

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万 KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|-------------------------------|------|------|
| 供給力 - 需要 | 2013 年度 H1 | 85 | 82 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 79 | 74 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み) | 68 | 63 |
| 予備率% | 2013 年度 H1 | 15.8 | 15.2 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 14.5 | 13.6 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み) | 12.3 | 11.4 |
| 最大電力需要 H1 | 2013 年度 H1 | 540 | 538 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 546 | 546 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み) | 557 | 557 |
| 供給力 | 2013 年度 H1 | 625 | 620 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 625 | 620 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み) | 625 | 620 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 494 | 493 |
| 水力 | | 72 | 73 |
| 揚水 | 2013 年度 H1 | 59 | 54 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 59 | 54 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み) | 59 | 54 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 4 | 4 |
| 融通 | | 0 | 0 |
| 新電力への供給等 | | 4 | 4 |

2. 需要面

2011 年度節電影響等

(単位 : 万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 564 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 572 |
| 差分 | | 8 |
| | 気温影響 | 1 |
| | 節電影響 | 13 |
| | 経済影響 | 7 |
| | 離脱影響 | 1 |

2012 年度節電影響等

(単位 : 万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 547 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 572 |
| 差分 | | 25 |
| | 気温影響 | 1 |
| | 節電影響 | 30 |
| | 経済影響 | 8 |
| | 離脱影響 | 2 |

2013 年度節電影響等

(単位 : 万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 538 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 572 |
| 差分 | | 34 |
| | 気温影響 | 7 |
| | 節電影響 | 34 |
| | 経済影響 | 10 |
| | 離脱影響 | 3 |

2014 年度節電影響等

(単位 : 万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 539 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 572 |
| 差分 | | 33 |
| | 気温影響 | 11 |
| | 節電影響 | 27 |
| | 経済影響 | 9 |
| | 離脱影響 | 4 |

冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/ ）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 4 | 4 | 4 | 4 |

発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

気温関連データ

| | 気温 |
|-----------------------|-----|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | 6.2 |
| 2010 年度厳寒の平 均気温 | 7.6 |

3 . 供給面

発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) | |
|-----|-------------|-------------------------|-------------------|----------|-----------------------|-------------------------------|------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 泊 | 1号機 | 57.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 57.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 3号機 | 91.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | 207 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 小計 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | 合計 | 207 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 奈井江 | 1号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | | 2号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | 砂川 | 3号機 | 12.5 | 25.7 | 25.7 | 25.7 |
| | | | 4号機 | 12.5 | | | |
| | 苫東厚真 | 1号機 | 35.0 | 35.3 | 35.3 | 35.3 | |
| | | 2号機 | 60.0 | 61.1 | 61.1 | 61.1 | |
| | | 4号機 | 70.0 | 71.8 | 71.8 | 71.8 | |
| | 石油 | 苫小牧 | 1号機 | 25.0 | 25.6 | 25.6 | 25.6 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 69.9 | 69.9 | 69.9 |
| | | 知内 | 1号機 | 35.0 | 35.4 | 35.4 | 35.4 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 36.6 | 36.6 | 36.6 |
| | ガスタービン | 音別 | 1号機 | 7.4 | 7.4 | 7.4 | 7.4 |
| | | | 2号機 | 7.4 | 7.4 | 7.4 | 7.4 |
| | その他 | 離島一括 緊急設置電源 | | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | | 緊急設置電源 | | 14.9 | 14.9 | 14.9 | 14.9 |
| | | 小計 | | 421 | 428 | 428 | 428 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | IPP 共同火力 | 新日本製鐵 室蘭製鐵所中央 | 第5号発電設備(14.5)(注1) | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| | | 日本製紙 | 釧路工場(8.8)(注1) | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 |
| | | 北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同 | 3号機(25)(注1) | 24.3 | 24.3 | 24.3 | 24.3 |
| | | その他(10万kW未満計) | | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | 自家発 | | | - | 22.5 | 22.5 | 22.5 |
| | 小計 | | 44 | 67 | 67 | 67 | |
| | 合計 | | 465 | 494 | 494 | 494 | |

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) |
|-------------|-------------|--------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 水力 | ①自社 | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 瀬戸瀬 | 2.5 | 38.6 | 38.6 | 38.6 |
| | | 大雲 | 2.0 | | | |
| | | 層雲峡 | 2.5 | | | |
| | | 真勲別 | 1.8 | | | |
| | | 上川 | 1.2 | | | |
| | | 安足間 | 1.2 | | | |
| | | 江卸 | 1.4 | | | |
| | | 新忠別 | 1.0 | | | |
| | | 滝里 | 5.7 | | | |
| | | 野花南 | 3.0 | | | |
| | | 芦別 | 1.0 | | | |
| | | 比羅夫 | 1.2 | | | |
| | | 豊平峡 | 5.2 | | | |
| | | 砥山 | 1.0 | | | |
| | | 藻岩 | 1.3 | | | |
| | | 然別第一 | 1.4 | | | |
| | | 富村 | 4.0 | | | |
| | | 上岩松 | 3.0 | | | |
| | | 十勝 | 4.0 | | | |
| | | 岩松 | 1.3 | | | |
| | | 奥沙流 | 1.5 | | | |
| | | 右左府 | 2.5 | | | |
| | | 日高 | 1.0 | | | |
| | | 岩知志 | 1.4 | | | |
| | | 奥新冠 | 4.4 | | | |
| | | 下新冠 | 2.0 | | | |
| | 岩清水 | 1.5 | | | | |
| | 春別 | 2.7 | | | | |
| | 東の沢 | 2.0 | | | | |
| | 静内 | 4.6 | | | | |
| | 七飯 | 1.0 | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 6.2 | | | |
| 一般 (貯水池) | 雨竜 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | |
| | 金山 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | |
| | 小計 | 84 | 46 | 46 | 46 | |
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 幌加 | 1.0 | 26.0 | 26.0 |
| | | | 糠平 | 4.2 | | |
| | | | 芽登第一 | 2.7 | | |
| | | | 芽登第二 | 2.8 | | |
| | | | 足寄 | 4.0 | | |
| | | | 本別 | 2.5 | | |
| | | | 熊牛 | 1.5 | | |
| | | | 桂沢 | 1.5 | | |
| | | | 滝下 | 1.7 | | |
| | | | 岩尾内 | 1.3 | | |
| | 公営 | 北海道企業局 | ポンテシオ | 1.1 | 26 | 26 |
| | | | 虻田 | 2.0 | | |
| | | ほくでんエコエナジー | 7.0 | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 7.0 | | | |
| | | 小計 | 33 | 26 | 26 | 26 |
| | | 合計 | 117 | 72 | 72 | 72 |

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) |
|-----|-------------|-----|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | 新冠 | 1号機 | 10.0 | 9.3 | 9.3 | 9.3 |
| | | 2号機 | 10.0 | 9.3 | 9.3 | 9.3 |
| | 高見 | 1号機 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| | | 2号機 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| | 京極 | 1号機 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| | 小計 | | | 60 | 59 | 59 |
| ②他社 | | | | | | |
| 小計 | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 合計 | | | 60 | 59 | 59 | 59 |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 森 | | | 2.5 | 2.1 | 2.1 |
| | 太陽光 | | | | | |
| | 風力 | | | | | |
| | 小計 | | | 3 | 2 | 2 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | | | 1.6 | 1.6 |
| 風力 | | | | 2 | 2 | |
| 小計 | | | | 1.6 | 1.6 | |
| 合計 | | | | 4 | 4 | |
| 融通等 | 融通、その他 | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 応援融通 その他 | | | -3.5 | -3.5 | -3.5 |
| | 小計 | | | -4 | -4 | -4 |
| 合計 | | | 852 | 625 | 625 | 625 |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) | |
|-----|-------------|-------------------------|-------------------|----------|-----------------------|-------------------------------|------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 泊 | 1号機 | 57.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 57.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 3号機 | 91.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | 207 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 小計 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | 合計 | 207 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 奈井江 | 1号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | | 2号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | 砂川 | 3号機 | 12.5 | 25.7 | 25.7 | 25.7 |
| | | | 4号機 | 12.5 | | | |
| | | 苫東厚真 | 1号機 | 35.0 | 35.3 | 35.3 | 35.3 |
| | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | 4号機 | | 70.0 | 71.8 | 71.8 | 71.8 | |
| | 石油 | 苫小牧 | 1号機 | 25.0 | 25.6 | 25.6 | 25.6 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 69.9 | 69.9 | 69.9 |
| | | 知内 | 1号機 | 35.0 | 35.4 | 35.4 | 35.4 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 36.5 | 36.5 | 36.5 |
| | ガスタービン | 音別 | 1号機 | 7.4 | 7.4 | 7.4 | 7.4 |
| | 2号機 | | 7.4 | 7.4 | 7.4 | 7.4 | |
| | その他 | 離島一括 緊急設置電源 | | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | | 小計 | | 421 | 427 | 427 | 427 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | IPP 共同火力 | 新日本製鐵 室蘭製鐵所中央 | 第5号発電設備(14.5)(注1) | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| | | 日本製紙 | 釧路工場(8.8)(注1) | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 |
| | | 北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同 | 3号機(25)(注1) | 24.3 | 24.3 | 24.3 | 24.3 |
| | | その他(10万kW未満計) | | | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | 自家発 | | | - | 22.5 | 22.5 | 22.5 |
| | | 小計 | | 44 | 67 | 67 | 67 |
| | 合計 | | 465 | 493 | 493 | 493 | |

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) |
|-------------|-------------|--------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 水力 | ①自社 | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 瀬戸瀬 | 2.5 | 40.2 | 40.2 | 40.2 |
| | | 大雲 | 2.0 | | | |
| | | 層雲峡 | 2.5 | | | |
| | | 真勲別 | 1.8 | | | |
| | | 上川 | 1.2 | | | |
| | | 安足間 | 1.2 | | | |
| | | 江卸 | 1.4 | | | |
| | | 新忠別 | 1.0 | | | |
| | | 滝里 | 5.7 | | | |
| | | 野花南 | 3.0 | | | |
| | | 芦別 | 1.0 | | | |
| | | 比羅夫 | 1.2 | | | |
| | | 豊平峡 | 5.2 | | | |
| | | 砥山 | 1.0 | | | |
| | | 藻岩 | 1.3 | | | |
| | | 然別第一 | 1.4 | | | |
| | | 富村 | 4.0 | | | |
| | | 上岩松 | 3.0 | | | |
| | | 十勝 | 4.0 | | | |
| | | 岩松 | 1.3 | | | |
| | | 奥沙流 | 1.5 | | | |
| | | 右左府 | 2.5 | | | |
| | | 日高 | 1.0 | | | |
| | | 岩知志 | 1.4 | | | |
| | | 奥新冠 | 4.4 | | | |
| | | 下新冠 | 2.0 | | | |
| | | 岩清水 | 1.5 | | | |
| | 春別 | 2.7 | | | | |
| | 東の沢 | 2.0 | | | | |
| | 静内 | 4.6 | | | | |
| | 七飯 | 1.0 | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 6.2 | | | |
| 一般 (貯水池) | 雨竜 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | |
| | 金山 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | |
| | 小計 | 84 | 48 | 48 | 48 | |
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 幌加 | 1.0 | 25.0 | 25.0 |
| | | | 糠平 | 4.2 | | |
| | | | 芽登第一 | 2.7 | | |
| | | | 芽登第二 | 2.8 | | |
| | | | 足寄 | 4.0 | | |
| | | | 本別 | 2.5 | | |
| | | | 熊牛 | 1.5 | | |
| | | | 桂沢 | 1.5 | | |
| | | | 滝下 | 1.7 | | |
| | | | 岩尾内 | 1.3 | | |
| | 公営 | 北海道企業局 | ポンテシオ | 1.1 | 25 | 25 |
| | | | 虻田 | 2.0 | | |
| | | ほくでんエコエナジー | 7.0 | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 7.0 | | | |
| | | 小計 | 33 | 25 | 25 | 25 |
| | | 合計 | 117 | 73 | 73 | 73 |

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み) |
|-----|-------------|-----|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | 新冠 | 1号機 | 10.0 | 7.7 | 7.7 | 7.7 |
| | | 2号機 | 10.0 | 7.7 | 7.7 | 7.7 |
| | 高見 | 1号機 | 10.0 | 9.1 | 9.1 | 9.1 |
| | | 2号機 | 10.0 | 9.1 | 9.1 | 9.1 |
| | 京極 | 1号機 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| | 小計 | | 60 | 54 | 54 | 54 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 小計 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 合計 | | 60 | 54 | 54 | 54 |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 森 | | 2.5 | 2.1 | 2.1 | 2.1 |
| | 太陽光 | | | | | |
| | 風力 | | | | | |
| | 小計 | | 3 | 2 | 2 | 2 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | | 2.2 | 2.2 | 2.2 |
| | 風力 | | | 2 | 2 | 2 |
| 小計 | | | 4 | 4 | 4 | |
| 合計 | | | 6 | 6 | 6 | |
| 融通等 | 融通、その他 | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 応援融通 その他 | | | -3.5 | -3.5 | -3.5 |
| | 小計 | | | -4 | -4 | -4 |
| 合計 | | | 852 | 620 | 620 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万 kW) | | 1 月 | 2 月 |
|-----------|-------------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013 年度 H1 | 142 | 120 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 157 | 157 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度厳寒並み) | 126 | 125 |
| 予備率% | 2013 年度 H1 | 10.2 | 8.6 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 11.4 | 11.5 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度厳寒並み) | 9.0 | 9.0 |
| 最大電力需要 H1 | 2013 年度 H1 | 1,386 | 1,395 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 1,371 | 1,359 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度厳寒並み) | 1,402 | 1,391 |
| 供給力 | 2013 年度 H1 | 1,528 | 1,516 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 1,528 | 1,516 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度厳寒並み) | 1,528 | 1,516 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 1,385 | 1,380 |
| 水力 | | 158 | 152 |
| 揚水 | 2013 年度 H1 | 71 | 71 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 71 | 71 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2013 年度厳寒並み) | 71 | 71 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 19 | 18 |
| 融通 | | 0 | 0 |
| 新電力への供給等 | | ▲105 | ▲105 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | |
|--------------------|-------|
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,359 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,390 |
| 差分 | ▲31 |
| 気温影響 | +17 |
| 節電影響 | ▲30 |
| 経済影響 | ▲17 |
| 離脱影響 | ▲1 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | |
|--------------------|-------|
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,361 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,390 |
| 差分 | ▲29 |
| 気温影響 | +15 |
| 節電影響 | ▲30 |
| 経済影響 | ▲15 |
| 離脱影響 | +1 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | |
|--------------------|-------|
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,372 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,390 |
| 差分 | ▲18 |
| 気温影響 | +25 |
| 節電影響 | ▲35 |
| 経済影響 | ▲9 |
| 離脱影響 | +1 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | |
|--------------------|-------|
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | 1,360 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | 1,390 |
| 差分 | ▲30 |
| 気温影響 | ▲6 |
| 節電影響 | ▲29 |
| 経済影響 | +9 |
| 離脱影響 | ▲4 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ▲21 | ▲21 | ▲21 | ▲21 |

⑥ 気温関連データ

| | 気温℃ |
|-----------------------|-------|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | ▲1.7℃ |
| 2013 年度厳寒の平 均気温 | ▲3.1℃ |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | |
|------------|-------------------|------------------------------|---------------------------------------|----------|-------------------|---------------------------|-------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 女川 | 1号機 | 52.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 82.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 3号機 | 82.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 東通 | 1号機 | 110.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | | 327 | 0 | 0 | 0 |
| ②他社 | | | | | | | |
| 日本原子力発電 | | 東海第二(110)[注] | 22.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 小計 | | | 22 | 0 | 0 | 0 | |
| 合計 | | | 349 | 0 | 0 | 0 | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 能代 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | 原町 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | LNG | 仙台 | 4号機 | 44.6 | 44.1 | 44.1 | 44.1 |
| | | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | 東新潟 | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | | 3号系列(ST19.4×2、GT13.7×6) | 121.0 | 119.0 | 119.0 | 119.0 |
| | | | 4号系列(ST27.6×1、28.4×1、GT27.5×2、29.5×2) | 170.0 | 133.3 | 133.3 | 133.3 |
| | | | 港1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | 港2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | 新潟 | 4号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | | 5号系列 | 10.9 | 10.8 | 10.8 | 10.8 | |
| | 石油 | 八戸 | 3号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| | | | 5号機 | 39.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 秋田 | 2号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 3号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 4号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | ガスタービン | 東新潟 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 港3号系列 | 5.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 |
| | | | 6号機 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | 3.4 |
| | 内燃力 | 秋田 | 5号機 | 33.3 | 32.7 | 32.7 | 32.7 |
| | | | 5号機 | 33.9 | 33.9 | 33.9 | 33.9 |
| | その他 | 離島一括 | 一括 | 8.2 | 7.1 | 7.1 | 7.1 |
| | その他計 | | | - | - | - | - |
| | 小計 | | | 1195 | 1079 | 1079 | 1079 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 磯子新1号(60)、新2号(56.2)[注] | 18.2 | 18.2 | 18.2 | 18.2 |
| | | 常盤共同火力 | 勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)[注] | 68.3 | 68.3 | 68.3 | 68.3 |
| | IPP共同火力 | 相馬共同火力 | 新地1号(100)、新地2号(100)[注] | 94.0 | 94.0 | 94.0 | 94.0 |
| | | 酒田共同火力 | 酒田1号(35)、酒田2号(35)[注] | 66.0 | 66.0 | 66.0 | 66.0 |
| | | (IPP)新日鐵住金 | 釜石(13.6)[注] | 13.6 | 13.6 | 13.6 | 13.6 |
| (IPP)糸魚川発電 | | 糸魚川(13.4)[注] | 13.4 | 13.4 | 13.4 | 13.4 | |
| 自家発電 | (IPP)太平洋エネルギーセンター | 北沼(4.4)[注] | 4.4 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | |
| その他 | 一括 | - | - | 14.5 | 14.5 | 14.5 | |
| | 離島(双日佐和田)離島一括 | 双日佐和田1号[IPP](0.5)、2号(0.8)[注] | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | |
| 火力増出力 | | | - | 14.0 | 14.0 | 14.0 | |
| 小計 | | | 279 | 307 | 307 | 307 | |
| 合計 | | | 1474 | 1385 | 1385 | 1385 | |

