

今夏の見通し(電力需給検証小委員会報告書(平成27年4月))

7月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,970	453	1,427	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,223
供給力	7,538	500	1,491	5,547	9,819	2,795	2,875	599	1,220	638	1,693	17,357
供給- 需要 (予備率)	568 (8.1%)	47 (10.4%)	64 (4.5%)	457 (9.0%)	566 (6.1%)	198 (7.6%)	84 (3.0%)	54 (9.9%)	92 (8.1%)	89 (16.1%)	50 (3.0%)	1,134 (7.0%)



・姫二 94万kW、揚水 77万kW

姫路第二発電所停止による供給力減の反映

7月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,970	453	1,427	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,223
供給力	7,538	500	1,491	5,547	9,648	2,795	2,703	599	1,220	638	1,693	17,186
供給- 需要 (予備率)	568 (8.1%)	47 (10.4%)	64 (4.5%)	457 (9.0%)	395 (4.3%)	198 (7.6%)	88 (3.1%)	54 (9.9%)	92 (8.1%)	89 (16.1%)	50 (3.0%)	963 (5.9%)

・自家発等購入+15万kW、中西日本融通¹(+71万kW)、
揚水+86万kW¹ 中部+25万kW、北陸+16万kW、四国+30万kW

融通の増等による見直し

7月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,970	453	1,427	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,223
供給力	7,538	500	1,491	5,547	9,749	2,770	2,875	583	1,220	608	1,693	17,287
供給- 需要 (予備率)	568 (8.1%)	47 (10.4%)	64 (4.5%)	457 (9.0%)	496 (5.4%)	173 (6.7%)	84 (3.0%)	38 (7.0%)	92 (8.1%)	59 (10.7%)	50 (3.0%)	1,064 (6.6%)

今夏(8月)の需給見通しの見直し

今夏の見通し(電力需給検証小委員会報告書(平成27年4月))

8月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	7,007	472	1,445	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,260
供給力	7,687	513	1,524	5,650	9,706	2,725	2,875	580	1,217	616	1,693	17,393
供給- 需要 (予備率)	680 (9.7%)	41 (8.7%)	79 (5.5%)	560 (11.0%)	453 (4.9%)	128 (4.9%)	84 (3.0% ¹)	35 (6.4%)	89 (7.9%)	67 (12.1%)	50 (3.0%)	1,133 (7.0%)

1 関西電力において、融通を行わない場合の予備率は0.8%となる。



・姫二 58万kW、揚水 19万kW

姫路第二発電所停止による供給力減の反映

8月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	7,007	472	1,445	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,260
供給力	7,687	513	1,524	5,650	9,629	2,725	2,799	580	1,217	616	1,693	17,316
供給- 需要 (予備率)	680 (9.7%)	41 (8.7%)	79 (5.5%)	560 (11.0%)	376 (4.1%)	128 (4.9%)	8 (0.3%)	35 (6.4%)	89 (7.9%)	67 (12.1%)	50 (3.0%)	1,056 (6.5%)



・自家発等購入+16万kW、中西日本融通²(+34万kW)、
揚水+27万kW

² 中部+9万kW,北陸+10万kW,中国+10万kW,四国+5万kW

融通の増等による見直し

8月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	7,007	472	1,445	5,090	9,253	2,597	2,791	545	1,128	549	1,643	16,260
供給力	7,687	513	1,524	5,650	9,672	2,716	2,875	570	1,207	611	1,693	17,359
供給- 需要 (予備率)	680 (9.7%)	41 (8.7%)	79 (5.5%)	560 (11.0%)	419 (4.5%)	119 (4.6%)	84 (3.0% ³)	25 (4.6%)	79 (7.0%)	62 (11.2%)	50 (3.0%)	1,099 (6.8%)

3 関西電力において、融通を行わない場合の予備率は 4.2%となる。

4 四捨五入のため合計が合わないこともある。

今夏(9月)の需給見通しの見直し

今夏の見通し(電力需給検証小委員会報告書(平成27年4月))

9月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,702	472	1,340	4,890	8,752	2,506	2,712	520	1,013	514	1,487	15,454
供給力	7,232	517	1,400	5,315	9,198	2,628	2,794	555	1,146	543	1,532	16,430
供給- 需要 (予備率)	530 (7.9%)	45 (9.4%)	60 (4.4%)	425 (8.7%)	446 (5.1%)	122 (4.9%)	82 (3.0%)	35 (6.8%)	133 (13.2%)	29 (5.7%)	45 (3.0%)	976 (6.3%)

姫路第二発電所停止による供給力減の反映



・姫二 39万kW、揚水 14万kW

9月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,702	472	1,340	4,890	8,752	2,506	2,712	520	1,013	514	1,487	15,454
供給力	7,232	517	1,400	5,315	9,146	2,628	2,741	555	1,146	543	1,532	16,378
供給- 需要 (予備率)	530 (7.9%)	45 (9.4%)	60 (4.4%)	425 (8.7%)	394 (4.5%)	122 (4.9%)	29 (1.1%)	35 (6.8%)	133 (13.2%)	29 (5.7%)	45 (3.0%)	924 (6.0%)



・自家発等購入+15万kW、中西日本融通¹(+21万kW)、
揚水+18万kW
¹ 中国+21万kW

融通の増等による見直し

9月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
最大電力需要	6,702	472	1,340	4,890	8,752	2,506	2,712	520	1,013	514	1,487	15,454
供給力	7,232	517	1,400	5,315	9,178	2,628	2,794	555	1,125	543	1,532	16,410
供給- 需要 (予備率)	530 (7.9%)	45 (9.4%)	60 (4.4%)	425 (8.7%)	426 (4.9%)	122 (4.9%)	82 (3.0%)	35 (6.8%)	112 (11.1%)	29 (5.7%)	45 (3.0%)	956 (6.2%)