

本日(6/30)の広域予備率と追加対策について

2022/6/30

電力広域的運営推進機関

1. 本日の広域予備率(13時40分時点)

※30分毎にデータ更新し、システム反映に数分掛かる場合がある。対策は決定後に随時システムに反映。

時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
16:00 ~ 16:30	16.0	8.1	6.9	8.6	8.6	8.6	14.9	14.9	14.9
16:30 ~ 17:00	14.0	5.7	5.7	8.1	8.1	8.1	13.8	13.8	13.8
17:00 ~ 17:30	14.3	7.6	7.6	8.8	8.8	8.8	13.3	13.3	13.3
17:30 ~ 18:00	13.6	8.4	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.4
18:00 ~ 18:30	12.6	12.6	8.1	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4
18:30 ~ 19:00	12.9	12.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0
19:00 ~ 19:30	13.7	13.7	8.9	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2
19:30 ~ 20:00	15.7	15.7	9.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8
20:00 ~ 20:30	15.9	15.9	9.8	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9
20:30 ~ 21:00	17.0	17.0	9.8	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0
21:00 ~ 21:30	18.7	18.7	9.8	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0
21:30 ~ 22:00	23.0	23.0	9.8	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3
22:00 ~ 22:30	24.7	24.7	9.8	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3
22:30 ~ 23:00	27.1	27.1	9.8	21.7	21.7	21.7	21.7	21.7	21.7
23:00 ~ 23:30	29.4	29.4	9.8	22.7	22.7	22.7	22.7	22.7	22.7
23:30 ~ 24:00	32.4	32.4	12.1	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5

URL:<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

- 16:30~17:00の予備率は5.7%

2. 上記の広域予備率の構成要素

(1)13時30分までに提供された各一般送配電事業者の需給バランス
(想定需要、発電計画、再エネ発電量想定、連系線潮流)

3. 実施した対策

- 東京-中部間のマージン開放【最大60万 kW】 10:00-18:00
- 水力機切替え(中部→東京)【最大16万 kW】 17:00-18:00
- 東京-東北間の運用容量拡大【最大55万 kW】 10:00-18:00

明日(7/1)の広域予備率について

2022/6/30

電力広域的運営推進機関

4. 明日の広域予備率(16時時点)

※30分毎にデータ更新し、システム反映に数分掛かる場合がある。対策は決定後に随時システムに反映。

時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
08:00 ~ 08:30	32.7	32.7	13.1	17.7	17.7	17.7	18.7	17.7	18.7
08:30 ~ 09:00	27.3	27.3	8.1	13.3	13.3	13.3	20.4	20.4	20.4
09:00 ~ 09:30	24.8	24.8	8.0	12.5	12.5	12.5	20.5	20.5	20.5
09:30 ~ 10:00	24.9	24.9	7.9	12.4	12.4	12.4	21.5	21.5	21.5
10:00 ~ 10:30	25.2	25.2	7.9	12.1	12.1	12.1	21.5	21.5	21.5
10:30 ~ 11:00	23.6	23.6	7.9	11.9	11.9	11.9	21.0	21.0	21.0
11:00 ~ 11:30	23.2	23.2	7.9	11.9	11.9	11.9	20.3	20.3	20.3
11:30 ~ 12:00	23.4	23.4	7.9	11.9	11.9	11.9	20.9	20.9	20.9
12:00 ~ 12:30	26.8	26.8	7.9	12.2	12.2	12.2	22.6	22.6	22.6
12:30 ~ 13:00	27.6	27.6	7.9	12.3	12.3	12.3	22.6	22.6	22.6
13:00 ~ 13:30	21.9	21.9	7.9	12.1	12.1	12.1	19.2	19.2	19.2
13:30 ~ 14:00	17.8	17.8	7.9	12.0	12.0	12.0	17.2	17.2	17.2
14:00 ~ 14:30	17.7	17.7	7.9	12.0	12.0	12.0	17.2	17.2	17.2
14:30 ~ 15:00	17.6	16.4	7.9	12.0	12.0	12.0	16.9	16.9	16.9
15:00 ~ 15:30	17.8	16.1	7.9	11.5	11.5	11.5	19.1	19.1	19.1
15:30 ~ 16:00	13.2	13.2	7.9	10.9	10.9	10.9	16.7	16.7	16.7
16:00 ~ 16:30	13.3	13.3	7.6	11.8	11.8	11.8	16.7	16.7	16.7
16:30 ~ 17:00	11.5	11.5	6.6	11.3	11.3	11.3	16.0	16.0	16.0
17:00 ~ 17:30	12.2	12.2	8.0	12.2	12.2	12.2	15.1	15.1	15.1
17:30 ~ 18:00	11.4	11.4	8.0	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6
18:00 ~ 18:30	10.5	10.5	8.1	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7
18:30 ~ 19:00	9.3	9.3	8.5	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
19:00 ~ 19:30	9.4	9.4	8.5	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8
19:30 ~ 20:00	10.7	10.7	8.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1
20:00 ~ 20:30	11.7	11.7	8.1	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0
20:30 ~ 21:00	11.0	11.0	8.1	13.6	13.6	13.6	13.7	13.6	13.7
21:00 ~ 21:30	15.1	13.3	8.2	13.8	13.8	13.8	14.9	13.8	14.9
21:30 ~ 22:00	16.4	16.4	8.2	13.9	13.9	13.9	15.1	13.9	15.1
22:00 ~ 22:30	18.2	18.2	8.2	14.0	14.0	14.0	15.2	14.0	15.2
22:30 ~ 23:00	20.8	20.8	8.3	14.2	14.2	14.2	15.7	14.2	15.7
23:00 ~ 23:30	18.6	18.6	8.3	13.8	13.8	13.8	16.5	13.8	16.5
23:30 ~ 24:00	19.2	19.2	8.5	14.0	14.0	14.0	17.8	14.0	17.8

- 上記予備率はマージン開放や運用容量拡大等の連系線の追加対策は講じていない。
- 最小予備率断面の予備率は6.6%(時間帯 16:30~17:00)

5. 広域予備率の構成要素

- (1)本日14時までに提供された各一般送配電事業者の需給バランス
(想定需要、発電計画、再エネ発電量想定、連系線潮流)