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | |
|-----|--------------|-------------------|---------------|----------|-------------------|---------------------------|------|
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 大池第二 | | 1.1 | 75.7 | 75.7 | 75.7 |
| | | 浅瀬石川 | | 1.7 | | | |
| | | 岩木川第一 | 1,2号機 | 1.1 | | | |
| | | 葛根田第一 | | 1.1 | | | |
| | | 腹帯 | 1,2号機 | 1.1 | | | |
| | | 森吉 | | 1.1 | | | |
| | | 郷内 | 1,2号機 | 1.3 | | | |
| | | 鳴子 | | 1.9 | | | |
| | | 日向川 | | 1.4 | | | |
| | | 立谷沢川第一 | 1,2,3号機 | 1.2 | | | |
| | | 立谷沢川第二 | 1,2号機 | 1.1 | | | |
| | | 上郷 | | 1.5 | | | |
| | | 柳瀬 | | 1.2 | | | |
| | | 本道寺 | | 7.5 | | | |
| | | 八久和 | 1,2号機 | 6.0 | | | |
| | | 新落合 | | 2.0 | | | |
| | | 蓬萊 | 1,2,3号機 | 3.9 | | | |
| | | 大笹生 | | 1.1 | | | |
| | | 木戸川第二 | 1,2,3号機 | 1.4 | | | |
| | | 伊南川 | | 1.9 | | | |
| | | 宮下 | 1,2,3,4,5号機 | 9.4 | | | |
| | | 柳津 | 1,2,3号機 | 7.5 | | | |
| | | 片門 | 1,2,3号機 | 5.7 | | | |
| | | 新郷 | 1,2,3,4号機 | 5.2 | | | |
| | | 第二新郷 | | 3.9 | | | |
| | | 山郷 | 1,2,3号機 | 4.6 | | | |
| | | 第二山郷 | | 2.3 | | | |
| | | 上野尻 | 1,2,3号機 | 5.2 | | | |
| | | 第二上野尻 | | 1.4 | | | |
| | | 豊実 | 1,2号機 | 6.2 | | | |
| | | 第二豊実 | | 5.7 | | | |
| | | 第二鹿瀬 | | 5.5 | | | |
| | | 揚川 | 1,2号機 | 5.4 | | | |
| | | 大川 | | 2.1 | | | |
| | | 鷹ノ巣 | 1,2号機 | 1.6 | | | |
| | | 加治川 | | 1.7 | | | |
| | | 五十沢第一 | | 1.1 | | | |
| | | 鳥坂 | 1,2,3号機 | 2.9 | | | |
| | | 高沢 | 1,2,3,4,5号機 | 1.9 | | | |
| | | 大谷第二 | 1,2号機 | 1.3 | | | |
| | | 大所川第一 | | 1.4 | | | |
| | | 大所川第二 | | 2.7 | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 39.5 | | | |
| | 一般 (貯水池式) | 鳥海川第三 | | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 本名 | 1,2,3号機 | 7.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 上田 | 1,2,3号機 | 6.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 鹿瀬 | 1,2,3,4,5,6号機 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 十和田 | 1,2,3号機 | 3.1 | 3.0 | 3.0 | 3.0 |
| | | 立石 | 1,2,3号機 | 1.1 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |
| | | 法量 | | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.6 |
| | | 生保内 | 1,2,3号機 | 3.2 | 2.9 | 2.9 | 2.9 |
| | | 夏瀬 | 1,2号機 | 2.0 | 1.9 | 1.9 | 1.9 |
| 神代 | | 1,2号機 | 2.0 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | |
| | 小計 | | 198 | 87 | 87 | 87 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 東和1, 2号機 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | |
| | | 胆沢第一1, 2号機 | 1.4 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 黒谷1, 2号機 | 2.0 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 黒又川第一1, 2号機 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | |
| | | 黒又川第二 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | |
| | | 奥只見1~4号機、維持放流機【注】 | 14.1 | 10.8 | 10.8 | 10.8 | |
| | | 大島1, 2号機【注】 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | |
| | | 田子倉1~4号機【注】 | 10.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | |
| | | 只見1, 2号機【注】 | 1.6 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | | 滝1, 2号機【注】 | 2.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 仙人1, 2号機 | 3.8 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | |
| | | 四十四田 | 1.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 御所1, 2号機 | 1.3 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | 岩洞第一1, 2号機 | 4.1 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | |
| 公営 | 岩手県 | 鐘畑1, 2号機 | 1.6 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | |
| | | 四十四田 | 1.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 御所1, 2号機 | 1.3 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | 岩洞第一1, 2号機 | 4.1 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | |
| | 秋田県 | 鐘畑1, 2号機 | 1.6 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | |
| | | 杉沢 | 1.6 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | |
| | | 玉川 | 2.4 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | |
| | 山形県 | 新野川第一 | 1.0 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | |
| | | 倉沢1, 2号機 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | |
| | | 三面1, 2号機 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | |
| 新潟県 | 奥三面 | 3.5 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | | |
| | 猿田1, 2号機 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | | |
| | 胎内第一 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | | |
| | 高田 | 1.2 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | | |
| その他 | 東星興業 | 玉川 | 1.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | | 新下平 | 1.8 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 新小荒 | 1.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | 東北水力地熱 | 石羽根1, 2号機 | 1.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 和賀川 | 1.6 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | |
| | | 長者原1, 2, 3号機 | 1.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | 1万kW未満計 | | 24.2 | 10.7 | 10.7 | 10.7 | |
| | 小計 | | 108 | 71 | 71 | 71 | |
| | 合計 | | 306 | 158 | 158 | 158 | |

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | |
|-----|------|---------------------------------------|---------------|----------|-------------------|---------------------------|-----|
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 第二沼沢 | 1号機 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | |
| | | 2号機 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | |
| | | その他(1万kW未満計) | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 小計 | 46 | 46 | 46 | 46 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)[注] | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | 小計 | | 25 | 25 | 25 | 25 | |
| | 合計 | | 71 | 71 | 71 | 71 | |
| | 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| 地熱 | | 葛根田 | 1号機 | 5.0 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | | | 2号機 | 3.0 | 1.3 | 1.3 | 1.3 |
| | | 上の岱 | 1号機 | 2.9 | 2.7 | 2.7 | 2.7 |
| | | | 1号機 | 5.0 | 3.6 | 3.6 | 3.6 |
| | | 柳津西山 | 1号機 | 6.5 | 2.3 | 2.3 | 2.3 |
| 太陽光 | | 八戸、仙台 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | 23 | 12 | 12 | 12 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 地熱 | | 電源開発 | 鬼首(1.5)[注] | 1.5 | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| | | 東北水力地熱 | 松川地熱(2.35)[注] | 2.4 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |
| 太陽光 | | 自家発電 | 一括 | — | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 風力 | | 自家発電 | 一括 | — | 5.6 | 5.6 | 5.6 |
| 小計 | | | 4 | 7 | 7 | 7 | |
| 合計 | | | 27 | 19 | 19 | 19 | |
| 融通等 | | 融通、その他 | | | | | |
| | 応援融通 | | — | — | — | — | |
| | その他 | | | -105.2 | -105.2 | -105.2 | |
| 小計 | | | | -105 | -105 | | |
| 合計 | | | 2227 | 1528 | 1528 | | |

(注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度酷暑並み) | | |
|-----|---------------|------------------------------|---------------------------------------|-------------------------|-------------------|---------------------------|-------|-------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | | |
| | 女川 | 1号機 | 52.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号機 | 82.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 3号機 | 82.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 東通 | 1号機 | 110.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 小計 | | | 327 | 0 | 0 | 0 | |
| ②他社 | | | | | | | | |
| | 日本原子力発電 | 東海第二(110)【注】 | 22.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| 小計 | | | 22 | 0 | 0 | 0 | | |
| 合計 | | | 349 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | | |
| | 石炭 | 能代 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | 原町 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | LNG | 東新潟 | 仙台 | 4号機 | 44.6 | 44.1 | 44.1 | 44.1 |
| | | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | | | 3号系列(ST19.4×2、GT13.7×6) | 121.0 | 119.0 | 119.0 | 119.0 |
| | | | 4号系列(ST27.6×1、28.4×1、GT27.5×2、29.5×2) | 170.0 | 151.5 | 151.5 | 151.5 | |
| | | | | 港1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | 港2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 新潟 | 4号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | | 新潟 | 5号系列 | 10.9 | 10.8 | 10.8 | 10.8 | |
| | | | 八戸 | 3号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| | 石油 | | 5号機 | 39.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 秋田 | 3号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 4号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | 新仙台 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 東新潟 | 港3号系列 | 5.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 |
| | ガスタービン | | 新潟 | 6号機 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | 3.4 |
| | | | 秋田 | 5号機 | 33.3 | 32.7 | 32.7 | 32.7 |
| | | 東新潟 | 5号機 | 33.9 | 33.9 | 33.9 | 33.9 | |
| | | | 内燃力 | 離島一括 | 一括 | 8.2 | 6.4 | 6.4 |
| | その他 | その他計 | | - | - | - | - | |
| | 小計 | | | 1195 | 1096 | 1096 | 1096 | |
| | ②他社 | | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 礪子新1号(60)、新2号(56.2)【注】 | 18.2 | 18.2 | 18.2 | 18.2 | |
| | | 常磐共同火力 | 勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】 | 68.3 | 68.3 | 68.3 | 68.3 | |
| | IPP | 共同火力 | 相馬共同火力 | 新地1号(100)、新地2号(100)【注】 | 94.0 | 94.0 | 94.0 | |
| | | | 酒田共同火力 | 酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】 | 66.0 | 43.6 | 43.6 | |
| | | (IPP)新日鐵住金 | 釜石(13.6)【注】 | 13.6 | 13.6 | 13.6 | | |
| | | (IPP)糸魚川発電 | 糸魚川(13.4)【注】 | 13.4 | 13.4 | 13.4 | | |
| 自家発 | その他 | (IPP)大平洋エネルギーセンター | 北沼(4.4)【注】 | 4.4 | 3.7 | 3.7 | | |
| | | 一括 | - | - | 14.5 | 14.5 | | |
| | 離島(双日佐和田)離島一括 | 双日佐和田1号(IPP)(0.5)、2号(0.8)【注】 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | | |
| | | 火力増出力 | - | 12.8 | 12.8 | 12.8 | | |
| 小計 | | | 279 | 283 | 283 | 283 | | |
| 合計 | | | 1474 | 1380 | 1380 | 1380 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度酷暑並み) | | | | |
|-----|-------------|-------------------|---------------|------------|-------------------|---------------------------|---------|-----|-----|-----|
| 水力 | ①自社 | | | | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 大池第二 | 1.1 | 76.2 | 76.2 | 76.2 | | | | |
| | | 浅瀬石川 | 1.7 | | | | | | | |
| | | 岩木川第一 | 1.2号機 | | | | 1.1 | | | |
| | | 葛根田第一 | 1.1 | | | | | | | |
| | | 腹帯 | 1.2号機 | | | | 1.1 | | | |
| | | 森吉 | 1.1 | | | | | | | |
| | | 郷内 | 1.2号機 | | | | 1.3 | | | |
| | | 鳴子 | 1.9 | | | | | | | |
| | | 日向川 | 1.4 | | | | | | | |
| | | 立谷沢川第一 | 1.2,3号機 | | | | 1.2 | | | |
| | | 立谷沢川第二 | 1.2号機 | | | | 1.1 | | | |
| | | 上郷 | 1.5 | | | | | | | |
| | | 柳瀬 | 1.2 | | | | | | | |
| | | 本道寺 | 7.5 | | | | | | | |
| | | 八久和 | 1.2号機 | | | | 6.0 | | | |
| | | 新落合 | 2.0 | | | | | | | |
| | | 蓬萊 | 1.2,3号機 | | | | 3.9 | | | |
| | | 大笹生 | 1.1 | | | | | | | |
| | | 木戸川第二 | 1.2,3号機 | | | | 1.4 | | | |
| | | 伊南川 | 1.9 | | | | | | | |
| | | 富下 | 1,2,3,4,5号機 | | | | 9.4 | | | |
| | | 柳津 | 1,2,3号機 | | | | 7.5 | | | |
| | | 片門 | 1,2,3号機 | | | | 5.7 | | | |
| | | 新郷 | 1,2,3,4号機 | | | | 5.2 | | | |
| | | 第二新郷 | 3.9 | | | | | | | |
| | | 山郷 | 1,2,3号機 | | | | 4.6 | | | |
| | | 上野尻 | 1,2,3号機 | | | | 5.2 | | | |
| | | 第二上野尻 | 1.4 | | | | | | | |
| | | 豊実 | 1.2号機 | | | | 6.2 | | | |
| | | 第二豊実 | 5.7 | | | | | | | |
| | | 第二鹿瀬 | 5.5 | | | | | | | |
| | | 揚川 | 1.2号機 | | | | 5.4 | | | |
| | | 大川 | 2.1 | | | | | | | |
| | | 鷹ノ巣 | 1.2号機 | | | | 1.6 | | | |
| | | 加治川 | 1.7 | | | | | | | |
| | | 五十沢第一 | 1.1 | | | | | | | |
| | | 鳥坂 | 1,2,3号機 | | | | 2.9 | | | |
| | | 高沢 | 1,2,3,4,5号機 | | | | 1.9 | | | |
| | | 大谷第二 | 1.2号機 | | | | 1.3 | | | |
| | | 大所川第一 | 1.4 | | | | | | | |
| | | 大所川第二 | 2.7 | | | | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 39.5 | | | | | | | |
| | | | 鳥海川第三 | | | | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 第二山郷 | | | | 2.3 | 0.7 | 0.7 | 0.7 |
| | | | 本名 | | | | 1,2,3号機 | 7.8 | 0.0 | 0.0 |
| | | 上田 | 1,2,3号機 | 6.4 | 0.0 | 0.0 | | | | |
| | | 鹿瀬 | 1,2,3,4,5,6号機 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | | | | |
| | | 十和田 | 1,2,3号機 | 3.1 | 3.0 | 3.0 | | | | |
| | | 立石 | 1,2,3号機 | 1.1 | 0.5 | 0.5 | | | | |
| | | 法量 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | | | | | |
| | | 生保内 | 1,2,3号機 | 3.2 | 2.9 | 2.9 | | | | |
| | | 夏瀬 | 1,2号機 | 2.0 | 1.9 | 1.9 | | | | |
| | 神代 | 1,2号機 | 2.0 | 1.9 | 1.9 | | | | | |
| | 小計 | | 198 | 88 | 88 | | | | | |
| | ②他社 | | | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 東和1, 2号機 | 2.7 | 2.5 | 2.5 | | | | | |
| | | 胆沢第一1, 2号機 | 1.4 | 0.2 | 0.2 | | | | | |
| | | 黒谷1, 2号機 | 2.0 | 0.1 | 0.1 | | | | | |
| | | 黒又川第一1, 2号機 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | | | | | |
| | | 黒又川第二 | 1.7 | 1.3 | 1.3 | | | | | |
| | | 奥只見1~4号機、維持放流機【注】 | 14.1 | 7.6 | 7.6 | | | | | |
| | | 大島1, 2号機【注】 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | | | | | |
| | | 田子倉1~4号機【注】 | 10.0 | 7.7 | 7.7 | | | | | |
| | | 只見1, 2号機【注】 | 1.6 | 0.0 | 0.0 | | | | | |
| | | 滝1, 2号機【注】 | 2.3 | 0.0 | 0.0 | | | | | |
| | | 仙人1, 2号機 | 3.8 | 3.3 | 3.3 | | | | | |
| | | 公営 | 岩手県 | 四十四田 | 1.5 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | | 御所1, 2号機 | 1.3 | 0.6 | 0.6 | | | |
| | | | | 岩洞第一1, 2号機 | 4.1 | 4.0 | 4.0 | | | |
| | | | 秋田県 | 鐘畑1, 2号機 | 1.6 | 1.1 | 1.1 | | | |
| 杉沢 | 1.6 | | | 1.5 | 1.5 | | | | | |
| 玉川 | 2.4 | | | 2.1 | 2.1 | | | | | |
| 山形県 | 新野川第一 | | 1.0 | 0.2 | 0.2 | | | | | |
| | 倉沢1, 2号機 | | 1.4 | 1.3 | 1.3 | | | | | |
| 新潟県 | 三面1, 2号機 | | 3.0 | 2.9 | 2.9 | | | | | |
| | 奥三面 | | 3.5 | 2.6 | 2.6 | | | | | |
| | 猿田1, 2号機 | 2.2 | 1.8 | 1.8 | | | | | | |
| | 胎内第一 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | | | | | | |
| | 高田 | 1.2 | 0.3 | 0.3 | | | | | | |
| その他 | 東星興業 | 玉川 | 1.0 | 0.1 | 0.1 | | | | | |
| | | 新下平 | 1.8 | 0.2 | 0.2 | | | | | |
| | 東北水力地熱 | 新小荒 | 1.1 | 0.2 | 0.2 | | | | | |
| | | 石羽根1, 2号機 | 1.1 | 0.3 | 0.3 | | | | | |
| | | 和賀川 | 1.6 | 0.5 | 0.5 | | | | | |
| | 長者原 | 1.2 | 0.2 | 0.2 | | | | | | |
| | 1万kW未満計 | 24.2 | 10.0 | 10.0 | | | | | | |
| | 小計 | 108 | 65 | 65 | | | | | | |
| | 合計 | 306 | 152 | 152 | | | | | | |

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | |
|-----|--------|--------------|----------------------------------|----------|-------------------|---------------------------|------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 第二沼沢 | 1号機 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | |
| | | 2号機 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | 23.0 | |
| | | その他(1万kW未満計) | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | | 小計 | 46 | 46 | 46 | 46 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| | 小計 | | 25 | 25 | 25 | | |
| | 合計 | | 71 | 71 | 71 | | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | | |
| | 地熱 | 葛根田 | 1号機 | 5.0 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | | | 2号機 | 3.0 | 1.3 | 1.3 | 1.3 |
| | | 上の岱 | 1号機 | 2.9 | 2.7 | 2.7 | 2.7 |
| | | | 澄川 | 5.0 | 3.6 | 3.6 | 3.6 |
| | | 柳津西山 | 1号機 | 6.5 | 2.3 | 2.3 | 2.3 |
| | 太陽光 | 八戸、仙台、原町 | 一括 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | | 23 | 12 | 12 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 地熱 | 電源開発 | 鬼首(1.5)【注】 | 1.5 | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| | | 東北水力地熱 | 松川地熱(2.35)【注】 | 2.4 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |
| | 太陽光 | 自家発電 | 一括 | — | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | 自家発電 | 一括 | — | 4.6 | 4.6 | 4.6 |
| | | 小計 | | 4 | 6 | 6 | |
| | 合計 | | 27 | 18 | 18 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | | 応援融通 | — | — | — | |
| | 小計 | | その他 | —105.0 | —105.0 | —105.0 | |
| | 合計 | | | —105 | —105 | | |
| | | | 2227 | 1516 | 1516 | | |

(注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|---------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013年度H1 | 502 | 433 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 735 | 655 |
| | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | 475 | 395 |
| 予備率% | 2013年度H1 | 10.2% | 8.8% |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 15.6% | 13.9% |
| | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | 9.5% | 7.9% |
| 最大電力需要H1 | 2013年度H1 | 4,943 | 4,943 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 4,700 | 4,700 |
| | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | 4,980 | 4,980 |
| 供給力 | 2013年度H1 | 5,445 | 5,375 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 5,435 | 5,355 |
| | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | 5,455 | 5,375 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 4,354 | 4,296 |
| 水力 | | 211 | 191 |
| 揚水 | 2013年度H1 | 850 | 860 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 840 | 840 |
| | 2014年度H1(定着節電、2013年度厳寒並み) | 860 | 860 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 2.2 | 2.4 |
| 融通 | | 0 | 0 |
| 新電力への供給等 | | 27 | 27 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 4,889 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 5,077 |
| 差分 | | ▲188 |
| 気温影響 | | 62 |
| 節電影響 | | ▲269 |
| 経済影響 | | 4 |
| 離脱影響 | | 15 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 4,696 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 5,077 |
| 差分 | | ▲381 |
| 気温影響 | | 39 |
| 節電影響 | | ▲442 |
| 経済影響 | | 23 |
| 離脱影響 | | ▲1 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 4,670 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 5,077 |
| 差分 | | ▲407 |
| 気温影響 | | 0 |
| 節電影響 | | ▲446 |
| 経済影響 | | 99 |
| 離脱影響 | | ▲60 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 4,636 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 5,077 |
| 差分 | | ▲441 |
| 気温影響 | | 8 |
| 節電影響 | | ▲397 |
| 経済影響 | | 72 |
| 離脱影響 | | ▲124 |

⑤ 冬季の気温感応度（発生時気温）（万 kW/℃）

| | | | |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
| ▲91 | ▲78 | ▲79 | ▲79 |

