

全国9社

需給バランス(翌週)

(単位: 万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日～9月7日予想	
供給力内訳	自社	原子力	236	236	236	236	236	236	
		火力	10778	10816	10865	10932	10767	10906	
		地熱・太陽光	29	29	29	29	29	29	
		水力	自流式・貯水池・調整池	843	843	843	843	843	831
			揚水	1703	1703	1704	1685	1717	1707
	他社受電		3306	3314	3332	3312	3293	3336	
	融通		-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	
	供給力合計		16896	16941	17008	17037	16886	17044	
	最大需要(想定)		14820	14815	15055	15025	14845	15355	
予備力		2076	2126	1953	2012	2041	1689		
予備率(%)		14.0%	14.3%	13.0%	13.4%	13.7%	11.0%		
予想最高気温(°C)		-	-	-	-	-	-		

東日本3社

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予想	
供給力内訳	自社	原子力	0	0	0	0	0	0	
		火力	4843	4843	4855	4916	4826	4832	
		地熱・太陽光	12	12	12	12	12	12	
		水力	自流式・貯水池・調整池	267	267	267	267	267	261
			揚水	616	616	616	616	616	616
	他社受電		1638	1638	1622	1622	1627	1647	
	融通		-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	
	供給力合計		7376	7376	7372	7433	7348	7368	
	最大需要(想定)		6445	6465	6615	6645	6445	6715	
予備力		931	911	757	788	903	653		
予備率(%)		14.4%	14.1%	11.4%	11.9%	14.0%	9.7%		
予想最高気温(°C)		-	-	-	-	-	-		

中西日本6社

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予想	
供給力内訳	自社	原子力	236	236	236	236	236	236	
		火力	5935	5972	6010	6016	5941	6074	
		地熱・太陽光	17	17	17	17	17	17	
		水力	自流式・貯水池・調整池	576	576	576	577	577	570
			揚水	1087	1087	1088	1069	1101	1091
	他社受電		1668	1677	1710	1690	1666	1689	
	融通		-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	
	供給力合計		9520	9565	9637	9604	9538	9676	
	最大需要(想定)		8375	8350	8440	8380	8400	8640	
予備力		1145	1215	1197	1224	1138	1036		
予備率(%)		13.7%	14.6%	14.2%	14.6%	13.6%	12.0%		
予想最高気温(°C)		-	-	-	-	-	-		

北海道電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日～9月7日 予想	
供給力内訳	自社	原子力	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
		火力	343.3	343.3	343.3	343.3	343.3		344.0
		地熱・太陽光	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
	水力	自流式・貯水池・調整池	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6		39.1
		揚水	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0		30.0
	他社受電		84.7	83.7	83.7	83.7	75.7	自家発電余剰購入量減:▲0.1万kW 日本製紙IPP:▲8.0万kW(定期検査8/31～9/5) 8/28～スポット未入札	78.5
	融通								
供給力合計		507.6	506.6	506.6	506.6	498.6		491.6	
最大需要(想定)		435.0	435.0	435.0	435.0	435.0		435.0	
予備力		72.6	71.6	71.6	71.6	63.6		56.6	
予備率(%)		16.7	16.5	16.5	16.5	14.6		13.0	
予想最高気温(℃)		29	29	29	29	29		29	

東北電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予想		
供給力内訳	自社	原子力	0	0	0	0	0	0		
		火力	891	891	891	891	891	865		
		地熱・太陽光	11	11	11	11	11	11		
		水力	自流式・貯水池・調整池	71	71	71	71	71	水力出力差(8/24との差 ▲2万kW)	71
			揚水	46	46	46	46	46		46
	他社受電	411	413	411	411	412	水力出力差および自家発余剰受電差 (8/24との差 ▲5~▲3万kW)	396		
	融通									
供給力合計		1,430	1,432	1,430	1,430	1,431		1,389		
最大需要(想定)		1,290	1,300	1,340	1,270	1,270		1,270		
予備力		140	132	90	160	161		119		
予備率(%)		10.9	10.2	6.7	12.6	12.7		9.4		
予想最高気温(°C)		33.0	33.0	34.0	32.0	32.0		32.0		

