4.1	4.1	
		分水第一~第4	-	5.3	5.0	5.0	
		その他(1万kW未満計)		1.4	1.2	1.2	
		小計	46	32	32	32	
②他社							
卸電気		電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4
			二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
			長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0
公営		徳島県	早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
			日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8
			川口	1.2	0.7	0.7	0.7
		高知県	勝浦	1.1	0.9	0.9	0.9
	永瀬		2.3	1.9	1.9	1.9	
	愛媛県	杉田	1.2	0.8	0.8	0.8	
		道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4	
		肱川	1.0	0.9	0.9	0.9	
		銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5	
		その他(1万kW未満計)	1.0	0.7	0.7	0.7	
	小計	33	30	30	30		
	合計	78	62	62	62		
揚水	①自社						
	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	
		1号機	1.3	1.1	1.1	1.1	
	薩平	1号機	4.7	4.3	4.3	4.3	
		1号機					
	本川	2号機	61.5	45.5	45.5	45.5	
	小計	69	52	52	52		
	合計	69	52	52	52		
地熱等	①自社						
	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	0	0	0	0	
	②他社						
太陽光	その他(1万kW未満計)	2.1	1.8	1.8	1.8		
	小計	2	2	2	2		
	合計	2	2	2	2		
融通等	融通、その他			-14.0	-14.0	-14.0	
		小計		-14	-14	-14	
	合計	848	579	579	579		

(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。
(注2) 「融通その他」は他電力等への融通等を含むため、マイナスとなっている。

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し(8月)

(別添)

平成24年4月20日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年猛暑並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)	
原子力	①自社						
	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		2号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		3号機	89.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		202	0	0	0	
合計		202	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		西条	1号機	15.6	15.6	15.6	15.6
			2号機	25.0	25.0	25.0	
	LNG	坂出	1号機	29.6	25.3	25.3	25.3
			4号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
	石油	坂出	3号機	45.0	45.5	45.5	45.5
			1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
			2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
		阿南	3号機	45.0	45.5	45.5	45.5
			4号機	45.0	45.0	45.0	45.0
	小計		380	364	364	364	
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.2	9.2	9.2
			電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.7	37.7	37.7
			電発橋湾1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4
	IPP・ 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
			土佐発電	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
		住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
	自家発				13.0	13.0	13.0
	小計			116	124	124	124
	合計			496	488	488	488
	水力	①自社					
		一般 (自流式)	広野	1号機	3.6	15.4	15.4
天神			1号機	1.2			
大渡			1号機	3.3			
仁淀川第三			1号機	1.0			
津賀			1~3号機	1.9			
佐賀			1~2号機	1.6			
柳谷			1号機	2.3			
面河第三			1号機	2.2			
その他(1万kW未満計)				13.4			
一般 (貯水池式)		松尾川第一、第二	-	4.2	4.2	4.2	4.2
		平山	1号機	4.2	4.1	4.1	4.1
		分水第一~第四	-	5.3	5.0	5.0	5.0
		その他(1万kW未満計)		1.4	1.2	1.2	1.2
小計			46	30	30	30	
②他社							
卸電気		電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4
			二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
			長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0
			早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
公営		徳島県	日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8
			川口	1.2	0.7	0.7	0.7
			勝浦	1.1	0.9	0.9	0.9
		高知県	永瀬	2.3	1.9	1.9	1.9
			杉田	1.2	0.7	0.7	0.7
	愛媛県	道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4	
		肱川	1.0	0.9	0.9	0.9	
		銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5	
その他(1万kW未満計)		1.0	0.8	0.8	0.8		
小計			33	30	30	30	
合計			78	60	60	60	
揚水	①自社						
	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	
		穴内川	1号機	1.3	1.1	1.1	1.1
		蔭平	1号機	4.7	4.3	4.3	4.3
	本川	1号機	61.5	45.5	45.5	45.5	
		2号機					
小計			69	52	52	52	
合計			69	52	52	52	
地熱等	①自社						
	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.2	0.1	0.1	0.1	
	小計			0	0	0	
	②他社						
太陽光	その他(1万kW未満計)	2.1	2.1	2.1	2.1		
小計			2	2	2		
合計			2	2	2		
融通等	融通、その他			-15.3	-15.3	-15.3	
	小計			-15	-15	-15	
合計			848	587	587	587	

(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。
(注2) 「融通その他」は他電力等への融通等を含むため、マイナスとなっている。

コスト削減の取組み

①調達コスト低減等に向けた効率化

- 平成23年度は、費用を24億円、設備投資を20億円削減した。

● 費用

コスト削減の取組み内容	削減額
○必要工事の厳選や仕様の見直しによる修繕費の減 ・火力発電所における、運転状態を踏まえた点検対象および点検内容の見直し 他	5億円
○経済性に配慮した燃料調達の実施 ・石油代替としてLNGを追加調達 (LNGの追加調達、既契約分の受入船型大型化)	13億円
○その他諸経費の削減 ・費用節減マインドの浸透・徹底を図り、事業広報費、委託費、旅費、養成費等の諸経費を削減	6億円
合 計	24億円

● 設備投資

コスト削減の取組み内容	削減額
○必要工事の厳選や仕様の見直しの実施 ・送配電設備における工事実施時期の繰り延べ 他	20億円

注)上記については、当初計画からの削減額

なお、燃料調達については、原子力発電所停止に伴うコストアップの抑制額

②夜間・休日等における卸電力取引所経由での電源調達

- 石油燃料費の抑制を目的に、卸電力取引所を積極的に活用した結果、調達量は、昨年度に比べて2.4倍となった。

以 上