

「電力需給検証小委員会報告書について（概要）」の正誤表

	誤	正
P2	○東京電力のデータ 供給： <u>5,065</u> 予備率： <u>+6.8%</u> ○9社合計のデータ 供給： <u>16.114</u> 予備率： <u>+9.2%</u> ○差分： <u>▲437</u>	○東京電力のデータ ピーク供給力： <u>5,074</u> 予備率： <u>+7.0%</u> ○9社合計のデータ 供給： <u>16.123</u> 予備率： <u>+9.3%</u> ○差分： <u>▲428</u>
P3	○実績・見通し※(万kW)の列 気温影響等： <u>▲396</u> 経済影響等： <u>▲266</u>	○実績・見通し※(万kW)の列 気温影響等： <u>▲391</u> 経済影響等： <u>▲271</u>
P4	○実績・見通し※(万kW)の列 合計： <u>▲437</u> 地熱・太陽光・風力： <u>+91</u>	○実績・見通し※(万kW)の列 合計： <u>▲428</u> 地熱・太陽光・風力： <u>+100</u>

「電力需給検証小委員会報告書について」の正誤表

	誤	正
P3～ P4	<p>○表1 東京電力のデータ          ピーク供給力：5,065万kW          予備率：6.8%</p> <p>○下から3行目から          2. 供給～事前の想定から▲<u>437</u>万kW          2012年度冬季の最大需要日の供給力（実績）の合計（沖縄を除く9電力会社の合計。以下同じ。）は、<u>16,114</u>万kWであった。          昨年10月の需給検証委員会で示された想定（以下「事前の想定」という。）である16,551万kWを<u>437</u>万kW下回った。</p> <p>○表2 実績・見通し※(万kW)の列          合計：▲437          地熱・太陽光・風力：+91</p>	<p>○表1 東京電力のデータ          ピーク供給力 5,074万kW：          予備率：7.0%</p> <p>○下から3行目から          2. 供給～事前の想定から▲<u>428</u>万kW          2012年度冬季の最大需要日の供給力（実績）の合計（沖縄を除く9電力会社の合計。以下同じ。）は、<u>16,123</u>万kWであった。          昨年10月の需給検証委員会で示された想定（以下「事前の想定」という。）である16,551万kWを<u>428</u>万kW下回った。</p> <p>○表2 実績・見通し※(万kW)の列          合計：▲428          地熱・太陽光・風力：+100</p>
P7	<p>○下から12行目          (3) 再生可能エネルギー（太陽光、地熱、風力）～事前の想定から+<u>91</u>万kW</p>	<p>○下から12行目          (3) 再生可能エネルギー（太陽光、地熱、風力）～事前の想定から+<u>100</u>万kW</p>
P8	<p>○上から1行目          ③風力発電～事前の想定から+<u>81</u>万kW          風力発電は、需要のピーク時に供給力がゼロとなるケースが多数存在することから・・・2012年度冬季の風力発電の供給力（実績）の合計は、<u>81</u>万kWであった。</p>	<p>○上から1行目          ③風力発電～事前の想定から+<u>90</u>万kW          風力発電は、需要のピーク時に供給力がゼロとなるケースが多数存在することから・・・2012年度冬季の風力発電の供給力（実績）の合計は、<u>90</u>万kWであった。</p>
P9	<p>○表6 実績・見通し※(万kW)の列          気温影響等：▲396          経済影響等：▲266</p>	<p>○表6 実績・見通し※(万kW)の列          気温影響等：▲391          経済影響等：▲271</p>

<p>○上から 1 行目から</p> <p>①気温影響等<sup>3</sup> ~事前の想定から▲396 万 kW 2012 年度冬季は、平年より寒い冬であったが、2010 年度冬季に比べ、最大需要日の気温が高かったこと等により、事前の想定よりも需要が 396 万 kW 減少した。</p> <p>②経済影響等<sup>5</sup> ~事前の想定から▲266 万 kW 事前の想定よりも経済成長率が低かった（2012 年度の実質 GDP の伸び率を+2.2%として需要を想定したが、実績は+1.2%）こと等により、事前の想定よりも需要が 266 万 kW 減少した。</p>	<p>○上から 1 行目から</p> <p>①気温影響等<sup>3</sup> ~事前の想定から▲391 万 kW 2012 年度冬季は、平年より寒い冬であったが、2010 年度冬季に比べ、最大需要日の気温が高かったこと等により、事前の想定よりも需要が 391 万 kW 減少した。</p> <p>②経済影響等<sup>5</sup> ~事前の想定から▲271 万 kW 事前の想定よりも経済成長率が低かった（2012 年度の実質 GDP の伸び率を+2.2%として需要を想定したが、実績は+1.2%）こと等により、事前の想定よりも需要が 271 万 kW 減少した。</p>
---	---