⑥ 気温関連データ

| | |
|--------------------|-----|
| | 気温℃ |
| 過去 10 年間の発生時気温の平均値 | 4.1 |
| 2013 年度厳寒の発生時気温 | 0.5 |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月30日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) | | |
|-----|--------|-------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|-------|---|
| 原子力 | ①自社 | 福島第二 | 1号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 2号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 3号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 4号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | 柏崎刈羽 | 1号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 2号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 3号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 4号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | | 5号機 | 110.0 | — | — | — |
| | | | | 6号機 | 135.6 | — | — | — |
| | | | 7号機 | 135.6 | — | — | — | |
| | | 小計 | 1261.2 | 0 | 0 | 0 | | |
| | ②他社 | 日本原電 東海第二 | 88.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | 88.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 合計 | 1349.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 5号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 6号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | 常陸那珂 | 1号機 | 100.0 | 35.5 | 35.5 | 35.5 | | |
| | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | 千葉 | 1号系列1軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 1号系列2軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 1号系列3軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 1号系列4軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 2号系列1軸 | 36.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号系列2軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 2号系列3軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 2号系列4軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | 3号系列1軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | 3号系列2軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | 品川 | 1号系列1軸 | 38.0 | 28.2 | 28.2 | 28.2 | | |
| | | 1号系列2軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | |
| | 川崎 | 1号系列3軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | |
| | | 1号系列1軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | 横浜 | 1号系列2軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | 1号系列3軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | 五井 | 2号系列1軸 | 50.0 | 46.5 | 46.5 | 46.5 | | |
| | | 5号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | | |
| | | 6号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 7号系列1軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 7号系列2軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 7号系列3軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 7号系列4軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 8号系列1軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | 姉崎 | 8号系列2軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 8号系列3軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 8号系列4軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 1号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | | |
| | | 2号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | | |
| | | 3号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | | |
| | | 4号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | | |
| | | 5号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | 袖ヶ浦 | 6号機 | 47.6 | 47.6 | 47.6 | 47.6 | | |
| | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 3号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | 富津 | 4号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 5号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 6号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 3号機 | 100.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 4号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 1号系列1軸 | | | | | | |
| | | 1号系列2軸 | | | | | | |
| | | 1号系列3軸 | | | | | | |
| | | 1号系列4軸 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 1号系列5軸 | | | | | | |
| | | 1号系列6軸 | | | | | | |
| | | 1号系列7軸 | | | | | | |
| | | 2号系列1軸 | | | | | | |
| | | 2号系列2軸 | | | | | | |
| | 2号系列3軸 | | | | | | | |
| | 2号系列4軸 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | | |
| | 2号系列5軸 | | | | | | | |
| | 2号系列6軸 | | | | | | | |
| | 2号系列7軸 | | | | | | | |
| | 3号系列1軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | | |
| | 3号系列2軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | | |
| | 3号系列3軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | | |
| | 3号系列4軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | | |
| | 4号系列1軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | | |
| | 4号系列2軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | | |
| | 4号系列3軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | | |
| | 東扇島 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 3号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | 南横浜 | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | | |
| | | 3号機 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | | |
| | 鹿島 | 7号系列1軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | | |
| | | 7号系列2軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | | |
| | | 7号系列3軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | | |
| | 石油 | 鹿島 | 1号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 3号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 4号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 5号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 6号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | 大井 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 3号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | 横須賀 | 3号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 4号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 5号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 6号機 | | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 7号機 | | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 広野 | 8号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 3号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | 横須賀 | 4号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | | |
| | | 1号GT | 3.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号GT | 14.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 姉崎 (緊急設置電源) | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 内燃力 | 大井 (緊急設置電源) | | 8.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | |
| その他 | | 離島一括 | - | - | - | - | | |
| | | 増出力運転 | - | 81.4 | 81.4 | 81.4 | | |
| | | 小計 | 4364.3 | 3755.8 | 3755.8 | 3755.8 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月30日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) |
|-----|-------------|------------------------|---|-----------|-----------------------|-------------------------------|
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 機子1号機(60) 機子2号機(56.2) | 96.8(注1) | 91.0 | 91.0 |
| | | 常磐共同火力 | 勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25) | 97.5(注1) | 90.0 | 90.0 |
| | | 君津共同火力 | 3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3) | 57.6(注1) | 22.0 | 22.0 |
| | | 鹿島共同火力 | 4号機(35) 5号機(30) | 50.0(注1) | 48.0 | 48.0 |
| | IPP 共同火力 | 相馬共同火力 | 1号機(100) 2号機(100) | 100.0(注1) | 94.0 | 94.0 |
| | | 群馬県 | — | 2.5 | 0.0 | 0.0 |
| | | IPPJX日鉱日石エネルギー (横浜) | (1号機) | — | — | — |
| | | IPP日立製作所 | — | — | — | — |
| | | IPPホリクス | — | — | — | — |
| | | IPPJFEフェール | — | — | — | — |
| | | IPPシネクス | — | — | — | — |
| | | IPPJX日鉱日石エネルギー (根岸) | — | 227.0(注1) | 199.3 | 199.3 |
| | | IPP東京ガス横須賀パワー | — | — | — | — |
| | | IPP日立製作所 | (2号機) | — | — | — |
| | | IPP日立造船 | (3号機) | — | — | — |
| | | IPP新日鐵住金 | — | — | — | — |
| | | 自家発電 | — | 48.8 | 48.8 | 48.8 |
| その他 | 増出力運転 | 汽力機の一部 | — | 5.3 | 5.3 | 5.3 |
| | | 小計 | — | 631.4 | 598.4 | 598.4 |
| | | 合計 | — | 4995.7 | 4354.2 | 4354.2 |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月30日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) |
|--------------|-----------|---------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 水力 | ①自社 | 小松 | - | 1.4 | 80.5 | 80.5 |
| | | 岩本 | - | 3.0 | | |
| | | 白根 | - | 1.0 | | |
| | | 金井 | - | 1.4 | | |
| | | 鹿留 | - | 1.8 | | |
| | | 谷村 | - | 1.5 | | |
| | | 駒橋 | - | 2.2 | | |
| | | 田代川第一 | - | 1.7 | | |
| | | 早川第三 | - | 2.7 | | |
| | | 大町 | - | 1.3 | | |
| | | 遠沢 | - | 1.6 | | |
| | | 川俣 | - | 2.7 | | |
| | | 粟山 | - | 4.2 | | |
| | | 鬼怒川 | - | 12.7 | | |
| | | 須田貝 | - | 4.6 | | |
| | | 藤原 | - | 2.2 | | |
| | | 水上 | - | 1.9 | | |
| | | 上牧 | - | 3.2 | | |
| | | 佐久 | - | 7.8 | | |
| | | 一ノ瀬 | - | 1.1 | | |
| | | 鎌田 | - | 1.2 | | |
| | | 岩室 | - | 2.0 | | |
| | | 上久屋 | - | 1.9 | | |
| | | 伏田 | - | 1.3 | | |
| | | 西窪 | - | 1.9 | | |
| | | 羽根尾 | - | 1.3 | | |
| | | 川中 | - | 1.5 | | |
| | | 松谷 | - | 2.5 | | |
| | | 原町 | - | 2.8 | | |
| | | 箱島 | - | 2.5 | | |
| | | 八ツ沢 | - | 4.2 | | |
| | | 田代川第二 | - | 2.3 | | |
| | | 早川第一 | - | 5.1 | | |
| | 小諸 | - | 1.6 | | | |
| | 島川原 | - | 1.6 | | | |
| | 露沢 | - | 3.9 | | | |
| | 竜島 | - | 3.2 | | | |
| | 中の沢 | - | 4.2 | | | |
| | 生坂 | - | 2.1 | | | |
| | 平 | - | 1.6 | | | |
| | 水内 | - | 3.2 | | | |
| | 笹平 | - | 1.5 | | | |
| | 小田切 | - | 1.7 | | | |
| | 切明 | - | 2.0 | | | |
| | 湯川 | - | 1.7 | | | |
| | 中津川第一 | - | 12.7 | | | |
| | 中津川第二 | - | 2.3 | | | |
| 信濃川 | - | 16.9 | | | | |
| 清津川 | - | 1.6 | | | | |
| その他(1万kW未満計) | - | 32.0 | | | | |
| 一般 (貯水池式) | 小野川 | - | 3.4 | | | |
| | 秋元 | - | 10.8 | | | |
| | 沼ノ倉 | - | 1.9 | | | |
| | 猪苗代第一 | - | 6.3 | | | |
| | 猪苗代第二 | - | 3.8 | | | |
| | 猪苗代第三 | - | 2.3 | | | |
| | 猪苗代第四 | - | 1.1 | | | |
| | 猪苗代第四 | - | 3.7 | | | |
| | 金川 | - | 0.7 | | | |
| | 小計 | - | 217.9 | | | |
| ②他社 | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 天竜川系 | 佐久間 | | 17.5(注1) | 130.7 | 130.7 |
| | | 秋葉第一 | | | | |
| | | 秋葉第二 | | | | |
| | | 船明 | | 1.6(注1) | | |
| | | 佐久間第二 | | 1.6(注1) | | |
| | 電源開発 只見系 | 大津岐 | | 2.9(注1) | | |
| | | 奥只見 | | 42.2(注1) | | |
| | | 大島 | | 13.7(注1) | | |
| | | 田子倉 | | 30.0(注1) | | |
| | | 只見 | | 4.9(注1) | | |
| 瀧 | | 6.9(注1) | | | | |
| 公営 | 群馬県 | 中之条 | | 1.1 | | |
| | | 白沢 | | 2.7 | | |
| | | 下久保 | | 1.5 | | |
| | | 栗 | | 2.0 | | |
| | | 小平 | | 3.6 | | |
| | | 沢入 | | 1.1 | | |
| | | 奈良俣 | | 1.3 | | |
| | 栃木県 | 1万kW未満 | | 8.8 | | |
| | | 川治第一 | | 1.5 | | |
| | | 鳳皇 | | 1.0 | | |
| | | 坂室 | | 1.6 | | |
| | | 足尾 | | 1.0 | | |
| | | 1万kW未満 | | 0.9 | | |
| | 神奈川県 | 相模 | | 3.1 | | |
| | | 津久井 | | 2.5 | | |
| | | 道志第一 | | 1.1 | | |
| | | 愛川第一 | | 2.4 | | |
| 1万kW未満 | | | 1.4 | | | |
| 山梨県 | 野呂川 | | 2.0 | | | |
| | 奈良田第一 | | 2.7 | | | |
| | 西山 | | 1.9 | | | |
| | 天科 | | 1.3 | | | |
| | 柚木 | | 1.8 | | | |
| | 1万kW未満 | | 2.3 | | | |
| 東京発電 | 姫川第七 | | 4.3 | | | |
| | 雨畑川 | | 1.2 | | | |
| | 大洞第一 | | 1.2 | | | |
| | 1万kW未満 | | 11.5 | | | |
| その他 | | - | | | | |
| 小計 | | 190.1 | | | | |
| 合計 | | 408.0 | | | | |
| | | 211.2 | | | | |
| | | 211.2 | | | | |
| | | 211.2 | | | | |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月30日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) | |
|-----|------------|--------------|--------------|----------|-----------------------|-------------------------------|-----|
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 今市 | 1号機 | 35.0 | 850.0 | 840.0 | 860.0 | |
| | | 2号機 | 35.0 | | | | |
| | | 3号機 | 35.0 | | | | |
| | 矢木沢 | 1号機 | 8.0 | | | | |
| | | 2号機 | 8.0 | | | | |
| | | 3号機 | 8.0 | | | | |
| | 玉原 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | | 4号機 | 30.0 | | | | |
| | 塩原 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | 安曇 | 1号機 | 10.6 | | | | |
| | | 2号機 | 10.6 | | | | |
| | | 3号機 | 10.3 | | | | |
| | | 4号機 | 10.3 | | | | |
| | | 5号機 | 10.3 | | | | |
| | | 6号機 | 10.3 | | | | |
| | 水殿 | 1号機 | 6.2 | | | | |
| | | 2号機 | 6.1 | | | | |
| | | 3号機 | 6.2 | | | | |
| | | 4号機 | 6.1 | | | | |
| | 新高瀨川 | 1号機 | 32.0 | | | | |
| | | 2号機 | 32.0 | | | | |
| | | 3号機 | 32.0 | | | | |
| | | 4号機 | 32.0 | | | | |
| | 神流川 | 1号機 | 47.0 | | | | |
| | | 2号機 | 47.0 | | | | |
| | 葛野川 | 1号機 | 40.0 | | | | |
| | | 2号機 | 40.0 | | | | |
| | | 4号機 | 40.0 | | | | |
| | 小計 | | 767.8 | | | | |
| ②他社 | 電源開発 沼原 | | 1~3号機 | 67.5 | | | |
| | 電源開発 下郷 | | 1~4号機 | 75.0 | | | |
| | 電源開発 奥清津 | | 1~4号機 | 100.0 | | | |
| | 電源開発 奥清津第二 | | 1~2号機 | 60.0 | | | |
| | 電源開発 新豊根 | | 1・5号機 | 45.0 | | | |
| | 城山 | | 1~4号機 | 25.0 | | | |
| | 小計 | | | 372.5 | | | |
| | 合計 | | | 1140.3 | | | |
| | 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | | 地熱 | その他(1万kW未満計) | | 0.3 | 0.2 | 0.2 |
| 扇島 | | | 1.3 | | | | |
| 太陽光 | | 米倉山 | | 1.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 0.7 | | | |
| 風力 | | - | | - | - | - | |
| 小計 | | | 3.3 | 0.2 | 0.2 | | |
| ②他社 | | その他 | | - | 0.0 | 0.0 | |
| 太陽光 | | その他 | | - | 2.0 | 2.0 | |
| 風力 | | その他 | | - | 2.0 | 2.0 | |
| 小計 | | | - | 2.0 | 2.0 | | |
| 合計 | | | - | 2.2 | 2.2 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | | - | 27.3 | 27.3 | | |
| 合計 | | | - | 5444.9 | 5434.9 | 5454.9 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値、発電電力の一部を購入している。
(注2)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月30日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) | | |
|-----|-----|------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|--------|--------|
| 原子力 | ①自社 | 福島第二 | 1号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 2号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 3号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 4号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | 柏崎刈羽 | 1号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 2号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 3号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | 4号機 | 110.0 | — | — | — | |
| | | | | 5号機 | 110.0 | — | — | — |
| | | | | 6号機 | 135.6 | — | — | — |
| | | 7号機 | 135.6 | — | — | — | | |
| | | 小計 | 1261.2 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | ②他社 | | | | | | |
| | | 日本原電 東海第二 | 88.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | 88.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 合計 | 1349.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 広野 | 5号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | | | 6号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | 常陸那珂 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | 千葉 | 1号系列1軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 1号系列2軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 1号系列3軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 1号系列4軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 2号系列1軸 | 36.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号系列2軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 2号系列3軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 2号系列4軸 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | | | 3号系列1軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | 3号系列2軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | 3号系列3軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | 品川 | 1号系列1軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | |
| | | | 1号系列2軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | |
| | | | 1号系列3軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | |
| | | 川崎 | 1号系列1軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | 1号系列2軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | 1号系列3軸 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | 横浜 | 2号系列1軸 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 5号機 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 | |
| | | | 6号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 7号系列1軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 7号系列2軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 7号系列3軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 7号系列4軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 8号系列1軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | 五井 | 8号系列2軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 8号系列3軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 8号系列4軸 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 1号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | |
| | | | 2号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | |
| | | 姉崎 | 3号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | |
| | | | 4号機 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | 26.5 | |
| | | | 5号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 6号機 | 47.6 | 47.6 | 47.6 | 47.6 | |
| | | | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 3号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | 袖ヶ浦 | 4号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 1号機 | 60.0 | 25.7 | 25.7 | 25.7 | |
| | | | 2号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 3号機 | 100.0 | 57.2 | 57.2 | 57.2 | |
| | | 富津 | 4号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 1号系列1軸 | | | | | |
| | | | 1号系列2軸 | | | | | |
| | | | 1号系列3軸 | | | | | |
| | | | 1号系列4軸 | 100.0 | 99.4 | 99.4 | 99.4 | |
| | | | 1号系列5軸 | | | | | |
| | | | 1号系列6軸 | | | | | |
| | | | 1号系列7軸 | | | | | |
| | | | 2号系列1軸 | | | | | |
| | | | 2号系列2軸 | | | | | |
| | | | 2号系列3軸 | | | | | |
| | | | 2号系列4軸 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 2号系列5軸 | | | | | |
| | | | 2号系列6軸 | | | | | |
| | | | 2号系列7軸 | | | | | |
| | | | 3号系列1軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | |
| | | | 3号系列2軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | |
| | | 3号系列3軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | |
| | | 3号系列4軸 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | | |
| | | 4号系列1軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | |
| | | 4号系列2軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | |
| | | 4号系列3軸 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | 50.7 | | |
| | | 東扇島 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 2号機 | 100.0 | 39.3 | 39.3 | 39.3 | |
| | | | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | 南横浜 | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | | | 3号機 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | |
| | | 鹿島 | 7号系列1軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | |
| | | | 7号系列2軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | |
| | | | 7号系列3軸 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | 42.0 | |
| | | 石油 | 鹿島 | 1号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 2号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 3号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 4号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 5号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| | | | | 6号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| | | | 大井 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | | 3号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 横須賀 | 4号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 5号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | 6号機 | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 7号機 | | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 8号機 | | 35.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 広野 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 57.9 | 57.9 | 57.9 | |
| | | | 3号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | | 4号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | |
| | | 横須賀 | 1号GT | 3.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号GT | 14.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | ガスタービン | 姉崎 | (緊急設置電源) | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 大井 | (緊急設置電源) | 8.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 内燃力 その他 | 離島一括 | - | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 |
| | | | 増出力運転 | 汽力機の一部 | - | 66.8 | 66.8 | 66.8 |
| | | | | 小計 | 4364.3 | 3728.5 | 3728.5 | 3728.5 |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月30 日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) |
|-----|-------------|------------------------|---|-----------|-----------------------|-------------------------------|
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 機子1号機(60) 機子2号機(56.2) | 96.8(注1) | 91.0 | 91.0 |
| | | 常磐共同火力 | 勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25) | 97.5(注1) | 90.0 | 90.0 |
| | | 君津共同火力 | 3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3) | 57.6(注1) | 12.6 | 12.6 |
| | | 鹿島共同火力 | 4号機(35) 5号機(30) | 50.0(注1) | 45.6 | 45.6 |
| | IPP 共同火力 | 相馬共同火力 | 1号機(100) 2号機(100) | 100.0(注1) | 94.0 | 94.0 |
| | | 群馬県 | — | 2.5 | 0.0 | 0.0 |
| | | IPPJX日鉱日石エネルギー (横浜) | (1号機) | — | — | — |
| | | IPP日立製作所 | — | — | — | — |
| | | IPPホリアスチックス | — | — | — | — |
| | | IPPJFEフェール | — | — | — | — |
| | | IPPシエネクス | — | — | — | — |
| | | IPPJX日鉱日石エネルギー (根岸) | — | 227.0(注1) | 180.0 | 180.0 |
| | | IPP東京ガス横須賀パワー | — | — | — | — |
| | | IPP日立製作所 | (2号機) | — | — | — |
| | | IPP日立造船 | (3号機) | — | — | — |
| | | IPP新日鐵住金 | — | — | — | — |
| | | 自家発電 | — | 48.8 | 48.8 | 48.8 |
| その他 | 増出力運転 | 汽力機の一部 | — | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| | | 小計 | — | 631.4 | 567.2 | 567.2 |
| | | 合計 | — | 4995.7 | 4295.7 | 4295.7 |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月30 日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) | |
|--------------|-----------|-------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|------|
| 水力 | ①自社 | 小松 | - | 1.4 | 78.4 | 78.4 | 78.4 |
| | | 岩本 | - | 3.0 | | | |
| | | 白根 | - | 1.0 | | | |
| | | 金井 | - | 1.4 | | | |
| | | 鹿留 | - | 1.8 | | | |
| | | 谷村 | - | 1.5 | | | |
| | | 駒橋 | - | 2.2 | | | |
| | | 田代川第一 | - | 1.7 | | | |
| | | 早川第三 | - | 2.7 | | | |
| | | 大町 | - | 1.3 | | | |
| | | 遠沢 | - | 1.6 | | | |
| | | 川俣 | - | 2.7 | | | |
| | | 栗山 | - | 4.2 | | | |
| | | 鬼怒川 | - | 12.7 | | | |
| | | 須田貝 | - | 4.6 | | | |
| | | 藤原 | - | 2.2 | | | |
| | | 水上 | - | 1.9 | | | |
| | | 上牧 | - | 3.2 | | | |
| | | 佐久 | - | 7.8 | | | |
| | | 一ノ瀬 | - | 1.1 | | | |
| | | 鎌田 | - | 1.2 | | | |
| | | 岩室 | - | 2.0 | | | |
| | | 上久屋 | - | 1.9 | | | |
| | | 伏田 | - | 1.3 | | | |
| | | 西窪 | - | 1.9 | | | |
| | | 羽根尾 | - | 1.3 | | | |
| | | 川中 | - | 1.5 | | | |
| | | 松谷 | - | 2.5 | | | |
| | | 原町 | - | 2.8 | | | |
| | | 箱島 | - | 2.5 | | | |
| | | 八ツ沢 | - | 4.2 | | | |
| | | 田代川第二 | - | 2.3 | | | |
| | | 早川第一 | - | 5.1 | | | |
| | 小諸 | - | 1.6 | | | | |
| | 島川原 | - | 1.6 | | | | |
| | 露沢 | - | 3.9 | | | | |
| | 竜島 | - | 3.2 | | | | |
| | 中の沢 | - | 4.2 | | | | |
| | 生坂 | - | 2.1 | | | | |
| | 平 | - | 1.6 | | | | |
| | 水内 | - | 3.2 | | | | |
| | 笹平 | - | 1.5 | | | | |
| | 小田切 | - | 1.7 | | | | |
| | 切明 | - | 2.0 | | | | |
| | 湯川 | - | 1.7 | | | | |
| | 中津川第一 | - | 12.7 | | | | |
| | 中津川第二 | - | 2.3 | | | | |
| 信濃川 | - | 16.9 | | | | | |
| 清津川 | - | 1.6 | | | | | |
| その他(1万kW未満計) | - | 32.0 | | | | | |
| 一般 (貯水池式) | 小野川 | - | 3.4 | | | | |
| | 秋元 | - | 10.8 | | | | |
| | 沼ノ倉 | - | 1.9 | | | | |
| | 猪苗代第一 | - | 6.3 | | | | |
| | 猪苗代第二 | - | 3.8 | | | | |
| | 猪苗代第三 | - | 2.3 | | | | |
| | 猪苗代第四 | - | 1.1 | | | | |
| | 猪苗代第四 | - | 3.7 | | | | |
| | 金川 | - | 0.7 | | | | |
| | 小計 | - | 217.9 | | | | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 天竜川系 | 佐久間 | 17.5(注) | 112.1 | 112.1 | 112.1 | |
| | | 秋葉第一 | | | | | |
| | | 秋葉第二 | | | | | |
| | | 船明 | 1.6(注) | | | | |
| | 電源開発 只見系 | 佐久間第二 | 1.6(注) | | | | |
| | | 大津岐 | 2.9(注) | | | | |
| | | 奥只見 | 42.2(注) | | | | |
| 公営 | 群馬県 | 大島 | 13.7(注) | | | | |
| | | 田子倉 | 30.0(注) | | | | |
| | | 只見 | 4.9(注) | | | | |
| | | 瀧 | 6.9(注) | | | | |
| | | 中之条 | 1.1 | | | | |
| | 栃木県 | 白沢 | 2.7 | | | | |
| | | 下久保 | 1.5 | | | | |
| | | 栗 | 2.0 | | | | |
| | | 小平 | 3.6 | | | | |
| | | 沢入 | 1.1 | | | | |
| 神奈川県 | 奈良俣 | 1.3 | | | | | |
| | 1万kW未満 | 8.8 | | | | | |
| | 川治第一 | 1.5 | | | | | |
| | 風見 | 1.0 | | | | | |
| | 坂室 | 1.6 | | | | | |
| | 足尾 | 1.0 | | | | | |
| | 1万kW未満 | 0.9 | | | | | |
| | 相模 | 3.1 | | | | | |
| | 津久井 | 2.5 | | | | | |
| | 道志第一 | 1.1 | | | | | |
| 山梨県 | 愛川第一 | 2.4 | | | | | |
| | 1万kW未満 | 1.4 | | | | | |
| | 野呂川 | 2.0 | | | | | |
| | 奈良田第一 | 2.7 | | | | | |
| | 西山 | 1.9 | | | | | |
| 東京発電 | 天科 | 1.3 | | | | | |
| | 柚木 | 1.8 | | | | | |
| | 1万kW未満 | 2.3 | | | | | |
| | 姫川第七 | 4.3 | | | | | |
| | 雨畑川 | 1.2 | | | | | |
| その他 | 大洞第一 | 1.2 | | | | | |
| | 1万kW未満 | 11.5 | | | | | |
| | 1万kW未満 | - | | | | | |
| 小計 | - | 190.1 | | | | | |
| 合計 | - | 408.0 | 190.5 | 190.5 | 190.5 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月30 日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2013年度厳寒並み) | |
|-----|------------|--------------|--------------|----------|-----------------------|-------------------------------|-----|
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 今市 | 1号機 | 35.0 | 860.0 | 840.0 | 860.0 | |
| | | 2号機 | 35.0 | | | | |
| | | 3号機 | 35.0 | | | | |
| | 矢木沢 | 1号機 | 8.0 | | | | |
| | | 2号機 | 8.0 | | | | |
| | | 3号機 | 8.0 | | | | |
| | 玉原 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | | 4号機 | 30.0 | | | | |
| | 塩原 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | 安曇 | 1号機 | 10.6 | | | | |
| | | 2号機 | 10.6 | | | | |
| | | 3号機 | 10.3 | | | | |
| | | 4号機 | 10.3 | | | | |
| | | 5号機 | 10.3 | | | | |
| | | 6号機 | 10.3 | | | | |
| | 水殿 | 1号機 | 6.2 | | | | |
| | | 2号機 | 6.1 | | | | |
| | | 3号機 | 6.2 | | | | |
| | | 4号機 | 6.1 | | | | |
| | 新高瀨川 | 1号機 | 32.0 | | | | |
| | | 2号機 | 32.0 | | | | |
| | | 3号機 | 32.0 | | | | |
| | | 4号機 | 32.0 | | | | |
| | 神流川 | 1号機 | 47.0 | | | | |
| | | 2号機 | 47.0 | | | | |
| | 葛野川 | 1号機 | 40.0 | | | | |
| | | 2号機 | 40.0 | | | | |
| | | 4号機 | 40.0 | | | | |
| | 小計 | | 767.8 | | | | |
| ②他社 | 電源開発 沼原 | | 1~3号機 | 67.5 | | | |
| | 電源開発 下郷 | | 1~4号機 | 75.0 | | | |
| | 電源開発 奥清津 | | 1~4号機 | 100.0 | | | |
| | 電源開発 奥清津第二 | | 1~2号機 | 60.0 | | | |
| | 電源開発 新豊根 | | 1・5号機 | 45.0 | | | |
| | 城山 | | 1~4号機 | 25.0 | | | |
| | 小計 | | | 372.5 | | | |
| | 合計 | | | 1140.3 | | | |
| | 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | | 地熱 | その他(1万kW未満計) | | 0.3 | 0.2 | 0.2 |
| 扇島 | | | 1.3 | | | | |
| 太陽光 | | 米倉山 | | 1.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 0.7 | | | |
| 風力 | | - | | - | - | - | |
| 小計 | | | 3.3 | 0.2 | 0.2 | | |
| ②他社 | | その他 | | - | 0.0 | 0.0 | |
| 太陽光 | | その他 | | - | 2.2 | 2.2 | |
| 風力 | | その他 | | - | 2.2 | 2.2 | |
| 小計 | | | - | 2.2 | 2.2 | | |
| 合計 | | | - | 2.4 | 2.4 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | | - | 26.6 | 26.6 | | |
| 合計 | | | - | 5375.2 | 5355.2 | 5375.2 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。
(注2)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|-----------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013年度 H1 | 188 | 166 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 226 | 203 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | 160 | 137 |
| 予備率% | 2013年度 H1 | 8.0 | 7.0 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 9.7 | 8.7 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | 6.7 | 5.7 |
| 最大電力需要 H1 | 2013年度 H1 | 2,365 | 2,365 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 2,327 | 2,327 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | 2,393 | 2,393 |
| 供給力 | 2013年度 H1 | 2,553 | 2,530 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 2,553 | 2,530 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | 2,553 | 2,530 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 2,309 | 2,244 |
| 水力 | | 88 | 79 |
| 揚水 | 2013年度 H1 | 287 | 290 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 287 | 290 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | 287 | 290 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 7 | 8 |
| 融通 | | ▲122 | ▲76 |
| 新電力への供給等 | | ▲17 | ▲15 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,329 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,327 |
| 差分 | | 2 |
| 気温影響 | | 48 |
| 節電影響 | | ▲63 |
| 経済影響 | | 21 |
| 離脱影響 | | ▲4 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,224 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,327 |
| 差分 | | ▲103 |
| 気温影響 | | 0 |
| 節電影響 | | ▲65 |
| 経済影響 | | ▲30 |
| 離脱影響 | | ▲8 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,309 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,327 |
| 差分 | | ▲18 |
| 気温影響 | | 13 |
| 節電影響 | | ▲65 |
| 経済影響 | | 39 |
| 離脱影響 | | ▲5 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 2,295 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,327 |
| 差分 | | ▲32 |
| 気温影響 | | ▲17 |
| 節電影響 | | ▲55 |
| 経済影響 | | 62 |
| 離脱影響 | | ▲22 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ▲36 | ▲35 | ▲34 | ▲35 |

