

最小予備率

9.6%

前週比 11.0 %

該当は 表1 □部分

供給力提供準備通知

なし

該当は 表1 ■部分

表1 8/22(木)に公表した公式の週間広域予備率(%)

2024/8/22公表

最小予備率時	沖縄	九州	四国	中国	関西	北陸	中部	東京	東北	北海道
8/26(月)	22.8	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	11.8	11.8	11.8	11.8
8/27(火)	25.7	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	11.8	12.4	12.4	12.4
8/28(水)	27.3	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	11.9	11.9	11.9	11.9
8/29(木)	22.8	24.9	28.8	28.8	28.8	28.8	11.0	11.0	11.0	11.0
8/30(金)	21.4	20.7	26.0	26.0	26.0	26.0	9.6	10.0	10.0	10.0

表2 追加起動可能な電源等の余力を考慮した想定予備率(%)

2024/8/23広域機関試算

最小予備率時	沖縄	九州	四国	中国	関西	北陸	中部	東京	東北	北海道
8/26(月)	58.2	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	19.2	19.2	19.2	36.2
8/27(火)	60.3	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	20.2	20.2	20.2	50.4
8/28(水)	62.3	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7	20.1	20.1	20.1	34.9
8/29(木)	50.9	29.7	33.1	33.1	33.1	33.1	19.1	19.1	19.1	36.2
8/30(金)	49.1	25.7	30.2	30.2	30.2	30.2	18.4	18.4	18.4	33.7

最大需要見込み (8/30 14時30分)

14,338 万kW

前週比▲ 1,122 万kW

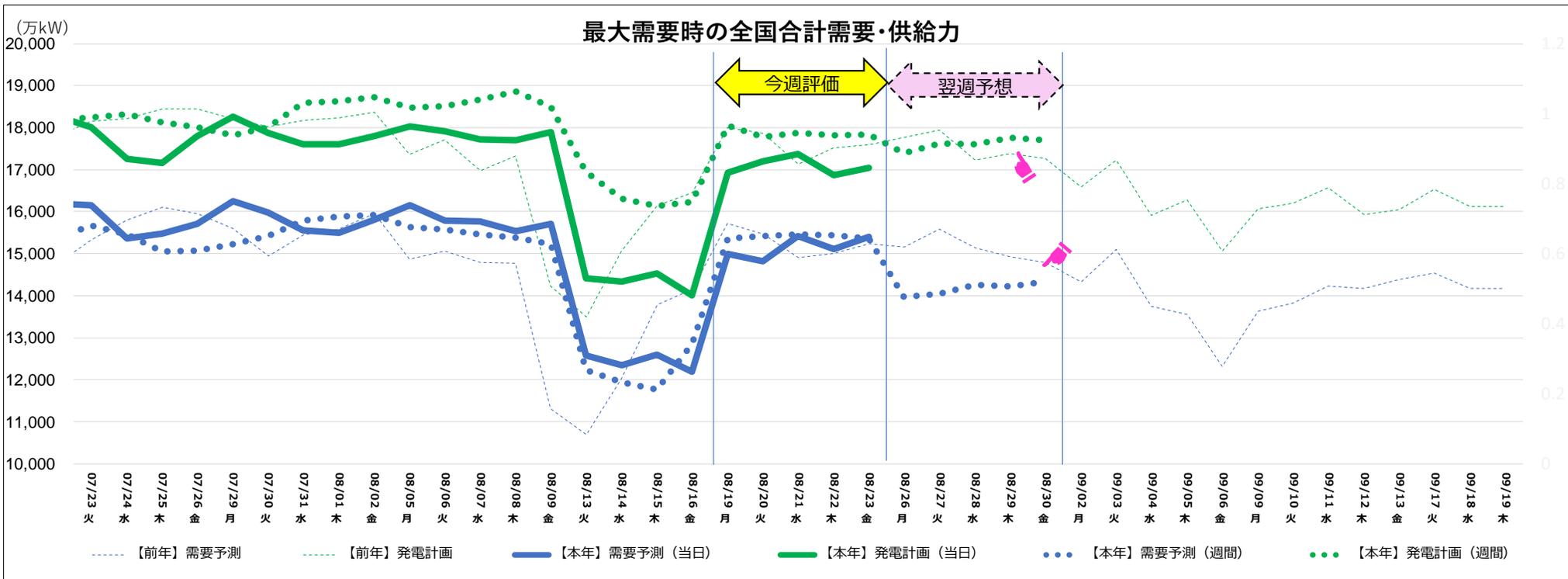
供給力見込み (8/29 14時30分)