東京電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予想	
供給力内訳	原子力	0	0	0	0	0		0	
	火力	3609	3609	3621	3682	3592		3623	
	地熱・太陽光	1	1	1	1	1		1	
	水力	自流式・貯水池・調整池	146	146	146	146	146		151
		揚水	540	540	540	540	540		540
	他社受電	1142	1141	1127	1127	1139	(8/27~) 太陽光の増:+5万kW 一般水力の増:+7万kW (8/29~) 他社火力の減:▲7万kW	1172	
	融通								
供給力合計		5438	5437	5435	5496	5418		5487	
最大需要(想定)		4720	4730	4840	4940	4740		5010	
予備力		718	707	595	556	678		477	
予備率(%)		15.2	14.9	12.3	11.3	14.3		9.5	
予想最高気温(°C)		32	32	33	33	32		34	

中部電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予 想		
供給力内訳	自社	原子力	0	0	0	0	0	—	0	
		火力	2215	2215	2215	2215	2215	・24日運用停止分: +37万kW 武豊2号機 ・24日補修停止分: +50万kW 知多2号機	2197	
		地熱・太陽光	0	0	0	0	0	—	0	
		水力	自流式・貯水池・調整池	80	80	80	80	80	・出水状況反映による増: 6万kW	80
			揚水	294	294	294	294	294	・運用水位による減: 1万kW	288
	他社受電	156	157	177	160	167	<前日差> ・天気予報反映による太陽光増減 ・応援融通減少等	156		
	(融通)	関西電力	(-76)	(-76)	(-76)	(-76)	(-76)	—	(-109)	
		九州電力	(-65)	(-65)	(-45)	(-45)	(-45)	—	(-27)	
	供給力合計		2746	2747	2767	2750	2756		2721	
	最大需要(想定)		2350	2300	2300	2250	2400		2450	
予備力		396	447	467	500	356		271		
予備率(%)		16.8%	19.4%	20.3%	22.2%	14.8%		11.0%		
予想最高気温(°C)		33	32	32	31	34		35		

関西電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日～9月7日予 想	
供給 力 内 訳	原子力	236	236	236	236	236		236	
	火力	1303	1340	1378	1378	1303	8/27 相生発電所1号・2号・3号停止：▲112万kW 8/28 相生発電所3号起動：+37万kW 8/29 相生発電所2号起動：+38万kW 8/31 相生発電所2号・3号停止：▲75万kW	1464	
	地熱・太陽光	1	1	1	1	1		0	
	水力	自流式・貯水池・調整池	244	244	244	244	244		244
		揚水	417	417	417	399	432	8/27 喜撰山発電所水位制約に伴う減：▲15万kW、ベース供給力と需要の変動による増：+4万kW 8/30 喜撰山発電所水位制約解除に伴う増：+15万kW、ベース供給力と需要の変動による減：▲33万kW	432
	他社受電		695	681	709	709	679	8/27～8/31 日々の自家発・太陽光等の発電差異による増減	730
	融通	中部電力	76	76	76	76	76		109
		北陸電力	7	7	7	7	7		4
		中国電力	89	76	76	76	76	8/27 送電会社との調整による増：+25万kW 8/28 送電会社との調整による減：▲13万kW	81
	供給力合計 ^{※1}		2895	2919	2984	2966	2895		3106
最大需要(想定)		2490	2510	2610	2620	2510		2640	
予備力		405	409	374	346	385		466	
予備率(%)		16.3	16.3	14.3	13.2	15.3		17.6	
予想最高気温(℃)		34	34	35	35	34		35 ^{※2}	

※1 関西電力の週間でんき予報において、供給力合計は万kW未満を切り捨て表示している。

※2 2週先の予想最高気温は期間中の日最高気温の最高値(大阪)