⑥ 気温関連データ

| | 気温℃ |
|-----------------------|-----|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | 1.1 |
| 2011 年度厳寒の平 均気温 | 0.8 |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) | | |
|-----|-----|------|---------------|-----------|-----------------------|-------------------------------|-------|------|
| 原子力 | ①自社 | 浜岡 | 3号機 | 110.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 4号機 | 113.7 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 5号機 | 138.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 小計 | 362 | 0 | 0 | | |
| | | 原電敦賀 | 1号機(35.7)(注1) | 14.3 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 2号機(116)(注1) | 38.3 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 小計 | 53 | 0 | 0 | | |
| | 合計 | 414 | 0 | 0 | | | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 碧南 | 1号機 | 70.0 | 72.0 | 72.0 | |
| | | | | 2号機 | 70.0 | 71.0 | 71.0 | |
| | | | | 3号機 | 70.0 | 73.0 | 73.0 | |
| | | | | 4号機 | 100.0 | 41.9 | 41.9 | |
| | | | | 5号機 | 100.0 | 101.0 | 101.0 | |
| | | LNG | 知多 | 1号機 | 52.9 | 52.1 | 52.1 | |
| | | | | 2号機 | 52.9 | 38.3 | 38.3 | |
| | | | | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 4号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | | | 5号機 | 85.4 | 85.0 | 85.0 | |
| | | | | 6号機 | 85.4 | 84.9 | 84.9 | |
| | | | 知多第二 | 1号機 | 85.4 | 84.9 | 84.9 | |
| | | | | 2号機 | 85.4 | 82.6 | 82.6 | |
| | | | 四日市 | 1号機 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | |
| | | | | 2号機 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | |
| | | | | 3号機 | 22.0 | 19.7 | 19.7 | |
| | | | | 4号系列 | 58.5 | 57.5 | 57.5 | |
| | | | 川越 | 1号機 | 70.0 | 73.0 | 73.0 | |
| | | | | 2号機 | 70.0 | 72.0 | 72.0 | |
| | | | | 3号系列 | 170.1 | 141.6 | 141.6 | |
| | | | 新名古屋 | 4号系列 | 170.1 | 137.6 | 137.6 | |
| | | | | 7号系列 | 145.8 | 135.7 | 135.7 | |
| | | 8号系列 | | 160.0 | 156.8 | 156.8 | | |
| | | 上越 | 1号系列 | 115.1 | 111.8 | 111.8 | | |
| | | | 2号系列 | 115.1 | 111.8 | 111.8 | | |
| | | 石油 | 渥美 | 1号機 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 3号機 | 70.0 | 63.2 | 63.2 | |
| | | | | 4号機 | 70.0 | 42.9 | 42.9 | |
| | | | 尾鷲 | 1号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 3号機 | 50.0 | 52.0 | 52.0 | |
| | | | 武豊 | 2号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | | | 3号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | | | 4号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 小計 | 2508 | 2201 | 2201 | | |
| | | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号, 高砂2号(50)(注1) | 20.0 | 16.9 | 16.9 |
| | | | | その他 | | - | 21.0 | 21.0 |
| | | | IPP 共同火力 | 中山名古屋共同発電 | 名古屋1(14.9)(注1) | 14.9 | 13.6 | 13.6 |
| | | | | 明海発電 | 豊橋1(14.7)(注1) | 14.7 | 13.5 | 13.5 |
| | | | | 出光興産 | 愛知製油所(25.2)(注1) | 25.2 | 22.6 | 22.6 |
| | | | | コスモ石油 | 四日市霞(22.3)(注1) | 22.3 | 0.0 | 0.0 |
| | | | その他 | その他 | - | - | 20.0 | |
| | | | | 小計 | 97 | 108 | 108 | |
| | | | | 合計 | 2605 | 2309 | 2309 | |

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) |
|--------|--------------|-------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 水力 | ①自社 | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 平岡 | 10.1 | 48.7 | 48.7 | 48.7 |
| | | 奥泉 | 9.2 | | | |
| | | 畑薙第二 | 8.7 | | | |
| | | 横山 | 7.0 | | | |
| | | 大井川 | 6.8 | | | |
| | | 馬瀬川第二 | 6.6 | | | |
| | | 井川 | 6.2 | | | |
| | | 新上麻生 | 6.1 | | | |
| | | 矢作第一 | 6.1 | | | |
| | | 川口 | 5.8 | | | |
| | | 泰早 | 5.3 | | | |
| | | 小坂 | 4.9 | | | |
| | | 赤石 | 4.1 | | | |
| | | 久々野 | 3.8 | | | |
| | | 東上田 | 3.5 | | | |
| | | 久野脇 | 3.2 | | | |
| | | 矢作第二 | 3.2 | | | |
| | | 川辺 | 3.0 | | | |
| | | 瀬戸 | 2.9 | | | |
| | | 宮川第二 | 2.9 | | | |
| | | 上麻生 | 2.7 | | | |
| | | 南向 | 2.7 | | | |
| | | 高根第二 | 2.6 | | | |
| | | 二軒小屋 | 2.6 | | | |
| | | 宮川第一 | 2.6 | | | |
| | | 北又渡 | 2.4 | | | |
| | | 徳山 | 2.2 | | | |
| | | 湯山 | 2.2 | | | |
| | | 下原 | 2.2 | | | |
| | | 名倉 | 2.2 | | | |
| | | 小坂川 | 2.1 | | | |
| | | 朝日 | 2.1 | | | |
| | | 生田 | 2.1 | | | |
| | | 新七宗 | 2.0 | | | |
| | | 赤石次 | 1.9 | | | |
| | | 久瀬 | 1.7 | | | |
| | 大間 | 1.7 | | | | |
| | 烏川第三 | 1.6 | | | | |
| | 松川 | 1.5 | | | | |
| | 豊 | 1.5 | | | | |
| | 姫川第二 | 1.4 | | | | |
| | 新太田切 | 1.4 | | | | |
| | 中呂 | 1.3 | | | | |
| | 飯島 | 1.3 | | | | |
| | 姫川第三 | 1.2 | | | | |
| | 平穩第一 | 1.1 | | | | |
| 洞戸 | 1.1 | | | | | |
| 根方 | 1.1 | | | | | |
| 中御所 | 1.0 | | | | | |
| 西平 | 1.0 | | | | | |
| | その他(1万kW未満計) | 29.4 | | | | |
| | 小計 | 195 | 49 | 49 | 49 | |
| | ②他社 | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 水窪 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 早木戸 | 1.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 |
| | | 佐久間(35)(注1) | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | 佐久間第二 | 1.6 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| | | 秋葉第一 | 4.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 秋葉第二 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 |
| | | 秋葉第三 | 4.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 船明 | 1.6 | 0.9 | 0.9 | 0.9 |
| | | 湯上(5.4)(注1) | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 |
| | | 尾鷲第一 | 4.0 | 3.9 | 3.9 | 3.9 |
| | | 尾鷲第二 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.5 |
| | | 七色 | 4.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 |
| | | 小森 | 1.5 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| | | 宮川第三 | 1.2 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| | | 三瀬谷 | 1.1 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| | | 大鹿 | 1.0 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| | | 公営 | 公営水力 | 裾花 | 1.5 | 0.5 |
| 春近 | 2.4 | | | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| 美和 | 1.2 | | | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| 1万kW未満 | 5.0 | | | 1.8 | 1.8 | 1.8 |
| 小計 | 68 | | | 40 | 40 | 40 |
| 合計 | 263 | | | 88 | 88 | 88 |

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) |
|----------------|------------|------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | | 畑薙第一 | 13.7 | 9.0 | 9.0 | 9.0 |
| | | 高根第一 | 34.0 | 18.6 | 18.6 | 18.6 |
| | | 馬瀬川第一 | 28.8 | 21.9 | 21.9 | 21.9 |
| | | 奥矢作第一 | 32.3 | 24.4 | 24.4 | 24.4 |
| | | 奥矢作第二 | 78.0 | 58.9 | 58.9 | 58.9 |
| | | 奥美濃 | 150.0 | 76.6 | 76.6 | 76.6 |
| | | 小計 | 337 | 209 | 209 | 209 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 電源開発 | 池原(35)(注1) | 17.5 | 10.7 | 10.7 | 10.7 |
| | | 長野(22)(注1) | 11.0 | 4.6 | 4.6 | 4.6 |
| 新豊根(112.5)(注1) | | 67.5 | 62.7 | 62.7 | 62.7 | |
| | 小計 | 96 | 78 | 78 | 78 | |
| | 合計 | 433 | 287 | 287 | 287 | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | メガソーラーいいだ | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | メガソーラーたけとよ | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 風力 | 御前崎 | 2.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小計 | 3 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 |
| 風力 | | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | 小計 | 7 | 7 | 7 | 7 | |
| | 合計 | 10 | 7 | 7 | 7 | |
| 融通等 | 融通、その他(注2) | | | | | |
| | | 応援融通(関西電力) | — | ▲ 38.2 | ▲ 38.2 | ▲ 38.2 |
| | | 応援融通(九州電力) | — | ▲ 83.9 | ▲ 83.9 | ▲ 83.9 |
| | | その他 | — | ▲ 16.6 | ▲ 16.6 | ▲ 16.6 |
| | 小計 | 0 | ▲ 139 | ▲ 139 | ▲ 139 | |
| | 合計 | 3725 | 2553 | 2553 | 2553 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。

(注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) | | |
|-----|-----|-------------|---------------|--------------|-----------------------|-------------------------------|-------|------|
| 原子力 | ①自社 | 浜岡 | 3号機 | 110.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 4号機 | 113.7 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 5号機 | 138.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 小計 | 362 | 0 | 0 | | |
| | | 原電敦賀 | 1号機(35.7)(注1) | 1号機 | 14.3 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 2号機(116)(注1) | 38.3 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 小計 | 53 | 0 | 0 | |
| | 合計 | | 414 | 0 | 0 | | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 碧南 | 1号機 | 70.0 | 72.0 | 72.0 | |
| | | | | 2号機 | 70.0 | 71.0 | 71.0 | |
| | | | | 3号機 | 70.0 | 73.0 | 73.0 | |
| | | | | 4号機 | 100.0 | 101.0 | 101.0 | |
| | | | | 5号機 | 100.0 | 101.0 | 101.0 | |
| | | LNG | 知多 | 1号機 | 52.9 | 52.0 | 52.0 | |
| | | | | 2号機 | 52.9 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 4号機 | 70.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 5号機 | 85.4 | 84.9 | 84.9 | |
| | | | | 6号機 | 85.4 | 84.8 | 84.8 | |
| | | | 知多第二 | 1号機 | 85.4 | 84.8 | 84.8 | |
| | | | | 2号機 | 85.4 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 1号機 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | |
| | | | 四日市 | 2号機 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | |
| | | | | 3号機 | 22.0 | 21.1 | 21.1 | |
| | | | | 4号系列 | 58.5 | 57.0 | 57.0 | |
| | | | | 1号機 | 70.0 | 73.0 | 73.0 | |
| | | | 川越 | 2号機 | 70.0 | 72.0 | 72.0 | |
| | | | | 3号系列 | 170.1 | 128.4 | 128.4 | |
| | | 4号系列 | | 170.1 | 140.2 | 140.2 | | |
| | | 新名古屋 | 7号系列 | 145.8 | 135.9 | 135.9 | | |
| | | | 8号系列 | 160.0 | 156.4 | 156.4 | | |
| | | | 1号系列 | 115.1 | 111.4 | 111.4 | | |
| | | 上越 | 2号系列 | 115.1 | 111.4 | 111.4 | | |
| | | | 1号機 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 石油 | 渥美 | 3号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | | | 4号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | | | 1号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 尾鷲 | 3号機 | 50.0 | 52.0 | 52.0 | |
| | | | | 2号機 | 37.5 | 31.2 | 31.2 | |
| | | | 武豊 | 3号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | | | 4号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 小計 | 2508 | 2136 | 2136 | |
| | | | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号, 高砂2号(50)(注1) | 20.0 | 16.9 |
| | | | | | その他 | - | 21.0 | 21.0 |
| | | IPP 共同火力 | | 中山名古屋共同発電 | 名古屋1(14.9)(注1) | 14.9 | 13.6 | 13.6 |
| | | | | 明海発電 | 豊橋1(14.7)(注1) | 14.7 | 13.5 | 13.5 |
| | | | | 出光興産 | 愛知製油所(25.2)(注1) | 25.2 | 22.6 | 22.6 |
| | | | | コスモ石油 | 四日市霞(22.3)(注1) | 22.3 | 0.0 | 0.0 |
| | | その他 | | その他 | - | 20.0 | 20.0 | |
| | | | | 小計 | 97 | 108 | 108 | |
| | | | | 合計 | 2605 | 2244 | 2244 | |