○別紙2

P1	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：124</p> <p>風力：81</p> <p>供給力 計：16,114</p> <p>融通前供給力 計：16,064</p> <p>①経済影響等：▲95</p> <p>③気温影響・その他：▲193</p> <p>需給ギャップ（予備率）：1,357(9.2%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：91</p> <p>風力：81</p> <p>供給力：▲437</p> <p>融通前供給力：▲487</p> <p>①経済影響等：▲266</p> <p>③気温影響・その他：▲396</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：133</p> <p>風力：90</p> <p>供給力 計：16,123</p> <p>融通前供給力 計：16,073</p> <p>①経済影響等：▲100</p> <p>③気温影響・その他：▲188</p> <p>需給ギャップ（予備率）：1,367(9.3%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：100</p> <p>風力：90</p> <p>供給力：▲428</p> <p>融通前供給力：▲478</p> <p>①経済影響等：▲271</p> <p>③気温影響・その他：▲391</p>

P2	<p>○「③ピーク需要日」の列 地熱・太陽光・風力：58 風力：44 供給力 計：7,187 融通前供給力 計：7,187 ①経済影響等：5 ③気温影響・その他：▲49 需給ギャップ（予備率）：520(7.8%)</p> <p>○「③-①」の列 地熱・太陽光・風力：41 風力：44 供給力：▲347 融通前供給力：▲347 ①経済影響等：▲96 ③気温影響・その他：▲75</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列 地熱・太陽光・風力：67 風力：53 供給力 計：7,196 融通前供給力 計：7,196 ①経済影響等：0 ③気温影響・その他：▲44 需給ギャップ（予備率）：530(7.9%)</p> <p>○「③-①」の列 地熱・太陽光・風力：50 風力：53 供給力：▲338 融通前供給力：▲338 ①経済影響等：▲101 ③気温影響・その他：▲70</p>
P4	○③ピーク需要日（1月 17 日）	○③最小予備率日（1月 17 日）
P5	<p>○「③ピーク需要日」の列 ①経済影響等：▲9 ③気温影響・その他：▲59</p> <p>○「③-①」の列 ①経済影響等：▲20 ③気温影響・その他：▲16</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列 ①経済影響等：▲14 ③気温影響・その他：▲54</p> <p>○「③-①」の列 ①経済影響等：▲25 ③気温影響・その他：▲11</p>
P6	<p>○ピーク需要日（12月 11 日）</p> <p>○「③ピーク需要日」の列 ①経済影響等：▲9 ③気温影響・その他：▲152</p>	<p>○最小予備率日（12月 11 日）</p> <p>○「③ピーク需要日（修正後：最小予備率日）」の列 ①経済影響等：▲14 ③気温影響・その他：▲147</p>

	<input type="radio"/> 「③-①」の列 ①経済影響等 : ▲20 ③気温影響・その他 : ▲109	<input type="radio"/> 「③-①」の列 ①経済影響等 : ▲25 ③気温影響・その他 : ▲104
P7	<input type="radio"/> 「③ピーク需要日(2月19日)」の列 地熱・太陽光・風力 : 0 風力 : 0 供給力 : 5,065 融通前供給力 : 5,065 需給ギャップ : 322(6.8%) <input type="radio"/> 「③-①」の列 地熱・太陽光・風力 : 0 風力 : 0 供給力 : ▲363 融通前供給力 : ▲363	<input type="radio"/> 「③ピーク需要日(2月19日)」の列 地熱・太陽光・風力 : 9 風力 : 9 供給力 : 5,074 融通前供給力 : 5,074 需給ギャップ : 331(7.0%) <input type="radio"/> 「③-①」の列 地熱・太陽光・風力 : +9 風力 : +9 供給力 : ▲354 融通前供給力 : ▲354
P8	<input type="radio"/> 「③最小予備率日(2月25日)」の列 地熱・太陽光・風力 : 0 風力 : 0 供給力 : 4,878 融通前供給力 : 4,878 需給ギャップ : 274(6.0%) <input type="radio"/> 「③-①」の列 地熱・太陽光・風力 : 0 風力 : 0 供給力 : ▲550 融通前供給力 : ▲550	<input type="radio"/> 「③最小予備率日(2月25日)」の列 地熱・太陽光・風力 : 8 風力 : 8 供給力 : 4,886 融通前供給力 : 4,886 需給ギャップ : 282(6.1%) <input type="radio"/> 「③-①」の列 地熱・太陽光・風力 : +8 風力 : +8 供給力 : ▲542 融通前供給力 : ▲542
P15	<input type="radio"/> ③ <u>予備率最小日</u> (12月11日)	<input type="radio"/> ③ <u>最小予備率日</u> (12月11日)

P19	<input type="radio"/> ③ピーク需要日（12月28日）	<input type="radio"/> ③最小予備率日（12月28日）
P21	<input type="radio"/> ③ピーク需要日（12月10日）	<input type="radio"/> ③最小予備率日（12月10日）