北陸電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日 予想	
供給力内訳	自社	原子力	0	0	0	0		0	
		火力	430	430	430	436	436	炭種変更に伴う増加 (8/30: +6万kW)	436
		地熱・太陽光	0	0	0	0	0		0
		水力	自流式・貯水池・調整池	96	96	96	96	96	河川流量変動にともなう変化 (▲1万kW)
	揚水								
	他社受電	39	39	39	39	39	河川流量変動に伴う変化 (他社水力▲7万kW) 自家発電増に伴う変化 (他社受電+1万kW) 取引・融通量変化等 (他社受電+11万kW)	42	
	融通	関西電力へ送電	▲7	▲7	▲7	▲7	▲7		▲4
		九州電力へ送電	▲3	▲3	▲3	▲3	▲3		▲3
	供給力合計		566	566	566	572	572		574
最大需要(想定)		505	510	490	490	490		480	
予備力		61	56	76	82	82		94	
予備率(%)		12.0	10.9	15.4	16.7	16.7		19.6	
予想最高気温(°C)		34	35	35	34	33		32.8	

中国電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日~9月7日予 想		
供給力内 訳	自社	原子力	0	0	0	0	0	0		
		火力	737	737	737	737	737	709		
		地熱・太陽光	0	0	0	0	0	0		
		水力	自流式・貯水池・調整池	31	31	31	31	31	8/27 出水状況反映による減	31
			揚水	159	159	160	160	158	8/27 日々の需要カーブ差による減 8/29 日々の需要カーブ差による増 8/31 日々の需要カーブ差による減	158
	他社受電		206	225	231	227	227	8/27 融通送電増ほかによる供給力の減 8/28 融通送電減ほかによる供給力の増 8/29 天候予報反映による太陽光余剰の増 8/30 天候予報反映による太陽光余剰の減	216	
	融通	関西電力	-89	-76	-76	-76	-76	8/27 25万kW融通送電増 8/28 13万kW融通送電減	-81	
		九州電力	-42	-42	-42	-42	-42		-60	
	供給力合計		1,134	1,152	1,159	1,155	1,154		1,114	
	最大需要(想定)		1,040	1,040	1,050	1,050	1,030		1,030	
予備力		94	112	109	105	124		85		
予備率(%)		9.0	10.8	10.4	10.0	12.0		8.2		
予想最高気温(°C)		34	33	33	34	33		33.9		

四国電力

需給バランス(翌週)

(単位: 万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日～9月7日予 想		
供給力内訳	自社	原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
		火力	340.9	340.9	340.9	340.9	340.9	※前週からの停止継続分 ・阿南2U ▲22万kW (運用停止 8/10～9/2)	363.9	
		地熱・太陽光	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		0.1	
		水力	自流式・貯水池・調整池	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1		32.9
			揚水	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0		48.0
	他社受電	143.6	143.8	143.8	143.8	143.8	他社受電予定値変更に伴う 増減	145.2		
	融通		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	
	供給力合計		571.7	571.9	571.9	571.9	571.9		590.1	
	最大需要(想定)		490.0	480.0	500.0	500.0	500.0		520.0	
予備力		81.7	91.9	71.9	71.9	71.9		70.1		
予備率(%)		16.7	19.1	14.4	14.4	14.4		13.5		
予想最高気温(℃)		32.3	31.3	32.5	33.0	33.0		35		

九州電力

需給バランス(翌週)

(単位:万kW)

		8月27日(月) 予想	8月28日(火) 予想	8月29日(水) 予想	8月30日(木) 予想	8月31日(金) 予想	備考	9月3日～9月7日 予想	
供給力内訳	自社	原子力	0	0	0	0	0	0	
		火力	909	909	909	909	909	補修停止 8/17～ 新小倉Ⅴ(▲60万kW) 補修に伴う出力抑制 8/17～ 苅田新Ⅱ(▲19万kW)	904
		地熱・太陽光	16	16	16	16	16		16
		水力	自流式・貯水池・調整池	90	90	90	90	90	
	揚水		164	164	164	164	164		164
	他社受電		429	430	410	410	410		401
	融通	中部電力	65	65	45	45	45		27
		北陸電力	3	3	3	3	3		3
		中国電力	42	42	42	42	42		60
	供給力合計		1608	1610	1590	1590	1590		1572
最大需要(想定)		1500	1510	1490	1470	1470		1520	
予備力		108	100	100	120	120		52	
予備率(%)		7.2	6.6	6.7	8.1	8.1		3.4	
予想最高気温(°C)		34.2	34.1	33.8	33.5	33.5		34.2	