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) |
|--------|--------------|-------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 水力 | ①自社 | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 平岡 | 10.1 | 45.0 | 45.0 | 45.0 |
| | | 奥泉 | 9.2 | | | |
| | | 畑薙第二 | 8.7 | | | |
| | | 横山 | 7.0 | | | |
| | | 大井川 | 6.8 | | | |
| | | 馬瀬川第二 | 6.6 | | | |
| | | 井川 | 6.2 | | | |
| | | 新上麻生 | 6.1 | | | |
| | | 矢作第一 | 6.1 | | | |
| | | 川口 | 5.8 | | | |
| | | 泰早 | 5.3 | | | |
| | | 小坂 | 4.9 | | | |
| | | 赤石 | 4.1 | | | |
| | | 久々野 | 3.8 | | | |
| | | 東上田 | 3.5 | | | |
| | | 久野脇 | 3.2 | | | |
| | | 矢作第二 | 3.2 | | | |
| | | 川辺 | 3.0 | | | |
| | | 瀬戸 | 4.9 | | | |
| | | 宮川第二 | 2.9 | | | |
| | | 上麻生 | 2.7 | | | |
| | | 南向 | 2.7 | | | |
| | | 高根第二 | 2.6 | | | |
| | | 二軒小屋 | 2.6 | | | |
| | | 宮川第一 | 2.6 | | | |
| | | 北又渡 | 2.4 | | | |
| | | 徳山 | 2.2 | | | |
| | | 湯山 | 2.2 | | | |
| | | 下原 | 2.2 | | | |
| | | 名倉 | 2.2 | | | |
| | | 小坂川 | 2.1 | | | |
| | | 朝日 | 2.1 | | | |
| | | 生田 | 2.1 | | | |
| | | 新七宗 | 2.0 | | | |
| | | 赤石次 | 1.9 | | | |
| | 久瀬 | 1.7 | | | | |
| | 大間 | 1.7 | | | | |
| | 鳥川第三 | 1.6 | | | | |
| | 松川 | 1.5 | | | | |
| | 豊 | 1.5 | | | | |
| | 姫川第二 | 1.4 | | | | |
| | 新太田切 | 1.4 | | | | |
| | 中呂 | 1.3 | | | | |
| | 飯島 | 1.3 | | | | |
| 姫川第三 | 1.2 | | | | | |
| 平穩第一 | 1.1 | | | | | |
| 洞戸 | 1.1 | | | | | |
| 根方 | 1.1 | | | | | |
| 中御所 | 1.0 | | | | | |
| 西平 | 1.0 | | | | | |
| | その他(1万kW未満計) | 29.4 | | | | |
| | 小計 | 195 | 45 | 45 | 45 | |
| | ②他社 | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 水窪 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 早木戸 | 1.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 |
| | | 佐久間(35)(注1) | 17.5 | 17.5 | 17.5 | 17.5 |
| | | 佐久間第二 | 1.6 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| | | 秋葉第一 | 4.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 秋葉第二 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 |
| | | 秋葉第三 | 4.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 船明 | 1.6 | 1.2 | 1.2 | 1.2 |
| | | 湯上(5.4)(注1) | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 |
| | | 尾鷲第一 | 4.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 |
| | | 尾鷲第二 | 2.5 | 1.2 | 1.2 | 1.2 |
| | | 七色 | 4.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小森 | 1.5 | 0.7 | 0.7 | 0.7 |
| | | 宮川第三 | 1.2 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| | | 公営 | 公営水力 | 三瀬谷 | 1.1 | 0.4 |
| 大鹿 | 1.0 | | | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| 裾花 | 1.5 | | | 0.5 | 0.5 | 0.5 |
| 春近 | 2.4 | | | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| 美和 | 1.2 | | | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| 1万kW未満 | 5.0 | | | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | 小計 | 68 | 34 | 34 | 34 | |
| | 合計 | 263 | 79 | 79 | 79 | |

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) |
|----------------|------------|------------|------------|----------|-----------------------|-------------------------------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | | 畑薙第一 | 13.7 | 7.0 | 7.0 | 7.0 |
| | | 高根第一 | 34.0 | 16.5 | 16.5 | 16.5 |
| | | 馬瀬川第一 | 28.8 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| | | 奥矢作第一 | 32.3 | 24.4 | 24.4 | 24.4 |
| | | 奥矢作第二 | 78.0 | 59.1 | 59.1 | 59.1 |
| | | 奥美濃 | 150.0 | 80.4 | 80.4 | 80.4 |
| | | 小計 | 337 | 207 | 207 | 207 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 電源開発 | 池原(35)(注1) | 17.5 | 11.3 | 11.3 | 11.3 |
| | | 長野(22)(注1) | 11.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 |
| 新豊根(112.5)(注1) | | 67.5 | 64.2 | 64.2 | 64.2 | |
| | 小計 | 96 | 83 | 83 | 83 | |
| | 合計 | 433 | 290 | 290 | 290 | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | メガソーラーいいだ | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | メガソーラーたけとよ | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 風力 | 御前崎 | 2.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小計 | 3 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | 7.6 | 7.6 | 7.6 | 7.6 |
| 風力 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | 8 | 8 | 8 | 8 | |
| | 合計 | 11 | 8 | 8 | 8 | |
| 融通等 | 融通、その他(注2) | | 応援融通(関西電力) | — | ▲ 35.0 | ▲ 35.0 |
| | | | 応援融通(九州電力) | — | ▲ 40.5 | ▲ 40.5 |
| | | | その他 | — | ▲ 14.7 | ▲ 14.7 |
| | | 小計 | 0 | ▲ 90 | ▲ 90 | |
| | 合計 | 3726 | 2530 | 2530 | 2530 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。
(注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|----------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013年度H1 | 165 | 179 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 168 | 168 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※ | 77 | 77 |
| 予備率% | 2013年度H1 | 6.5 | 7.1 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 6.8 | 6.8 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※ | 3.0 | 3.0 |
| 最大電力需要H1 | 2013年度H1 | 2,523 | 2,523 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2,471 | 2,471 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※ | 2,535 | 2,535 |
| 供給力 | 2013年度H1 | 2,688 | 2,701 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2,639 | 2,639 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※ | 2,612 | 2,612 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 2,071 | 2,080 |
| 水力 | | 215 | 208 |
| 揚水 | 2013年度H1 | 343 | 354 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 295 | 291 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※ | 268 | 265 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 0 | 0 |
| 融通 | | 41 | 46 |
| 新電力への供給等 | | 17 | 14 |

※ 2010及び2013年度が厳寒の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,498 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,628 |
| 差分 | | ▲130 |
| 気温影響 | | 9 |
| 節電影響 | | ▲113 |
| 経済影響 | | ▲28 |
| 離脱影響 | | 2 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,422 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,628 |
| 差分 | | ▲206 |
| 気温影響 | | ▲68 |
| 節電影響 | | ▲126 |
| 経済影響 | | ▲12 |
| 離脱影響 | | 0 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,456 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,628 |
| 差分 | | ▲172 |
| 気温影響 | | ▲12 |
| 節電影響 | | ▲149 |
| 経済影響 | | 2 |
| 離脱影響 | | ▲13 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| (発電端) | | |
|--------------------|--|-------|
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 2,420 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 2,628 |
| 差分 | | ▲208 |
| 気温影響 | | ▲54 |
| 節電影響 | | ▲129 |
| 経済影響 | | 10 |
| 離脱影響 | | ▲35 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/°C）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|------------------|
| ▲40 | ▲40 | ▲40 | ▲40(2013 年度と同程度) |

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

⑥ 気温関連データ

| | 気温°C |
|-----------------------|-------|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | 3.6°C |
| 2011 年度厳寒の平 均気温 | 1.9°C |

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

※2010 及び 2013 年度が厳寒の場合はその旨を記載

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) | | |
|-------------|-------------|----------------|----------|----------|-----------------------|-------------------------------|------|------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | | |
| | 美浜 | 1号機 | 34.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号機 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 3号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 高浜 | 1号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 3号機 | 87.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 大飯 | 4号機 | 87.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 1号機 | 117.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 2号機 | 117.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 3号機 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 4号機 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 小計 | 977 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | | |
| 原電敦賀 | 1号機 | 35.7(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | 2号機 | 116(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | 小計 | 56 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 合計 | 1,033 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | | |
| | 石炭 | 舞鶴 | 1号機 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | |
| | | | 2号機 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | |
| | LNG | 姫路第二 | 1号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | |
| | | | 2号機 | 48.7 | 48.6 | 48.6 | 48.6 | |
| | | | 3号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | |
| | | | 4号機 | 48.7 | 48.6 | 48.6 | 48.6 | |
| | | | 5号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | |
| | | | 6号機 | - | 48.6 | 48.6 | 48.6 | |
| | | | | 既設5号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 |
| | | | | 既設6号機 | 60.0 | 58.3 | 58.3 | 58.3 |
| | | | 姫路第一 | 5号機 | 72.9 | 72.9 | 72.9 | 72.9 |
| | | 6号機 | | 71.3 | 71.3 | 71.3 | 71.3 | |
| | | 南港 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | 2号機 | | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | 3号機 | | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 堺港 | 1号機 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | |
| | 2号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | |
| | 3号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | |
| | 4号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | |
| | 5号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | |
| | 石油 | 赤穂 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | 相生 | 1号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | | 2号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | | 3号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | |
| | | 宮津エネルギー研究所 | 1号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 多奈川第二 | 1号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 海南 | 1号機 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | |
| | | | 2号機 | 45.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 3号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 4号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 御坊 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | 2号機 | | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | 3号機 | | 60.0 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | ガスタービン | 関空エネルギーセンター | 1号機 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | |
| | | | 2号機 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | |
| | | 姫路第一 | GT1号機 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | |
| GT2号機 | | | 3.3 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | | |
| その他 | | - | 20.2 | 20.2 | 20.2 | | | |
| | | 小計 | 1,895 | 1,663 | 1,663 | 1,663 | | |
| ②他社 | | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号、2号 | 50(注1) | 23.4 | 23.4 | 23.4 | | |
| | | 橘湾1号、2号 | 210(注1) | 133.3 | 133.3 | 133.3 | | |
| IPP 共同火力 | (株)新日鐵住金(株) | 広畑 | 13.3(注1) | 13.3 | 13.3 | 13.3 | | |
| | | (株)神戸製鋼所 | 神鋼神戸発電1号 | 66.5(注1) | 66.5 | 66.5 | 66.5 | |
| | | (株)神戸製鋼所 | 神鋼神戸発電2号 | 66.5(注1) | 51.5 | 51.5 | 51.5 | |
| | | (株)ガス&パワー | 西島 | 14.6(注1) | 14.6 | 14.6 | 14.6 | |
| | | 和歌山共同火力 | 1号、2号、3号 | 37.8(注1) | 14.4 | 14.4 | 14.4 | |
| | | JX日鉱日石エネルギー(株) | 麻里布 | 13.2(注1) | 13.2 | 13.2 | 13.2 | |
| 自家発 | | - | 78.4 | 78.4 | 78.4 | | | |
| | | 小計 | 430 | 409 | 409 | 409 | | |
| | | 合計 | 2,325 | 2,071 | 2,071 | 2,071 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) | |
|------------------|-------------|--------------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|-------|
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 天ヶ瀬 | 1~2号機 | 9.2 | | | |
| | | 宇治 | 1~5号機 | 3.3 | | | |
| | | 大滝 | 1号機 | 1.1 | | | |
| | | 岩倉 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 美山 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 殿山 | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 新高津尾 | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 矢田川 | 1号機 | 1.1 | | | |
| | | 寢堂 | 1~2号機 | 3.5 | | | |
| | | 桃山 | 1~2号機 | 2.6 | | | |
| | | 須原 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 木曾 | 1号機 | 11.6 | | | |
| | | 大桑 | 1~3号機 | 1.3 | | | |
| | | 読書 | 1~4号機 | 11.9 | | | |
| | | 賤母 | 1~4号機 | 1.6 | | | |
| | | 山口 | 1号機 | 4.2 | | | |
| | | 落合 | 1~2号機 | 1.5 | | | |
| | | 新落合 | 1号機 | 1.9 | | | |
| | | 伊奈川 | 1号機 | 4.1 | | | |
| | | 伊奈川第二 | 1号機 | 2.2 | | | |
| | | 御岳 | 1~3号機 | 6.9 | | | |
| | | 常盤 | 1~2号機 | 1.5 | | | |
| | | 大井 | 1~4号機 | 5.2 | | | |
| | | 笠置 | 1~3号機 | 4.2 | | | |
| | | 新丸山 | 1号機 | 6.3 | | | |
| | | 丸山 | 1~2号機 | 13.8 | | | |
| | | 兼山 | 1~3号機 | 3.9 | | | |
| | | 今渡 | 1~4号機 | 2.0 | | | |
| | | 新大井 | 1号機 | 3.2 | | | |
| | | 美濃川合 | 1号機 | 2.3 | | | |
| | | 新柳河原 | 1号機 | 4.1 | | | |
| | | 愛本 | 1~2号機 | 3.1 | | | |
| | | 黒部川第二 | 1~3号機 | 7.2 | 118.9 | 118.9 | 118.9 |
| | | 新黒部川第二 | 1~2号機 | 7.4 | | | |
| | | 新黒部川第三 | 1~2号機 | 10.8 | | | |
| | | 黒部川第三 | 1~3号機 | 8.6 | | | |
| | | 音沢 | 1号機 | 12.4 | | | |
| | | 宇奈月 | 1号機 | 2.0 | | | |
| | | 平瀬 | 1~3号機 | 1.1 | | | |
| | | 鳩谷 | 2号機 | 4.0 | | | |
| | | 椿原 | 1号機 | 4.0 | | | |
| | | 成出 | 1~2号機 | 3.5 | | | |
| | | 小原 | 1~3号機 | 4.6 | | | |
| | | 新椿原 | 1号機 | 6.3 | | | |
| | | 新成出 | 1号機 | 5.8 | | | |
| | | 赤尾 | 1号機 | 3.3 | | | |
| 新小原 | | 1号機 | 4.5 | | | | |
| 境川 | 1号機 | 2.4 | | | | | |
| 荒谷 | 1号機 | 1.1 | | | | | |
| 小牧 | 1~4号機 | 8.6 | | | | | |
| 雄神 | 1号機 | 1.4 | | | | | |
| 利賀川第一 | 1号機 | 1.5 | | | | | |
| 利賀川第二 | 1号機 | 3.2 | | | | | |
| 祖山 | 1~3号機 | 5.4 | | | | | |
| 新祖山 | 1号機 | 6.8 | | | | | |
| 大牧 | 1~2号機 | 1.6 | | | | | |
| 市荒川 | 1~2号機 | 4.7 | | | | | |
| 角川 | 1~2号機 | 2.3 | | | | | |
| 打保 | 1号機 | 2.5 | | | | | |
| 蟹寺 | 1~2号機 | 5.1 | | | | | |
| 万波 | 1号機 | 1.2 | | | | | |
| 川原樋川 | 1~2号機 | 1.1 | | | | | |
| 長殿 | 1~3号機 | 1.5 | | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 19.3 | | | | |
| 一般 (貯水池 式) | 三浦・滝越 | 1号機、1~2号機 | 3.7 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | |
| | 三尾 | 1号機 | 3.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 黒部川第四 | 1~4号機 | 33.5 | 33.0 | 33.0 | 33.0 | |
| | 下小島 | 1号機 | 14.2 | 12.0 | 12.0 | 12.0 | |
| | | 小計 | 334 | 167 | 167 | 167 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 尾上郷 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | |
| | | 御母衣第二 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | |
| | | 御母衣 | 21.5 | 18.3 | 18.3 | 18.3 | |
| | | 七色 | 4.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | |
| | | 小森 | 1.5 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | |
| | | 十津川第一 | 7.5 | 7.5 | 7.5 | 7.5 | |
| | | 十津川第二 | 5.8 | 5.8 | 5.8 | 5.8 | |
| | | 西吉野第一 | 3.3 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | |
| 公営 | 京都府 | 西吉野第二 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | |
| | | 公営大野 | 1.1 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | |
| | | 小計 | 54 | 47 | 47 | 47 | |
| | | 合計 | 388 | 215 | 215 | 215 | |