17,754 万kW

前週比▲ 296 万kW

図1 最大需要時の需要と供給力の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/8/22更新



8/19~8/23の最大需要は週間計画段階で8/21に15,460万kWと想定していた。

8/21の当日計画の需要は15,410万kWで週間計画に比べ▲50万kWとなった。

8/21はエリア毎に大きな乖離はあるが、総合して確認すると概ね予想どおりであった。

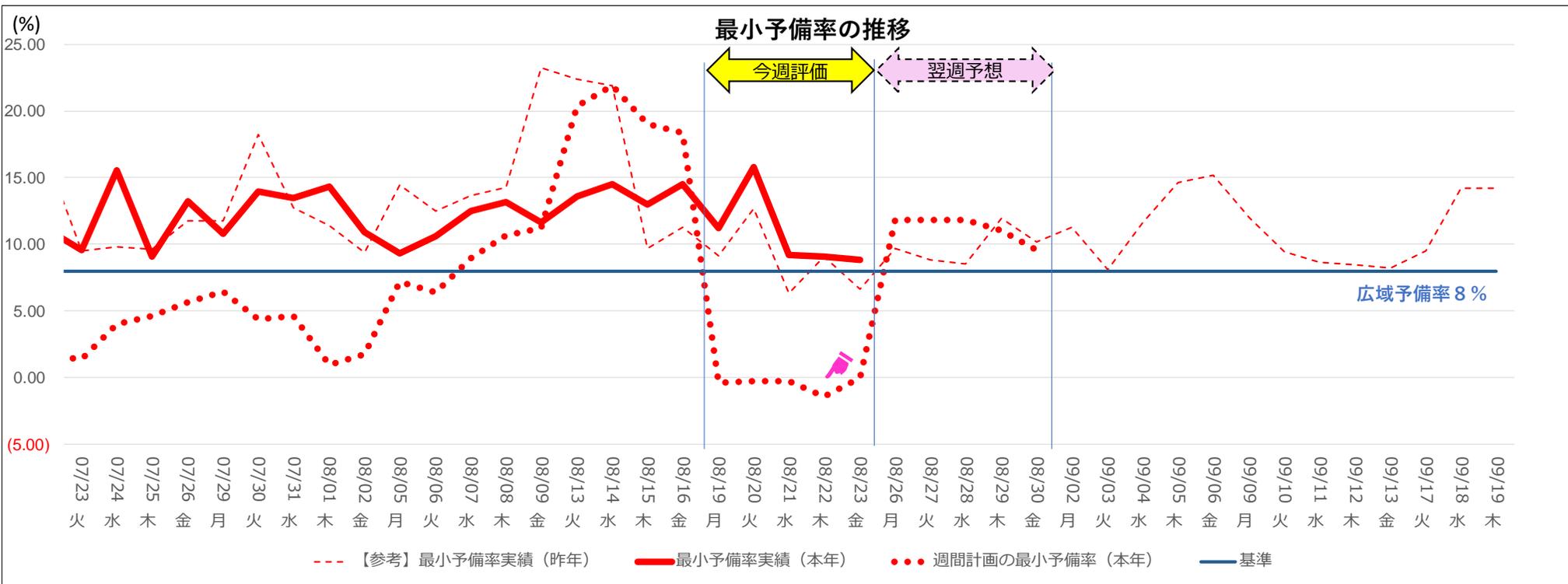
最小予備率の差異 (週間と当日の差異)

+10.5 %

8/22 17時00分 中部

図2 最小予備率の推移 (週間と当日の比較)

2024/8/22更新



8/19~8/23の最小予備率は週間計画段階で8/22に中部で▲1.4%と想定していた。

8/22の当日計画段階の最小予備率対象エリアは、中部から九州へ移行し、最終9.1%となり週間計画とくらべ+10.5%となった。

週を通して、最小予備率は電源の追加稼働等により大幅に改善した。

kWモニタリング

第9号

対象日: 2024/8/26~8/30

発行: 2024/8/23

代表エリア（東京）の需要、供給力、広域予備率の推移

最大需要見込み (8/30 14時30分)

