

# 6月27日からの東京電力管内を中心とする需給ひっ迫について

## 背景・要因

### (1) 6月にしては異例の暑さによる需要の大幅な増大

– 6月26日時点の、翌27日の東電管内の想定最大需要5,276万kW

※東日本大震災以降の6月の最大需要は4,727万kW

– 6月27日には平年より22日早い梅雨明け（関東甲信地方では平年7月19日頃）

### (2) 夏の高需要期（7・8月）に向けた発電所の計画的な補修点検

– 6月30日から7月中旬にかけて約715万kWの火力発電所が順次稼働予定

## 対応

✓火力発電所の出力増加、自家発の焚き増し、補修点検中の発電所の再稼働

✓他エリアからの電力融通（東京東北間の運用容量拡大(55万kW)、東京中部間のマージン開放(60万kW)、水力両用機の切り替え(16万kW)）

✓小売電気事業者から大口需要家への節電要請

✓国による東京エリアへの電力需給ひっ迫注意報の発令（6月26日から継続）

✓一般送配電事業者による北海道、東北、東京エリアにおける需給ひっ迫準備情報の発表（6月27日及び28日）

# 2022年度夏季の電力需給見通し

- 追加の供給力公募や、電源の運転計画の変更等の供給対策の結果、予備率は向上。一方で、電源トラブルも生じており、7月の予備率は東北から九州エリアで3.7%、8月は5.7%となる見通し。

## + 増加要因

追加供給力公募（kW）の落札結果反映／赤穂2号機の運転制約緩和（供給力増加量：約30万kW）／美浜3号の運転計画変更（供給力増加量：8月に約42万kW、9月に約78万kW）

## - 減少要因

・広野5号の復旧時期遅れ（56万kW:6月21日⇒復旧未定）／大飯4号の定期検査工程変更（118万kW:7月6日⇒7月下旬日）

厳気象H1需要に対する予備率

<5月時点>

<現時点>

	7月	8月	9月
北海道	21.4%	12.5%	23.3%
東北	3.1%	4.4%	5.6%
東京			
中部			
北陸	3.8%	4.4%	5.6%
関西			
中国			
四国	3.8%	4.4%	5.6%
九州			
沖縄	28.2%	22.3%	19.7%



	7月	8月	9月
北海道	21.4%	12.5%	23.3%
東北	3.7%	5.7%	6.2%
東京			
中部			
北陸	3.7%	5.7%	6.4%
関西			
中国			
四国	3.7%	5.7%	6.4%
九州			
沖縄	28.2%	22.3%	19.7%

(出典) 電力広域的運営推進機関

# kW/kWh公募の結果

- 今夏は安定供給に最低限必要な予備率は確保できていたものの、需給両面での不確実性や燃料調達リスクの高まりを踏まえ、2022年度夏季に向けた供給対策として、一般送配電事業者による供給力 (kW) 及び電力量 (kWh) の公募を実施した。
- kW公募では135.7万kWが落札、kWh公募では9.3億kWhが落札した。

## <kW公募落札結果>

### ○対象エリア

北海道・沖縄を除く全国8エリア

### ○スケジュール

5月20日～6月3日

公募要綱の公表・入札募集開始

6月20日 落札結果公表

7月1日 運用開始

	募集量 [万kW]	応札量 [万kW]	落札量 [万kW]	落札案件の 最高額 [円/kW]	落札案件の 加重平均額 [円/kW]
2022年度夏季 kW公募	120.0 (最大140)	145.7 (うちDR 0.4)	135.7 (うちDR 0.4)	13,718	7,761 (DR平均 10,000)

## <kWh公募落札結果>

### ○対象エリア

沖縄を除く全国9エリア

### ○スケジュール

5月20日～6月3日

公募要綱の公表・入札募集開始

6月17日 落札結果公表

7月1日 運用開始

	募集電力量 [億kWh]	応札電力量 [億kWh]	落札電力量 [億kWh]	落札案件の 最高額 [円/kWh]	落札案件の 加重平均額 [円/kWh]
2022年度夏季 kWh公募	10.0	9.3	9.3	36.95	36.04