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着 節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳寒並み) | |
|-----|--------|---------|---------|----------|-----------------------|-------------------------------|------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 喜撰山 | 1号機 | 23.3 | 17.3 | 14.8 | 13.4 | |
| | | 2号機 | 23.3 | 17.3 | 14.8 | 13.4 | |
| | 奥多々良木 | 1号機 | 30.3 | 22.9 | 19.5 | 17.7 | |
| | | 2号機 | 30.3 | 22.9 | 19.5 | 17.7 | |
| | | 3号機 | 30.3 | 22.9 | 19.5 | 17.7 | |
| | | 4号機 | 30.3 | 22.9 | 19.5 | 17.7 | |
| | | 5号機 | 36.0 | 27.1 | 23.1 | 20.9 | |
| | | 6号機 | 36.0 | 27.1 | 23.1 | 20.9 | |
| | 奥吉野 | 1号機 | 20.1 | 16.1 | 13.7 | 12.4 | |
| | | 2号機 | 20.1 | 16.1 | 13.7 | 12.4 | |
| | | 3号機 | 20.1 | 16.1 | 13.7 | 12.4 | |
| | | 4号機 | 20.1 | 16.1 | 13.7 | 12.4 | |
| | | 5号機 | 20.1 | 16.1 | 13.7 | 12.4 | |
| | | 6号機 | 20.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 大河内 | 1号機 | 32.0 | 24.4 | 21.1 | 19.0 | |
| | | 2号機 | 32.0 | 24.5 | 21.1 | 19.1 | |
| | | 3号機 | 32.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 4号機 | 32.0 | 23.9 | 20.4 | 18.5 | |
| | 小計 | | | 488 | 334 | 285 | 258 |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 池原 | 35(注1) | 9.7 | 9.7 | 9.7 | |
| 小計 | | | 18 | 10 | 10 | 10 | |
| 合計 | | | 506 | 343 | 295 | 268 | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | | |
| | 太陽光 | 堺太陽光 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 若狭おい太陽光 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 若狭高浜太陽光 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | | - | - | - | - | |
| | 小計 | | | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 太陽光 | | 54.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 風力 | | 0.0 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | | |
| 小計 | | | 54 | 0 | 0 | 0 | |
| 合計 | | | 55 | 0 | 0 | 0 | |
| 融通等 | 融通、その他 | | 応援融通 | | | | |
| | | | (中部電力) | | 38.2 | 38.2 | 38.2 |
| | | | (北陸電力) | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | (中国電力) | | 2.8 | 2.8 | 2.8 |
| | | | (四国電力) | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | その他 | | | | 17.0 | 17.0 | 17.0 |
| 小計 | | | | 58 | 58 | 58 | |
| 合計 | | | 4,307 | 2,688 | 2,639 | 2,612 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | | | |
|-----|-----|--------|-------------|----------------|-------------------|---------------------------|----------|-------|-------|
| 原子力 | ①自社 | 美浜 | 1号機 | 34.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 2号機 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 3号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | 高浜 | 1号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 2号機 | 82.6 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 3号機 | 87.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | 大飯 | 1号機 | 87.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 2号機 | 117.5 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 3号機 | 117.5 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 4号機 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | 小計 | | | 977 | 0 | 0 | | |
| | | ②他社 | 原電敦賀 | 1号機 | 35.7(注1) | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 2号機 | 116(注1) | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 小計 | | | 56 | 0 | 0 |
| 合計 | | | | 1,033 | 0 | 0 | | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 舞鶴 | 1号機 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | | |
| | | | | 2号機 | 90.0 | 90.0 | 90.0 | | |
| | | LNG | 姫路第二 | 1号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | | |
| | | | | 2号機 | 48.7 | 48.6 | 48.6 | | |
| | | | | 3号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | | |
| | | | | 4号機 | 48.7 | 48.6 | 48.6 | | |
| | | | | 5号機 | 48.7 | 48.7 | 48.7 | | |
| | | | | 6号機 | - | 48.6 | 48.6 | | |
| | | | | 既設5号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 既設6号機 | 60.0 | 58.3 | 58.3 | | |
| | | | 姫路第一 | 5号機 | 72.9 | 72.9 | 72.9 | | |
| | | | | 6号機 | 71.3 | 71.3 | 71.3 | | |
| | | | | 南港 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | |
| | | | 堺港 | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 3号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 4号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | | |
| | | 5号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | | |
| | | 6号機 | | 40.0 | 40.0 | 40.0 | | | |
| | | 石油 | 赤穂 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | 相生 | 1号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | | 2号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | | 3号機 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | 宮津エネルギー研究所 | 1号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 2号機 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 多奈川第二 | 1号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 2号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 海南 | 1号機 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | | |
| | | | | 2号機 | 45.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 3号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 4号機 | 60.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 御坊 | 1号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 2号機 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 3号機 | | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | | |
| | | ガスタービン | 関空エネルギーセンター | 1号機 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | | |
| | | | | 2号機 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | | |
| | | | 姫路第一 | GT1号機 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | | |
| | | | | GT2号機 | 3.3 | 3.2 | 3.2 | | |
| | | その他 | | | - | 20.2 | 20.2 | | |
| | | 小計 | | | 1,895 | 1,663 | 1,663 | | |
| | | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号、2号 | 50(注1) | 23.4 | 23.4 | |
| | | | | | 橋湾1号、2号 | 210(注1) | 133.3 | 133.3 | |
| | | | IPP 共同火力 | 新日鐵住金(株) | 広畑 | 13.3(注1) | 13.3 | 13.3 | |
| | | | | | (株)神戸製鋼所 | 神鋼神戸発電1号 | 66.5(注1) | 66.5 | 66.5 |
| | | | | (株)神戸製鋼所 | 神鋼神戸発電2号 | 66.5(注1) | 66.5 | 66.5 | |
| | | | | (株)ガス&パワー | 西島 | 14.6(注1) | 14.6 | 14.6 | |
| | | | | 和歌山共同火力 | 1号、2号、3号 | 37.8(注1) | 14.4 | 14.4 | |
| | | | | JX日鉱日石エネルギー(株) | 麻里布 | 13.2(注1) | 6.6 | 6.6 | |
| | | | 自家発 | 小計 | | | 430 | 417 | 417 |
| | | | | 合計 | | | 2,325 | 2,080 | 2,080 |

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|--------------|--------------|-----------|---------|----------|-------------------|---------------------------|-------|
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流水式) | 天ヶ瀬 | 1~2号機 | 9.2 | 117.4 | 117.4 | 117.4 |
| | | 宇治 | 1~5号機 | 3.3 | | | |
| | | 大滝 | 1号機 | 1.1 | | | |
| | | 岩倉 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 美山 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 殿山 | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 新高津尾 | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 矢田川 | 1号機 | 1.1 | | | |
| | | 寝覚 | 1~2号機 | 3.5 | | | |
| | | 桃山 | 1~2号機 | 2.6 | | | |
| | | 須原 | 1~2号機 | 1.1 | | | |
| | | 木曾 | 1号機 | 11.6 | | | |
| | | 大桑 | 1~3号機 | 1.3 | | | |
| | | 読書 | 1~4号機 | 11.9 | | | |
| | | 賤母 | 1~4号機 | 1.6 | | | |
| | | 山口 | 1号機 | 4.2 | | | |
| | | 落合 | 1~2号機 | 1.5 | | | |
| | | 新落合 | 1号機 | 1.9 | | | |
| | | 伊奈川 | 1号機 | 4.1 | | | |
| | | 伊奈川第二 | 1号機 | 2.2 | | | |
| | | 御岳 | 1~3号機 | 6.9 | | | |
| | | 常盤 | 1~2号機 | 1.5 | | | |
| | | 大井 | 1~4号機 | 5.2 | | | |
| | | 笠置 | 1~3号機 | 4.2 | | | |
| | | 新丸山 | 1号機 | 6.3 | | | |
| | | 丸山 | 1~2号機 | 13.8 | | | |
| | | 兼山 | 1~3号機 | 3.9 | | | |
| | | 今渡 | 1~4号機 | 2.0 | | | |
| | | 新大井 | 1号機 | 3.2 | | | |
| | | 美濃川合 | 1号機 | 2.3 | | | |
| | | 新柳河原 | 1号機 | 4.1 | | | |
| | | 愛本 | 1~2号機 | 3.1 | | | |
| | | 黒部川第二 | 1~3号機 | 7.2 | | | |
| | | 新黒部川第二 | 1~2号機 | 7.4 | | | |
| | | 新黒部川第三 | 1~2号機 | 10.8 | | | |
| | | 黒部川第三 | 1~3号機 | 8.6 | | | |
| | | 音沢 | 1号機 | 12.4 | | | |
| | | 宇奈月 | 1号機 | 2.0 | | | |
| | | 平瀬 | 1~3号機 | 1.1 | | | |
| | | 鳩谷 | 2号機 | 4.0 | | | |
| | | 樽原 | 1号機 | 4.0 | | | |
| | | 成出 | 1~2号機 | 3.5 | | | |
| | | 小原 | 1~3号機 | 4.6 | | | |
| | | 新樽原 | 1号機 | 6.3 | | | |
| | | 新成出 | 1号機 | 5.8 | | | |
| | | 赤尾 | 1号機 | 3.3 | | | |
| | | 新小原 | 1号機 | 4.5 | | | |
| | 境川 | 1号機 | 2.4 | | | | |
| | 荒谷 | 1号機 | 1.1 | | | | |
| 小牧 | 1~4号機 | 8.6 | | | | | |
| 雄神 | 1号機 | 1.4 | | | | | |
| 利賀川第一 | 1号機 | 1.5 | | | | | |
| 利賀川第二 | 1号機 | 3.2 | | | | | |
| 祖山 | 1~3号機 | 5.4 | | | | | |
| 新祖山 | 1号機 | 6.8 | | | | | |
| 大牧 | 1~2号機 | 1.6 | | | | | |
| 市荒川 | 1~2号機 | 4.7 | | | | | |
| 角川 | 1~2号機 | 2.3 | | | | | |
| 打保 | 1号機 | 2.5 | | | | | |
| 蟹寺 | 1~2号機 | 5.1 | | | | | |
| 万波 | 1号機 | 1.2 | | | | | |
| 川原樋川 | 1~2号機 | 1.1 | | | | | |
| 長殿 | 1~3号機 | 1.5 | | | | | |
| | その他(1万kW未満計) | | 19.3 | | | | |
| 一般 (貯水池式) | 三浦・滝越 | 1号機、1~2号機 | 3.7 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | |
| | 三尾 | 1号機 | 3.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 黒部川第四 | 1~4号機 | 33.5 | 32.2 | 32.2 | 32.2 | |
| | 下小島 | 1号機 | 14.2 | 12.5 | 12.5 | 12.5 | |
| | 小計 | | 334 | 165 | 165 | 165 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 尾上郷 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | |
| | | 御母衣第二 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | |
| | | 御母衣 | 21.5 | 15.7 | 15.7 | 15.7 | |
| | | 七色 | 4.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小森 | 1.5 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | |
| | | 十津川第一 | 7.5 | 7.4 | 7.4 | 7.4 | |
| | | 十津川第二 | 5.8 | 5.8 | 5.8 | 5.8 | |
| | | 西吉野第一 | 3.3 | 3.1 | 3.1 | 3.1 | |
| | | 西吉野第二 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | |
| 公営 | 京都府 | 公営大野 | 1.1 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | |
| | | 小計 | 54 | 43 | 43 | 43 | |
| | 合計 | | 388 | 208 | 208 | 208 | |

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) |
|-----|--------|---------|---------|----------|-------------------|---------------------------|
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | 喜撰山 | 1号機 | 23.3 | 19.2 | 15.6 | 14.2 |
| | | 2号機 | 23.3 | 19.2 | 15.6 | 14.2 |
| | 奥多々良木 | 1号機 | 30.3 | 25.2 | 20.6 | 18.6 |
| | | 2号機 | 30.3 | 25.2 | 20.6 | 18.6 |
| | | 3号機 | 30.3 | 25.2 | 20.6 | 18.6 |
| | | 4号機 | 30.3 | 25.2 | 20.6 | 18.6 |
| | | 5号機 | 36.0 | 29.9 | 24.4 | 22.1 |
| | | 6号機 | 36.0 | 29.9 | 24.4 | 22.1 |
| | 奥吉野 | 1号機 | 20.1 | 17.8 | 14.5 | 13.1 |
| | | 2号機 | 20.1 | 17.8 | 14.5 | 13.1 |
| | | 3号機 | 20.1 | 17.8 | 14.5 | 13.1 |
| | | 4号機 | 20.1 | 17.8 | 14.5 | 13.1 |
| | | 5号機 | 20.1 | 17.8 | 14.5 | 13.1 |
| | | 6号機 | 20.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 大河内 | 1号機 | 32.0 | 27.1 | 22.2 | 20.1 |
| | | 2号機 | 32.0 | 27.2 | 22.3 | 20.2 |
| | | 3号機 | 32.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 4号機 | 32.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小計 | | 488 | 342 | 279 |
| ②他社 | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 池原 | 35(注1) | 11.7 | 11.7 | 11.7 |
| | 小計 | | 18 | 12 | 12 | 12 |
| | 合計 | | 506 | 354 | 291 | 265 |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | 堺太陽光 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 若狭おい太陽光 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 若狭高浜太陽光 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 風力 | | - | - | - | - |
| | 小計 | | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | |
| 太陽光 | | 54.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 風力 | | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | |
| | 小計 | | 54 | 0 | 0 | 0 |
| | 合計 | | 55 | 0 | 0 | 0 |
| 融通等 | 融通、その他 | | | | | |
| | 応援融通 | | | | | |
| | (中部電力) | | | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | (北陸電力) | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | (中国電力) | | | 11.0 | 11.0 | 11.0 |
| | (四国電力) | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | その他 | | | 13.7 | 13.7 | 13.7 |
| | 小計 | | | 60 | 60 | 60 |
| | 合計 | | 4,307 | 2,701 | 2,639 | 2,612 |

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万 kW) | | 1 月 | 2 月 |
|-----------|-------------------------------|-----|------|
| 供給力－需要 | 2013 年度 H1 | 36 | 43 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 34 | 51 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) | 21 | 38 |
| 予備率% | 2013 年度 H1 | 7.1 | 8.2 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 6.7 | 10.0 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) | 4.0 | 7.2 |
| 最大電力需要 H1 | 2013 年度 H1 | 506 | 516 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 508 | 508 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) | 521 | 521 |
| 供給力 | 2013 年度 H1 | 542 | 559 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 542 | 559 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) | 542 | 559 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 420 | 443 |
| 水力 | | 117 | 114 |
| 揚水 | 2013 年度 H1 | 5 | 7 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、平温) | 5 | 7 |
| | 2014 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) | 5 | 7 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 0 | 0 |
| 融通 | | 0 | ▲5 |
| 新電力への供給等 | | ▲1 | ▲1 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-----|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 518 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 525 |
| 差分 | | ▲6 |
| 気温影響 | | 9 |
| 節電影響 | | ▲16 |
| 経済影響 | | 1 |
| 離脱影響 | | 0 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-----|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 499 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 525 |
| 差分 | | ▲26 |
| 気温影響 | | ▲2 |
| 節電影響 | | ▲18 |
| 経済影響 | | ▲6 |
| 離脱影響 | | 0 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-----|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 506 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 525 |
| 差分 | | ▲19 |
| 気温影響 | | 0 |
| 節電影響 | | ▲17 |
| 経済影響 | | ▲2 |
| 離脱影響 | | 0 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-----|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 503 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 525 |
| 差分 | | ▲22 |
| 気温影響 | | ▲4 |
| 節電影響 | | ▲15 |
| 経済影響 | | ▲3 |
| 離脱影響 | | 0 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ▲12 | ▲9 | ▲8 | ▲9 |

⑥ 気温関連データ

| | 気温℃ |
|-----------------------|-----|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | 1.0 |
| 2011 年度厳寒の平 均気温 | 0.0 |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | | |
|-----|---------|--------------|--------------|----------|-------------------|---------------------------|------|------|
| 原子力 | ①自社 | 志賀 | 1号機 | 54.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 2号機 | 120.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | | 175 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | 日本原子力発電 | 敦賀1号機 | 35.7(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 敦賀2号機 | 116(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | | 43 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 合計 | | 218 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | 富山新港 | 石炭1号機 | 25.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | |
| | | | 石炭2号機 | 25.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | |
| | | 七尾 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | 2号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | 敦賀 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | 2号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | 富山 | 4号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | | | 富山新港 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | | 2号機 | 50.0 | 27.4 | 27.4 | 27.4 |
| | | 福井 | 三国1号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | | その他 | 火力増出力 | | — | 5.5 | 5.5 | 5.5 |
| | | | | 小計 | | 440 | 413 | 413 |
| | | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号、2号 | 50(注1) | 4.7 | 4.7 |
| | 自家発 | | | | — | 2.5 | 2.5 | 2.5 |
| | 小計 | | | | 7 | 7 | 7 | |
| | 合計 | | | | 445 | 420 | 420 | |
| 水力 | ①自社 | 黒東第二 | | 1.0 | | | | |
| | | 朝日小川第一 | | 4.3 | | | | |
| | | 朝日小川第二 | | 1.4 | | | | |
| | | 片貝第四 | | 1.7 | | | | |
| | | 伊折 | | 1.8 | | | | |
| | | 馬場島 | | 2.2 | | | | |
| | | 小見 | | 1.5 | | | | |
| | | 真川 | | 3.4 | | | | |
| | | 小口川第三 | | 1.5 | | | | |
| | | 常願寺川第一 | | 1.1 | | | | |
| | | 上滝 | | 1.0 | | | | |
| | | 神通川第二 | | 4.4 | | | | |
| | | 神通川第一 | | 8.2 | | | | |
| | | 庵谷 | | 5.0 | | | | |
| | | 奥山 | | 1.0 | | | | |
| | | 猪谷 | | 2.4 | | | | |
| | | 新猪谷 | | 3.5 | | | | |
| | | 枚 | | 4.1 | | | | |
| | | 東町 | | 3.2 | | 26.5 | 26.5 | 26.5 |
| | | 栃尾 | | 1.6 | | | | |
| | | 中崎 | | 1.1 | | | | |
| | | 吉野谷 | | 1.3 | | | | |
| | | 白峰 | | 1.4 | | | | |
| | | 尾口 | | 1.8 | | | | |
| | | 三ツ又第一 | | 1.3 | | | | |
| | | 尾添 | | 3.1 | | | | |
| | | 大日川第二 | | 1.5 | | | | |
| | | 西勝原第一 | | 1.1 | | | | |
| | | 上打波 | | 1.0 | | | | |
| | | 五条方 | | 1.8 | | | | |
| | | 富田 | | 1.9 | | | | |
| | | 壁倉 | | 2.6 | | | | |
| | | 中島 | | 1.8 | | | | |
| | 滝波川第一 | | 1.3 | | | | | |
| | 真名川 | | 1.4 | | | | | |
| | | | その他(1万kW未満計) | | 28.6 | | | |
| | ②他社 | 一般(貯水池式) | 有峰第二 | | 12.0 | 6.2 | 6.2 | 6.2 |
| | | | 有峰第三 | | 2.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |
| | | | 新中地山 | | 7.4 | 6.7 | 6.7 | 6.7 |
| | | | 有峰第一 | | 26.5 | 13.3 | 13.3 | 13.3 |
| | | | 和田川第一 | | 2.7 | 1.3 | 1.3 | 1.3 |
| | | | 和田川第二 | | 12.2 | 10.8 | 10.8 | 10.8 |
| | | | 小俣 | | 3.3 | 2.2 | 2.2 | 2.2 |
| | | | 手取川第二 | | 8.7 | 8.7 | 8.7 | 8.7 |
| | | | 手取川第三 | | 3.0 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| | | | 西勝原第三 | | 4.8 | 2.7 | 2.7 | 2.7 |
| | | | | | その他(1万kW未満計) | | 1.6 | 0.1 |
| | | | | 小計 | | 191 | 81 | 81 |
| 卸電気 | | | 電源開発 | 手取第一 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 公営他 | | 富山県 | 湯上 | | 2.7 | 2.7 | 2.7 | |
| | 大長谷第二 | | | 1.0 | 0.4 | 0.4 | | |
| | 仁歩 | | | 1.1 | 0.5 | 0.5 | | |
| | 室牧 | | | 2.2 | 0.7 | 0.7 | | |
| | 小矢部川第一 | | | 1.3 | 0.4 | 0.4 | | |
| | 小矢部川第二 | | | 1.1 | 0.4 | 0.4 | | |
| | 庄東第一 | | 2.4 | 1.2 | 1.2 | | | |
| | 金沢市 | 上寺津 | | 1.6 | 0.4 | 0.4 | | |
| | 黒部川電力 | 姫川第六 | | 1.3 | 0.7 | 0.7 | | |
| | 富山共同自家発 | 見座 | | 1.3 | 0.3 | 0.3 | | |
| | | 葛山 | | 1.3 | 0.4 | 0.4 | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 11.4 | 2.9 | 2.9 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|-----|--------|--------------|---------|----------|-------------------|---------------------------|-----|
| | 小計 | | 54 | 36 | 36 | 36 | |
| | 合計 | | 245 | 117 | 117 | 117 | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 小計 | | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | | 電源開発 | 長野 | 11.0 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| | 小計 | | | 11 | 5 | 5 | 5 |
| | | 合計 | 11 | 5 | 5 | 5 | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | その他(1万kW未満計) | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | | 1 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | その他(1万kW未満計) | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | 小計 | | | 0 | 0 | 0 | |
| | | 合計 | 1 | 0 | 0 | 0 | |
| 融通等 | 融通、その他 | | その他 | | △ 0.7 | △ 0.7 | |
| | 小計 | | | △ 1 | △ 1 | △ 1 | |
| | | 合計 | 920 | 542 | 542 | 542 | |