4,724 万kW

供給力見込み (8/30 14時30分)

5,692 万kW

広域予備率最小 (8/30 17時00分)

+10.0 %

図3 最大需要時の需要と供給力の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/8/22更新

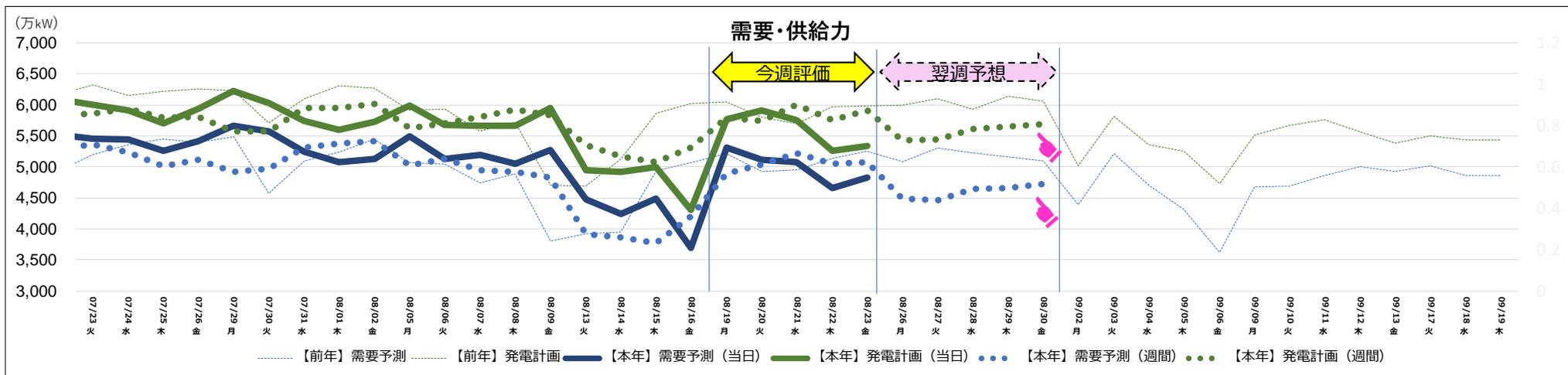
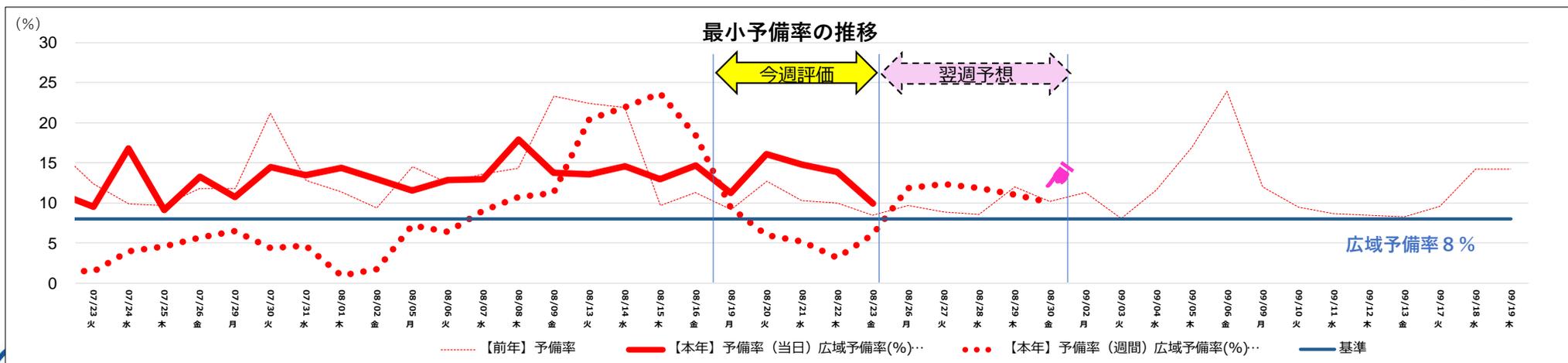