# 6月末以降の東京エリアの主な発電設備の供給力増加見通し

	発電所名	号機	発電方法	出力	運転予定日
追加供給力公募火力	姉崎発電所	5号	火力（ガス）	60万kW	6月30日
補修終了 による復旧	鹿島共同発電所	3号	火力（ガス）	35万kW	6月28日
	富津火力発電所	1号7軸	火力（ガス）	16.5万kW	6月30日
	葛野川発電所	1号	水力	40万kW	6月30日
	勿来 I G C C 発電所	単独	火力（石炭）	52.5万kW	7月1日
	千葉火力発電所	2号3軸	火力（ガス）	36万kW	7月3日
	東扇島火力発電所	1号	火力（ガス）	100万kW	7月5日
	鹿島火力発電所	7号3軸	火力（ガス）	42万kW	7月6日
	広野火力発電所	5号	火力（石炭）	53万kW	7月6日
	葛野川発電所	4号	水力	40万kW	7月7日
	川崎発電所	4号	火力（ガス）	21万kW	7月8日
	君津共同発電所	4号	火力（ガス）	35万kW	7月9日
	勿来発電所	8号	火力（石炭）	60万kW	7月11日
	富津火力発電所	2号6軸	火力（ガス）	16.2万kW	7月12日
千葉火力発電所	1号3軸	火力（ガス）	36万kW	7月14日	

# 7月1日以降停止・復旧日の変更のあった発電所

令和4年7月8日時点の情報

エリア	発電事業者名	発電所名	発電方式	号機	出力 (万kW)	停止日	復旧（予定）日	停止区分	停止原因
東京	株式会社JERA	千葉火力	火力 (ガス)	③-2	50	7/2	7/6復旧済み	計画外停止	蒸気タービンの蒸気弁付近より火災
	株式会社JERA	川崎火力	火力 (ガス)	②-2	71	7/3	7/6復旧済み	計画停止	起動工程に入ったものの、燃料ガスストレーナー差圧が上昇したため起動を停止
	株式会社JERA	常陸那珂火力	火力 (石炭)	①	100	7/8	7/14復旧予定	計画停止	ボイラ内石炭灰堆積による再熱器メタル温度上昇
	株式会社JERA	南横浜	火力 (ガス)	①	35	-	復旧日未定	計画停止	定期点検期間の延長 (※本来の復旧予定日7月10日)
	君津共同火力 株式会社	君津共同火力	火力 (ガス)	⑤	30	7/5	復旧日未定	計画外停止	設備不具合
	勿来IGCC 合同会社	勿来IGCC	火力 (石炭)	単独	53	7/6	7/12復旧予定	計画停止	ガス化炉関連設備不具合 (※本来の復旧予定日7月1日)
	ゼロワットパワー 株式会社	美浜	火力 (ガス)	単独	10	7/1	復旧日未定	計画停止	長期計画停止
	ゼロワットパワー 株式会社	市原	火力 (ガス)	単独	10	7/1	7/4復旧済み	計画外停止	復水器水配管漏水
北海道	北海道電力 株式会社	苫東厚真	火力 (石炭)	④	70	-	復旧日未定	計画停止	試運転中に高圧タービンのカバーから蒸気漏洩 (※本来の復旧予定日7月3日)
東北	東北電力 株式会社	東新潟火力	火力 (ガス)	③-6	14	7/3	復旧日未定	計画外停止	ガスタービン起動装置不具合
	日本製鉄 株式会社	釜石火力	火力 (石炭)	単独	14	7/5	7/7復旧済み	計画外停止	社外送電線における落雷影響により、発電所トリップ
中部	株式会社JERA	碧南火力	火力 (石炭)	④	100	7/6	7/7復旧済み	計画外停止	ボイラ関連設備不具合による

出典：発電情報公開システム（HJKS）2022/07/8 10：00時点

<https://hjks.jepx.or.jp/hjks/>