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。北陸電力は、発電電力の一部を購入している。

(注2) 「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度酷暑並み) | | | |
|-----|-------|--------------|---------|----------|-------------------|---------------------------|------|------|-----|
| 原子力 | ①自社 | 志賀 | 1号機 | 54.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 2号機 | 120.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | | 175 | 0 | 0 | 0 | | |
| | ②他社 | 日本原子力発電 | 敦賀1号機 | 35.7(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 敦賀2号機 | 116(注1) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | | 43 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 合計 | | 218 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | 石炭 | 富山新港 | 石炭1号機 | 25.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | |
| | | | | 石炭2号機 | 25.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | |
| | | | 七尾 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 2号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | | 敦賀 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 2号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | |
| | | 石油 | 富山 | 4号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | | | 富山新港 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | | | 2号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | |
| | | 福井 | 三国1号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | | |
| | | その他 | 火力増出力 | | — | 6.0 | 6.0 | 6.0 | |
| | | | | 小計 | | 440 | 436 | 436 | 436 |
| | | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 高砂1号、2号 | 50(注1) | 4.7 | 4.7 | 4.7 |
| | 自家発 | | | | — | 2.5 | 2.5 | 2.5 | |
| | 小計 | | | | 7 | 7 | 7 | | |
| | 合計 | | | | 445 | 443 | 443 | | |
| 水力 | ①自社 | 黒東第二 | | 1.0 | 25.1 | 25.1 | 25.1 | | |
| | | 朝日小川第一 | | 4.3 | | | | | |
| | | 朝日小川第二 | | 1.4 | | | | | |
| | | 片貝第四 | | 1.7 | | | | | |
| | | 伊折 | | 1.8 | | | | | |
| | | 馬場島 | | 2.2 | | | | | |
| | | 小見 | | 1.5 | | | | | |
| | | 真川 | | 3.4 | | | | | |
| | | 小口川第三 | | 1.5 | | | | | |
| | | 常願寺川第一 | | 1.1 | | | | | |
| | | 上滝 | | 1.0 | | | | | |
| | | 神通川第二 | | 4.4 | | | | | |
| | | 神通川第一 | | 8.2 | | | | | |
| | | 庵谷 | | 5.0 | | | | | |
| | | 奥山 | | 1.0 | | | | | |
| | | 猪谷 | | 2.4 | | | | | |
| | | 新猪谷 | | 3.5 | | | | | |
| | | 牧 | | 4.1 | | | | | |
| | | 東町 | | 3.2 | | | | | |
| | | 栃尾 | | 1.6 | | | | | |
| | | 中崎 | | 1.1 | | | | | |
| | | 吉野谷 | | 1.3 | | | | | |
| | | 白峰 | | 1.4 | | | | | |
| | | 尾口 | | 1.8 | | | | | |
| | | 三ツ又第一 | | 1.3 | | | | | |
| | | 尾添 | | 3.1 | | | | | |
| | | 大日川第二 | | 1.5 | | | | | |
| | | 西勝原第一 | | 1.1 | | | | | |
| | | 上打波 | | 1.0 | | | | | |
| | | 五条方 | | 1.8 | | | | | |
| | | 富田 | | 1.9 | | | | | |
| | | 壁倉 | | 2.6 | | | | | |
| | | 中島 | | 1.8 | | | | | |
| | 滝波川第一 | | 1.3 | | | | | | |
| | 真名川 | | 1.4 | | | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 28.6 | | | | | |
| | ②他社 | 卸電気 | 電源開発 | 手取第一 | 25.0 | 22.5 | 22.5 | 22.5 | |
| | | | | 湯上 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | |
| | | 公営他 | 富山県 | 大長谷第二 | 1.0 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | |
| | | | | 仁歩 | 1.1 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | |
| | | | | 室牧 | 2.2 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | |
| | | | | 小矢部川第一 | 1.3 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | |
| | | | | 小矢部川第二 | 1.1 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | | | 庄東第一 | 2.4 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | |
| | | | 金沢市 | 上寺津 | 1.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | | 黒部川電力 | 姫川第六 | 1.3 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | | 富山共同自家発 | 見座 | 1.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | |
| 葛山 | | | | 1.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 11.4 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | | |
| | | 小計 | | 191 | 81 | 81 | 81 | | |

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|-----|--------|--------------|---------|----------|-------------------|---------------------------|-----|
| | | 小計 | 54 | 34 | 34 | 34 | |
| | | 合計 | 245 | 114 | 114 | 114 | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | | 小計 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | | 電源開発 | 長野 | 11.0 | 7.2 | 7.2 | 7.2 |
| | | 小計 | 11 | 7 | 7 | 7 | |
| | | 合計 | 11 | 7 | 7 | 7 | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | その他(1万kW未満計) | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | 1 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | その他(1万kW未満計) | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | | 小計 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 合計 | 1 | 0 | 0 | 0 | |
| 融通等 | 融通、その他 | 応援融通(九州電力) | | △ 5.2 | △ 5.2 | △ 5.2 | |
| | | その他 | | △ 1.0 | △ 1.0 | △ 1.0 | |
| | | 小計 | | △ 6 | △ 6 | △ 6 | |
| | | 合計 | 920 | 559 | 559 | 559 | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北陸電力は、発電電力の一部を購入している。

(注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|---------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013年度H1 | 82 | 91 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 101 | 109 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | 77 | 87 |
| 予備率% | 2013年度H1 | 7.9 | 8.7 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 9.8 | 10.7 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | 7.4 | 8.3 |
| 最大電力需要H1 | 2013年度H1 | 1,039 | 1,039 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 1,024 | 1,024 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | 1,048 | 1,048 |
| 供給力 | 2013年度H1 | 1,121 | 1,130 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 1,125 | 1,133 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | 1,125 | 1,135 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 992 | 1,019 |
| 水力 | | 45 | 49 |
| 揚水 | 2013年度H1 | 99 | 101 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 103 | 105 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | 103 | 106 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 1 | 1 |
| 融通 | | ▲12 | ▲35 |
| 新電力への供給等 | | ▲4 | ▲4 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,024 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,061 |
| 差分 | | ▲37 |
| 気温影響 | | 19 |
| 節電影響 | | ▲15 |
| 経済影響 | | ▲38 |
| 離脱影響 | | ▲3 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 984 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,061 |
| 差分 | | ▲77 |
| 気温影響 | | ▲27 |
| 節電影響 | | ▲17 |
| 経済影響 | | ▲31 |
| 離脱影響 | | ▲2 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,015 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,061 |
| 差分 | | ▲46 |
| 気温影響 | | ▲9 |
| 節電影響 | | ▲16 |
| 経済影響 | | ▲19 |
| 離脱影響 | | ▲2 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 1,011 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,061 |
| 差分 | | ▲50 |
| 気温影響 | | ▲5 |
| 節電影響 | | ▲14 |
| 経済影響 | | ▲24 |
| 離脱影響 | | ▲7 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ▲14 | ▲14 | ▲15 | ▲15 |

⑥ 気温関連データ

| | 気温℃ |
|-----------------------|-----|
| 過去 10 年間の 平均気温の平均値 | 2.1 |
| 2011 年度厳寒の 平均気温 | 0.2 |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|--------------|-------------|-----------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|--------------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 島根原子力 | 1号機 | 46.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 82.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | 128 | 0 | 0 | 0 | |
| 合計 | | 128 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 三隅 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| | | 水島 | 2号機 | 15.6 | 6.7 | 6.7 | 6.7 |
| | | 大崎 | 1-1号機 | 25.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 新小野田 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | 2号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | 下関 | 1号機 | 17.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | LNG | 水島 | 1号機 | 28.5 | 28.3 | 28.3 | 28.3 |
| | | | 3号機 | 34.0 | 32.0 | 32.0 | 32.0 |
| | | 玉島 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 柳井 | 1号系列(6軸) 2号系列(4軸) | 140.0 (75.0, 79.2) | 62.3 65.6 | 62.3 65.6 |
| | 石油 | 玉島 | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 20.8 | 20.8 | 20.8 |
| | | 岩国 | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | 3号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |
| | | 下関 | 2号機 | 40.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 |
| | 内燃力 | 離島一括 | — | 3.6 | 2.2 | 2.2 | 2.2 |
| | その他 | 火力増出力 | | — | 7.4 | 7.4 | 7.4 |
| | 小計 | | | 780 | 701 | 701 | 701 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 竹原1号, 3号 | 95.0 | 88.1 | 88.1 | 88.1 |
| | | | 松島1号, 2号 | (注) 100.0 | 27.4 | 27.4 | 27.4 |
| | | | 松浦1号, 2号 | (注) 200.0 | 54.6 | 54.6 | 54.6 |
| | | | 橘濱1号, 2号 | (注) 210.0 | 28.6 | 28.6 | 28.6 |
| | IPP 共同火力 | 宇部興産 | 宇部興産1号 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 19.5 |
| | | 三菱レイヨン | 三菱レイヨン大竹1号 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 |
| 福山 | | | 新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号 | (注) 84.4 | 40.2 | 40.2 | 40.2 |
| 自家発 | — | 倉敷 | (注) 61.3 | 14.5 | 14.5 | 14.5 | |
| | | 新1号, 3号, 4号, 5号 | | | | | |
| 小計 | | | 351 | 291 | 291 | 291 | |
| 合計 | | | 1131 | 992 | 992 | 992 | |
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 新大呂 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | 用瀬 | 1号機 | 1.0 | | | |
| | | 新川平 | 1号機 | 1.4 | | | |
| | | | 1号機 | 1.8 | | | |
| | | 潮 | 2号機 | 1.8 | | | |
| | | | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | 明塚 | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 奥津第二 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | 湯原第一 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | 湯原第二 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | 田原 | 1号機 | 2.2 | | | |
| | | 府中 | 1号機 | 1.2 | | | |
| | | 椋梨川 | 1号機 | 2.3 | 32.2 | 32.2 | 32.2 |
| | | 玖波 | 1号機 | 1.0 | | | |
| | | | 2号機 | 1.0 | | | |
| | | 新帝釈川 | 1号機 | 1.1 | | | |
| | | 神野瀬 | 1号機 | 1.0 | | | |
| | 2号機 | | 1.0 | | | | |
| | 新熊見 | 1号機 | 2.3 | | | | |
| | 柴木川第一 | 1号機 | 2.4 | | | | |
| | 滝山川 | 1号機 | 5.2 | | | | |
| | 加計 | 1号機 | 1.6 | | | | |
| | 間野平 | 1号機 | 1.5 | | | | |
| 太田川 | 1号機 | 1.6 | | | | | |
| 可部 | 1号機 | 3.8 | | | | | |
| 佐々並川 | 1号機 | 1.4 | | | | | |
| その他(1万kW未満計) | | | 31.3 | | | | |
| 小計 | | | 79 | 32 | 32 | 32 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 奈半利系 | 4.5 | 4.3 | 4.3 | 4.3 | |
| | | 新見1号 | 1.1 | | | | |
| 公営 | 県営水力 | 加茂1号 | 1.4 | | | | |
| | | 菅野1号 | 1.5 | 8.4 | 8.4 | 8.4 | |
| | | 新阿武川1号 | 2.0 | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 12.0 | | | | |
| 小計 | | | 22 | 13 | 13 | 13 | |
| 合計 | | | 101 | 45 | 45 | 45 | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 俣野川 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | | 4号機 | 30.0 | | | | |
| | 南原 | 1号機 | 31.0 | 98.8 | 102.8 | 103.4 | |
| | | 2号機 | 31.0 | | | | |
| | 新成羽川 | 1号機 | 7.7 | | | | |
| | | 2号機 | 7.6 | | | | |
| | | 3号機 | 7.6 | | | | |
| 4号機 | | 7.6 | | | | | |
| 小計 | | | 212 | 99 | 103 | 103 | |

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) |
|-----|--------|--------|---------|----------|-------------------|---------------------------|
| | | 合計 | 212 | 99 | 103 | 103 |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | 福山太陽光 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 宇部太陽光 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小計 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | 31.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 風力 | | 0.2 | 0.5 | 0.5 | 0.5 |
| | 小計 | | 31 | 1 | 1 | 1 |
| | 合計 | | 32 | 1 | 1 | 1 |
| 融通等 | 融通、その他 | 応援融通 | | | | |
| | | (関西電力) | | -2.8 | -2.8 | -2.8 |
| | | (九州電力) | | -9.1 | -9.1 | -9.1 |
| | | その他 | | -4.0 | -4.0 | -4.0 |
| | | 小計 | | -16 | -16 | -16 |
| | 合計 | | 1605 | 1121 | 1125 | 1125 |

(注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|--------------|-----------------------|-------------------------------|--------------|-----------|-------------------|---------------------------|-------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 島根原子力 | 1号機 | 46.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 82.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | 128 | 0 | 0 | 0 | |
| 合計 | | 128 | 0 | 0 | 0 | | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 三隅 | 1号機 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| | | 水島 | 2号機 | 15.6 | 6.7 | 6.7 | 6.7 |
| | | 大崎 | 1-1号機 | 25.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 新小野田 | 1号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | 2号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | 下関 | 1号機 | 17.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | LNG | 水島 | 1号機 | 28.5 | 28.3 | 28.3 | 28.3 |
| | | | 3号機 | 34.0 | 32.0 | 32.0 | 32.0 |
| | | 玉島 | 1号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 1号系列(6軸) | 140.0 | 62.5 | 62.5 | 62.5 |
| | 柳井 | 2号系列(4軸) | (75.0, 79.2) | 58.8 | 58.8 | 58.8 | |
| | | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | |
| | 石油 | 玉島 | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | | 2号機 | 35.0 | 34.0 | 34.0 | 34.0 |
| | | | 3号機 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | 50.0 |
| | | 岩国 | 3号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |
| | | | 2号機 | 40.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 |
| | 内燃力 | 離島一括 | — | 3.6 | 2.2 | 2.2 | |
| | その他 | 火力増出力 | | — | 7.4 | 7.4 | 7.4 |
| | 小計 | | | 780 | 708 | 708 | 708 |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 竹原1号, 3号 | 95.0 | 88.1 | 88.1 | 88.1 |
| | | | 松島1号, 2号 | (注) 100.0 | 47.3 | 47.3 | 47.3 |
| | | | 松浦1号, 2号 | (注) 200.0 | 54.6 | 54.6 | 54.6 |
| | | | 橘濱1号, 2号 | (注) 210.0 | 28.6 | 28.6 | 28.6 |
| | IPP 共同火力 | 宇部興産 | 宇部興産1号 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 19.5 |
| 三菱レイヨン | | | 三菱レイヨン大竹1号 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 |
| 瀬戸内共同火力 | | 福山 新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号 | (注) 84.4 | 40.2 | 40.2 | 40.2 | |
| | 倉敷 新1号, 3号, 4号, 5号 | (注) 61.3 | 14.5 | 14.5 | 14.5 | | |
| 自家発 | — | | 14.2 | 14.2 | 14.2 | | |
| 小計 | | | 351 | 311 | 311 | 311 | |
| 合計 | | | 1131 | 1019 | 1019 | 1019 | |
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 新大呂 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | 用瀬 | 1号機 | 1.0 | | | |
| | | 新川平 | 1号機 | 1.4 | | | |
| | | | 1号機 | 1.8 | | | |
| | | 潮 | 2号機 | 1.8 | | | |
| | | | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | 明塚 | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | | 1号機 | 1.5 | | | |
| | | 奥津第二 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | 湯原第一 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | 湯原第二 | 1号機 | 1.3 | | | |
| | | | 2号機 | 1.3 | | | |
| | | 田原 | 1号機 | 2.2 | | | |
| | | | 1号機 | 1.2 | | | |
| | | 椋梨川 | 1号機 | 2.3 | 35.9 | 35.9 | 35.9 |
| | | | 1号機 | 1.0 | | | |
| | | 玖波 | 2号機 | 1.0 | | | |
| | | | 1号機 | 1.1 | | | |
| | 新帝釈川 | 1号機 | 1.0 | | | | |
| | | 2号機 | 1.0 | | | | |
| | 神野瀬 | 1号機 | 2.3 | | | | |
| | | 1号機 | 2.4 | | | | |
| | 新熊見 | 1号機 | 5.2 | | | | |
| | | 1号機 | 1.6 | | | | |
| 柴木川第一 | 1号機 | 1.5 | | | | | |
| | 1号機 | 1.6 | | | | | |
| 滝山川 | 1号機 | 3.8 | | | | | |
| | 1号機 | 1.4 | | | | | |
| 加計 | 1号機 | 1.6 | | | | | |
| | 1号機 | 1.5 | | | | | |
| 間野平 | 1号機 | 1.6 | | | | | |
| | 1号機 | 3.8 | | | | | |
| 太田川 | 1号機 | 1.4 | | | | | |
| | 1号機 | 31.3 | | | | | |
| 可部 | 1号機 | | | | | | |
| | 1号機 | | | | | | |
| 佐々並川 | 1号機 | | | | | | |
| | 1号機 | | | | | | |
| その他(1万kW未満計) | | | 31.3 | | | | |
| 小計 | | | 79 | 36 | 36 | 36 | |
| ②他社 | | | | | | | |
| 卸電気 | 電源開発 | 奈半利系 | 4.5 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | |
| | | 新見1号 | 1.1 | | | | |
| 公営 | 県営水力 | 加茂1号 | 1.4 | | | | |
| | | 菅野1号 | 1.5 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | |
| | | 新阿武川1号 | 2.0 | | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 12.0 | | | | |
| 小計 | | | 22 | 13 | 13 | 13 | |
| 合計 | | | 101 | 49 | 49 | 49 | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 俣野川 | 1号機 | 30.0 | | | | |
| | | 2号機 | 30.0 | | | | |
| | | 3号機 | 30.0 | | | | |
| | | 4号機 | 30.0 | | | | |
| | 南原 | 1号機 | 31.0 | 101.1 | 104.5 | 105.8 | |
| | | 2号機 | 31.0 | | | | |
| | 新成羽川 | 1号機 | 7.7 | | | | |
| | | 2号機 | 7.6 | | | | |
| | | 3号機 | 7.6 | | | | |
| 4号機 | | 7.6 | | | | | |
| 小計 | | | 212 | 101 | 105 | 106 | |

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1(定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み) |
|-----|--------|--------|---------|----------|-------------------|---------------------------|
| | | 合計 | 212 | 101 | 105 | 106 |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | 福山太陽光 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 宇部太陽光 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 小計 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | 31.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | 風力 | | 0.2 | 0.5 | 0.5 | 0.5 |
| | 小計 | 31 | 1 | 1 | 1 | |
| | 合計 | 32 | 1 | 1 | 1 | |
| 融通等 | 融通、その他 | | | | | |
| | | 応援融通 | | | | |
| | | (関西電力) | | -11.0 | -11.0 | -11.0 |
| | | (九州電力) | | -24.3 | -24.3 | -24.3 |
| | | その他 | | -4.0 | -4.0 | -4.0 |
| | 小計 | | -39 | -39 | -39 | |
| | 合計 | | 1605 | 1130 | 1133 | 1135 |

(注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|-----------------------------|-----|-----|
| 供給力－需要 | 2013年度 H1 | 38 | 40 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 38 | 40 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳冬並み) | 25 | 27 |
| 予備率% | 2013年度 H1 | 7.8 | 8.2 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 7.9 | 8.3 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳冬並み) | 5.1 | 5.5 |
| 最大電力需要 H1 | 2013年度 H1 | 487 | 487 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 487 | 487 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳冬並み) | 500 | 500 |
| 供給力 | 2013年度 H1 | 525 | 527 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 525 | 527 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳冬並み) | 525 | 527 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 457 | 462 |
| 水力 | | 43 | 41 |
| 揚水 | 2013年度 H1 | 37 | 37 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、平温) | 37 | 37 |
| | 2014年度 H1 (定着節電、2011年度厳冬並み) | 37 | 37 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 1 | 1 |
| 融通 | | 0 | 0 |
| 新電力への供給等 | | △12 | △13 |

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 506 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 513 |
| 差分 | | △7 |
| | 気温影響 | 13 |
| | 節電影響 | △14 |
| | 経済影響 | △6 |
| | 離脱影響 | 0 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 473 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 513 |
| 差分 | | △40 |
| | 気温影響 | △7 |
| | 節電影響 | △27 |
| | 経済影響 | △6 |
| | 離脱影響 | △1 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 484 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 513 |
| 差分 | | △29 |
| | 気温影響 | 4 |
| | 節電影響 | △27 |
| | 経済影響 | △5 |
| | 離脱影響 | △1 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|------|-----|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 477 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 513 |
| 差分 | | △36 |
| | 気温影響 | 0 |
| | 節電影響 | △24 |
| | 経済影響 | △9 |
| | 離脱影響 | △3 |

④ 冬季の気温感応度（最高気温）（万 kW/℃）

| | | | |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
| △7 | △7 | △7 | △7 |

⑤ 気温関連データ

| | |
|-----------------------|-----|
| | 気温℃ |
| 過去 10 年間の最高 気温の平均値 | 6.8 |
| 2011 年度 厳寒の 最高気温 | 5.2 |