図4 最小予備率の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/8/22更新



※代表エリアは予告なく変更する可能性があります

kWモニタリング

第9号

対象日: 2024/8/26~8/30

発行: 2024/8/23

代表エリア（関西）の需要、供給力、広域予備率の推移

最大需要見込み (8/28 14時30分)
2,340 万kW

供給力見込み (8/30 14時30分)
3,135 万kW

広域予備率最小 (8/28 17時00分)
+21.8 %

図5 最大需要時の需要と供給力の推移（週間計画と当日計画の比較）

2024/8/22更新

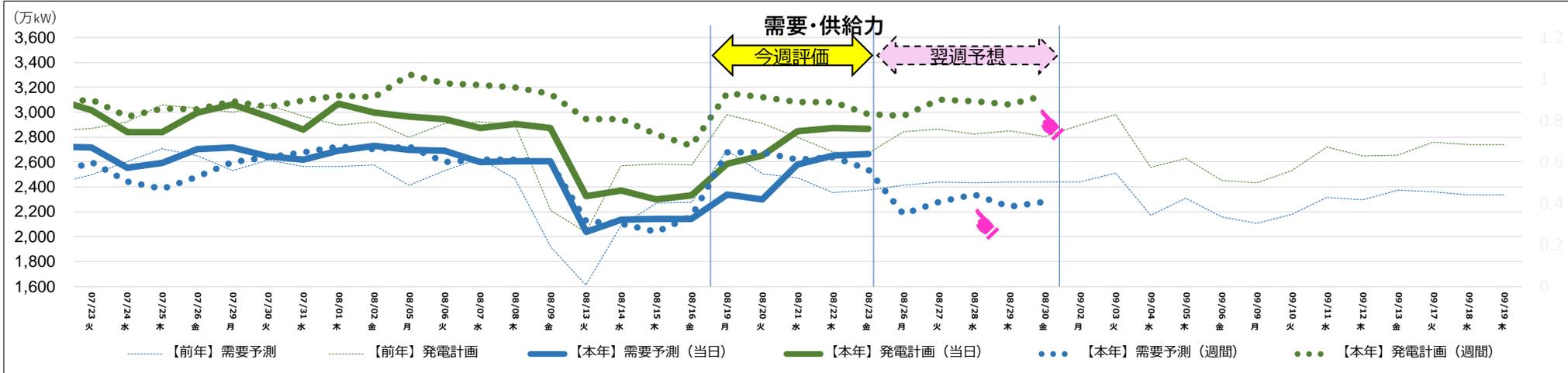
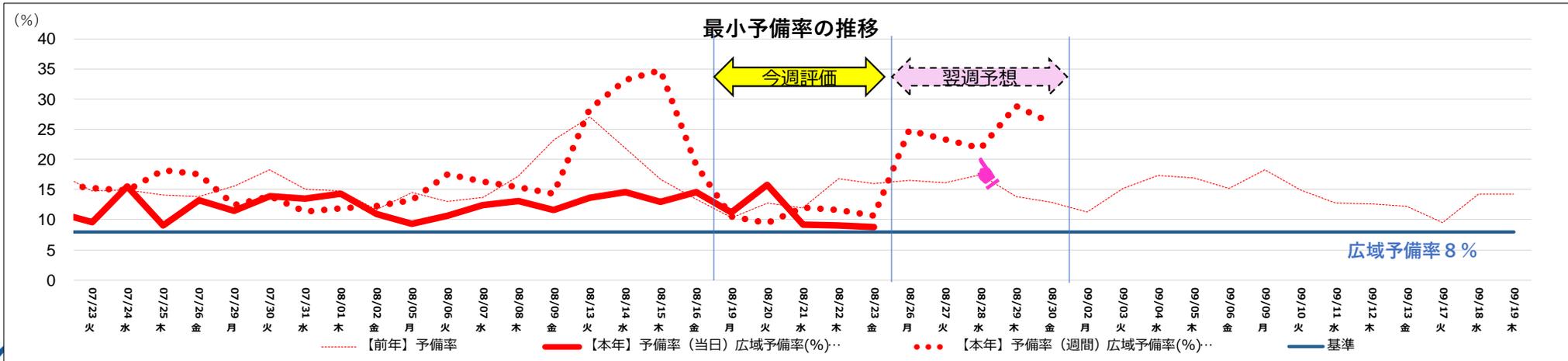


図6 最小予備率の推移（週間計画と当日計画の比較）

2024/8/22更新



※代表エリアは予告なく変更する可能性があります