

# (参考資料)

平成23年7月18日  
中国電力株式会社

## 三隅発電所1号機の運転停止等に伴う供給力の状況について

今夏の需給見通しについては、最大電力1,165万kW<sup>(注1)</sup>に対し、7月は1,295万kWの供給力を確保していましたが(平成23年6月8日お知らせ済み)、このたびの三隅発電所1号機(出力100万kW)の運転停止等最新の状況を反映し、現在の供給力は、これまでの見通しから78万kW減となる1,217万kW(予備力52万kW, 予備率4.5%)となりました。

### 【火力供給力の減少(▲100万kW)】

三隅発電所1号機は、7月18日から運転を停止し、現在、補給水量の増加に伴う原因調査等を行っていることから、当社の供給力は、100万kWの減少となります。

### 【他社受電他供給力の増加(+22万kW)】

今夏の西日本全体の電力需給はたいへん厳しい見通しであり、電力会社が協力して供給力の追加確保に向けた対策の検討を進めておりますが、このたび、当社と電力受給契約を結んでいる他社の供給力の一部22万kWを追加することが可能となりました。

今回追加する供給力は、当初、震災による燃料の調達や輸送の困難化を考慮し、当社の供給力に見込んでいませんでしたが、その後、西日本における需給状況を踏まえ、燃料調達に取り組んだ結果、追加の供給力として確保できる見込みとなったものです。

### 今夏の電力需給バランス(発電端<sup>(注2)</sup>)

(単位:万kW, %)

		7月	
		最新の見通し	6月8日公表
最大電力(A)		1,165	1,165
供給力	水力	182	182
	火力	<u>626</u>	726
	原子力	82	82
	他社受電他	<u>327</u>	305
合計(B)		<u>1,217</u>	1,295
供給予備力(C=B-A)		<u>52</u>	130
供給予備率(D=C/A*100)		<u>4.5</u>	11.2

(注1) 気温が平年並みの場合の最大3日平均電力

(最大3日平均電力発生日の発生時刻気温の過去10年平均 33.8℃)

(注2) 発電所において発生した電力を発電端電力という。発電端電力からその発電所内で使用される電力を差引いた、実際に送り出される電力を送電端電力という。

以上