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳冬並み)※ | |
|--------------|--------------|--------------|-----------|-----------|-----------------------|--------------------------------|------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | | |
| | 伊方 | 1号機 | 56.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 2号機 | 56.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 3号機 | 89.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | 202 | 0 | 0 | 0 | |
| | 合計 | | 202 | 0 | 0 | 0 | |
| 火力 | ①自社 | | | | | | |
| | 石炭 | 橘湾 | 1号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |
| | | 西条 | 1号機 | 15.6 | 15.6 | 15.6 | 15.6 |
| | | | 2号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 | |
| | LNG | 坂出 | 1号機 | 29.6 | 29.0 | 29.0 | 29.0 |
| | | | 4号機 | 35.0 | 35.4 | 35.4 | 35.4 |
| | 石油 | 坂出 | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 3号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | | 1号機 | 12.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 阿南 | 2号機 | 22.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 3号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | | 4号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 | 46.0 |
| | 小計 | | 380 | 348 | 348 | 348 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 電発松島1号、2号 | 100.0(注1) | 5.6 | 5.6 | 5.6 |
| | | | 電発松浦1号、2号 | 200.0(注1) | 27.3 | 27.3 | 27.3 |
| | | | 電発橘湾1号、2号 | 210.0(注1) | 28.6 | 28.6 | 28.6 |
| | IPP 共同火力 | 住友共同電力 | 壬生川火力 | 25.0(注1) | 14.0 | 14.0 | 14.0 |
| | | 土佐発電 | 土佐発電所 | 15.0(注1) | 15.0 | 15.0 | 15.0 |
| | | 住友大阪セメント | 高知工場第一 | 6.5(注1) | 6.5 | 6.5 | 6.5 |
| | 自家発 | | | 12.0 | 12.0 | 12.0 | |
| | 小計 | | 116 | 109 | 109 | 109 | |
| | 合計 | | 496 | 457 | 457 | 457 | |
| 水力 | ①自社 | | | | | | |
| | 一般 (自流式) | 広野 | 1号機 | 3.6 | | | |
| | | 天神 | 1号機 | 1.2 | | | |
| | | 大渡 | 1号機 | 3.3 | | | |
| | | 仁淀川第三 | 1号機 | 1.0 | | | |
| | | 津賀 | 1~3号機 | 1.9 | 10.1 | 10.1 | 10.1 |
| | | 佐賀 | 1~2号機 | 1.6 | | | |
| | | 柳谷 | 1号機 | 2.4 | | | |
| | | 面河第三 | 1号機 | 2.2 | | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 13.4 | | | |
| | 一般 (貯水池式) | 松尾川第一、第二 | - | 4.2 | 4.1 | 4.1 | 4.1 |
| | | 平山 | 1号機 | 4.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 分水第一~第四 | - | 5.3 | 4.3 | 4.3 | 4.3 |
| | | その他(1万kW未満計) | | 1.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| | 小計 | | 46 | 19 | 19 | 19 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 魚梁瀬 | 3.6(注1) | 1.9 | 1.9 | 1.9 |
| | | | 二又 | 7.2(注1) | 4.8 | 4.8 | 4.8 |
| | | | 長山 | 3.7(注1) | 2.0 | 2.0 | 2.0 |
| | | | 早明浦 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 |
| | 公営 | 徳島県 | 日野谷 | 6.2 | 3.7 | 3.7 | 3.7 |
| | | | 川口 | 1.2 | 0.3 | 0.3 | 0.3 |
| | | | 勝浦 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 高知県 | | 永瀬 | 2.3 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | |
| | | 杉田 | 1.2 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | |
| 愛媛県 | | 道前道後第一~第三発電所 | 2.5 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | |
| | | 肱川 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 銅山川第一~第三発電所 | 2.9 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | |
| その他(1万kW未満計) | | 1.0 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | | |
| 小計 | | 33 | 24 | 24 | 24 | | |
| 合計 | | 78 | 43 | 43 | 43 | | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | | |
| | 大森川 | 1号機 | 1.2 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | |
| | 穴内川 | 1号機 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 蔭平 | 1号機 | 4.7 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | |
| | 本川 | 1号機 | | | | | |
| | | 2号機 | 61.5 | 31.5 | 31.5 | 31.5 | |
| 小計 | | 69 | 37 | 37 | 37 | | |
| 合計 | | 69 | 37 | 37 | 37 | | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | | |
| | 太陽光 | 松山太陽光 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | 室戸風力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 小計 | | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | ②他社 | | | | | | |
| | 太陽光 | | 16.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 風力 | | 0.0 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | | |
| 小計 | | 17 | 1 | 1 | 1 | | |
| 合計 | | 17 | 1 | 1 | 1 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | | | -12.3 | -12.3 | -12.3 | |
| | 小計 | | | -12 | -12 | -12 | |
| 合計 | | 862 | 525 | 525 | 525 | | |

(注1)当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1(定着節電、 2011年度厳冬並み)※ |
|----------|--------------|--------------|-----------|-----------|-----------------------|--------------------------------|
| 原子力 | ①自社 | | | | | |
| | 原子力 | 伊方 | 1号機 | 56.6 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 2号機 | 56.6 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 3号機 | 89.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 小計 | 202 | 0 | 0 |
| | | 合計 | 202 | 0 | 0 | |
| 火力 | ①自社 | | | | | |
| | 石炭 | 橋湾 | 1号機 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |
| | | 西条 | 1号機 | 15.6 | 15.6 | 15.6 |
| | | | 2号機 | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| | LNG | 坂出 | 1号機 | 29.6 | 29.0 | 29.0 |
| | | | 4号機 | 35.0 | 35.4 | 35.4 |
| | 石油 | 坂出 | 2号機 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| | | | 3号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | | 4号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | 阿南 | 1号機 | 12.5 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 2号機 | 22.0 | 0.8 | 0.8 |
| | | | 3号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | | 4号機 | 45.0 | 46.0 | 46.0 |
| | | | 小計 | 380 | 349 | 349 |
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 電発松島1号、2号 | 100.0(注1) | 9.5 | 9.5 |
| | | | 電発松浦1号、2号 | 200.0(注1) | 27.3 | 27.3 |
| | | | 電発橋湾1号、2号 | 210.0(注1) | 28.6 | 28.6 |
| | IPP 共同火力 | 住友共同電力 | 壬生川火力 | 25.0(注1) | 14.0 | 14.0 |
| | | 土佐発電 | 土佐発電所 | 15.0(注1) | 15.0 | 15.0 |
| 住友大阪セメント | | 高知工場第一 | 6.5(注1) | 6.5 | 6.5 | |
| 自家発 | | | 12.0 | 12.0 | | |
| | | 小計 | 116 | 113 | | |
| | | 合計 | 496 | 462 | | |
| 水力 | ①自社 | | | | | |
| | 一般 (自流水) | 広野 | 1号機 | 3.6 | 11.3 | 11.3 |
| | | 天神 | 1号機 | 1.2 | | |
| | | 大渡 | 1号機 | 3.3 | | |
| | | 仁淀川第三 | 1号機 | 1.0 | | |
| | | 津賀 | 1~3号機 | 1.9 | | |
| | | 佐賀 | 1~2号機 | 1.6 | | |
| | | 柳谷 | 1号機 | 2.4 | | |
| | | 面河第三 | 1号機 | 2.2 | | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 13.4 | | |
| | 一般 (貯水池式) | 松尾川第一、第二 | - | 4.2 | 4.1 | |
| | | 平山 | 1号機 | 4.2 | 0.0 | |
| | | 分水第一~第四 | - | 5.3 | 4.1 | |
| | | その他(1万kW未満計) | | 1.4 | 0.3 | |
| | | | 小計 | 46 | 20 | |
| | ②他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 魚梁瀬 | 3.6(注1) | 1.7 | |
| | | | 二又 | 7.2(注1) | 4.8 | |
| | | | 長山 | 3.7(注1) | 1.0 | |
| | | | 早明浦 | 4.2 | 2.7 | |
| 公営 | 徳島県 | 日野谷 | 6.2 | 3.8 | | |
| | | 川口 | 1.2 | 0.2 | | |
| | | 勝浦 | 1.1 | 0.4 | | |
| | | 永瀬 | 2.3 | 1.2 | | |
| | 高知県 | 杉田 | 1.2 | 0.3 | | |
| | | 道前道後第一~第三発電所 | 2.5 | 2.4 | | |
| | 愛媛県 | 肱川 | 1.0 | 0.0 | | |
| | | 銅山川第一~第三発電所 | 2.9 | 2.3 | | |
| | | その他(1万kW未満計) | 1.0 | 0.6 | | |
| | | 小計 | 33 | 21 | | |
| | | 合計 | 78 | 41 | | |
| 揚水 | ①自社 | | | | | |
| | 大森川 | 1号機 | 1.2 | 1.0 | | |
| | 穴内川 | 1号機 | 1.3 | 0.0 | | |
| | 蔭平 | 1号機 | 4.7 | 4.0 | | |
| | 本川 | 1号機 | 61.5 | 31.5 | | |
| | | 2号機 | | | | |
| | | 小計 | 69 | 37 | | |
| | | 合計 | 69 | 37 | | |
| 地熱等 | ①自社 | | | | | |
| | 太陽光 | 松山太陽光 | 0.2 | 0.0 | | |
| | 風力 | 室戸風力 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | 0 | 0 | | |
| | ②他社 | | | | | |
| | 太陽光 | | 16.8 | 0.0 | | |
| 風力 | | 0.0 | 0.5 | | | |
| | | 小計 | 17 | 1 | | |
| | | 合計 | 17 | 1 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | | | -12.5 | | |
| | | 小計 | | -13 | | |
| | | 合計 | 862 | 527 | | |

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

| (単位：万KW) | | 1月 | 2月 |
|-----------|----------------------------|-------|-------|
| 供給力－需要 | 2013年度H1 | 133 | 133 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 118 | 118 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳冬並み)※ | 46 | 46 |
| 予備率% | 2013年度H1 | 9.2 | 9.2 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 8.1 | 8.1 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳冬並み)※ | 3.0 | 3.0 |
| 最大電力需要H1 | 2013年度H1 | 1,438 | 1,438 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 1,451 | 1,451 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳冬並み)※ | 1,516 | 1,516 |
| 供給力 | 2013年度H1 | 1,571 | 1,571 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 1,569 | 1,569 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳冬並み)※ | 1,562 | 1,562 |
| 原子力 | | 0 | 0 |
| 火力 | | 1,201 | 1,225 |
| 水力 | | 69 | 67 |
| 揚水 | 2013年度H1 | 184 | 185 |
| | 2014年度H1(定着節電、平温) | 182 | 183 |
| | 2014年度H1(定着節電、2011年度厳冬並み)※ | 175 | 176 |
| 地熱・太陽光・風力 | | 18 | 18 |
| 融通 | | 93 | 70 |
| 新電力への供給等 | | 6 | 6 |

※ 2010及び2013年度が厳冬の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2011 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,499 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,528 |
| 差分 | | ▲29 |
| 気温影響 | | +53 |
| 節電影響 | | ▲87 |
| 経済影響 | | +5 |
| 離脱影響 | | 0 |

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2012 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,411 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,528 |
| 差分 | | ▲117 |
| 気温影響 | | ▲35 |
| 節電影響 | | ▲75 |
| 経済影響 | | ▲9 |
| 離脱影響 | | +2 |

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2013 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,434 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,528 |
| 差分 | | ▲94 |
| 気温影響 | | ▲26 |
| 節電影響 | | ▲63 |
| 経済影響 | | +2 |
| 離脱影響 | | ▲7 |

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

| | | |
|--------------------|--|-------|
| (発電端) | | |
| 2014 年度冬季最大需要想定 H3 | | 1,432 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3 | | 1,528 |
| 差分 | | ▲96 |
| 気温影響 | | ▲12 |
| 節電影響 | | ▲56 |
| 経済影響 | | ▲2 |
| 離脱影響 | | ▲26 |

⑤ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

| 2011 年度実績 | 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ▲23 | ▲21 | ▲20 | ▲23 |

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

⑥ 気温関連データ

| | 気温℃ |
|-----------------------|------|
| 過去 10 年間の平均 気温の平均値 | 6.5℃ |
| 2011 年度厳寒の平 均気温 | 3.6℃ |

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

※2010 及び 2013 年度が厳寒の場合はその旨を記載

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別紙)

2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1 (定着節電、2011年度酷暑並み) | | | |
|-----|-----|--------|-------------|----------|-------------------------|-------------------------------|-------|-------|------|
| 原子力 | 自社 | 玄海 | 1号 | 55.9 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 2号 | 55.9 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 3号 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 4号 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| | | | 川内 | 1号 | 89.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | 2号 | 89.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 小計 | | | 526 | 0 | 0 | |
| | | | 他社 | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 合計 | | | 526 | 0 | 0 | | |
| 火力 | 自社 | 石炭 | 松浦 1号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | | |
| | | | 苓北 1号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | | |
| | | 石炭 | 2号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | | |
| | | | 苅田 | 新1号 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | | | | 3号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | LNG | 新小倉 | 4号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 5号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | | 1号系列 | 69.0 | 68.4 | 68.4 | | |
| | | | 新大分 | 2号系列 | 87.0 | 87.0 | 87.0 | | |
| | | 3号系列 | | 73.5 | 73.2 | 73.2 | | | |
| | | 石油 | | 唐津 | 2号 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | 3号 | | 50.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 相浦 | 1号 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | 豊前 | 1号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | 川内 | 1号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | 苅田 | 新2号 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | ガスタービン | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 内燃力 | 離島一括 | | | | 39.5 | 16.8 | 16.8 |
| | | | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | 火力増出力 | | | 0.0 | 13.5 | 13.5 | | |
| | | 緊急設置電源 | | | 0.4 | 0.4 | 0.4 | | |
| | | その他 | | | 0.0 | 8.1 | 8.1 | | |
| | | 小計 | | | 1,108 | 1,018 | 1,018 | | |
| | | 他社 | 卸電気 | 電源開発 | 松浦1号(100)、2号(100)(注1) | 80.0 | 54.6 | 54.6 | |
| | | | | | 松島1号(50)、2号(50)(注1) | 40.0 | 21.9 | 21.9 | |
| | | | | | 橘湾1号(105)、2号(105)(注1) | 10.0 | 9.5 | 9.5 | |
| | | | | | 戸畑共同火力 | 42.3 | 40.6 | 40.6 | |
| | | | IPP 共同火力 | 大分共同火力 | 大分1号(25.5)、2号(25.5)(注1) | 20.2 | 19.0 | 19.0 | |
| | | | | | 新日本製鐵 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | |
| | | | 自家発電 | | | | 7.3 | 7.3 | |
| | | | 小計 | | | 223 | 183 | 183 | |
| | | | 合計 | | | 1,330 | 1,201 | 1,201 | |

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別紙)

2015年1月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1 (定着節電、2011年度酷暑並み) | | |
|-----|-------------|----------|--------------|-------------|-----------------------|-------------------------------|------|-----|
| 水力 | 自社 | 大淀川第二 | 7.1 | | | | | |
| | | 柳又 | 6.4 | | | | | |
| | | 塚原 | 6.3 | | | | | |
| | | 大淀川第一 | 5.6 | | | | | |
| | | 岩屋戸 | 5.1 | | | | | |
| | | 松原 | 5.1 | | | | | |
| | | 諸塚 | 5.0 | | | | | |
| | | 黒川第一 | 4.2 | | | | | |
| | | 山須原 | 4.1 | | | | | |
| | | 女子畑 | 3.0 | | | | | |
| | | 西郷 | 2.7 | | | | | |
| | | 川原 | 2.2 | | | | | |
| | | 石河内第二 | 1.8 | | | | | |
| | | 鮎の瀬 | 1.8 | | | | | |
| | | 湯山 | 1.8 | | | | | |
| | | 大内原 | 1.6 | | | | | |
| | | 五木川 | 1.5 | | | | | |
| | | 下釜 | 1.5 | | | | | |
| | | 五家荘 | 1.4 | | | | | |
| | | 軸丸 | 1.3 | | | | | |
| | | 夜明 | 1.2 | | | | | |
| | | 大河内 | 1.2 | | | | | |
| | | 杉安 | 1.2 | | | | | |
| | 樋之口 | 1.0 | | | | | | |
| | 古屋敷 | 1.0 | | | | | | |
| | 梶原 | 1.0 | | | | | | |
| | | | その他(1万kW未満計) | 25.1 | | | | |
| | 一般 (貯水池) | 一ツ瀬 | | 18.0 | 10.7 | 10.7 | 10.7 | |
| | | 上権葉 | | 9.3 | 9.2 | 9.2 | 9.2 | |
| | | | 小計 | 128 | 56 | 56 | 56 | |
| | | 他社 | | | | | | |
| | | 卸電気 | 電源開発 | 川内川第一(12.0) | 12.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 川内川第二(1.5) | 1.5 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | |
| | | 瀬戸石(2.0) | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 公営 | 福岡県企業局 | 1.4 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | | |
| | | 大分県企業局 | 7.0 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | | |
| | | 熊本県企業局 | 5.4 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | | |
| | | 宮崎県企業局 | 15.8 | 6.4 | 6.4 | 6.4 | | |
| | | 小計 | 45 | 12 | 12 | 12 | | |
| | | 合計 | 173 | 69 | 69 | 69 | | |
| 揚水 | 自社 | | | | | | | |
| | 小丸川 | | 120.0 | 82.9 | 82.0 | 78.8 | | |
| | 大平 | | 50.0 | 46.0 | 45.5 | 43.8 | | |
| | 天山 | | 60.0 | 55.3 | 54.6 | 52.6 | | |
| | | 小計 | 230 | 184 | 182 | 175 | | |
| | 他社 | | | | | | | |
| | | 小計 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 合計 | 230 | 184 | 182 | 175 | | |
| 地熱等 | 自社 | | | | | | | |
| | 地熱 | 八丁原 | 1号 | 5.5 | 3.7 | 3.7 | 3.7 | |
| | | | 2号 | 5.5 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | |
| | | 大岳 | | 1.3 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | |
| | | 山川 | | 3.0 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | |
| | | 大霧 | | 3.0 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | |
| | | 滝上 | | 2.8 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | |
| | | | その他(1万kW未満計) | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | 太陽光 | | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 風力 | | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 小計 | 22 | 17 | 17 | 17 | | |
| | 他社 | | | | | | | |
| | 太陽光 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 風力 | | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | | |
| | | 小計 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | 合計 | 23 | 18 | 18 | 18 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | 応援融通 | | | | | | |
| | | (中部電力) | 0.0 | 83.9 | 83.9 | 83.9 | | |
| | | (北陸電力) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | (中国電力) | 0.0 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | | |
| | | その他 | 0.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | | |
| | | 小計 | 0 | 99 | 99 | 99 | | |
| | | 合計 | 2,283 | 1,571 | 1,569 | 1,562 | | |

(注1) 当該発電所の設備容量合計値、九州電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別紙)

2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | | |
|-----|--------|------|---------|-----------------------|-----------------------|-------------------------------|-------|------|
| 原子力 | 自社 | 玄海 | 1号 | 55.9 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 2号 | 55.9 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 3号 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 4号 | 118.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 川内 | 1号 | 89.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | 2号 | 89.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | | | 526 | 0 | 0 | |
| | | 他社 | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 小計 | | | 0 | 0 | 0 |
| | | | 合計 | | | 526 | 0 | 0 |
| 火力 | 自社 | 石炭 | 松浦 1号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | |
| | | | 苓北 1号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | |
| | | | 2号 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | | |
| | | | 苅田 新1号 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| | LNG | 新小倉 | 3号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | 4号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | | 5号 | 60.0 | 60.0 | 60.0 | | |
| | | 新大分 | 1号系列 | 69.0 | 68.4 | 68.4 | | |
| | | | 2号系列 | 87.0 | 87.0 | 87.0 | | |
| | | | 3号系列 | 73.5 | 73.2 | 73.2 | | |
| | 石油 | 唐津 | 2号 | 37.5 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | | 3号 | 50.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | | 相浦 | 1号 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | |
| | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | 豊前 | 1号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | 川内 | 1号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | | | 2号 | 50.0 | 50.0 | 50.0 | | |
| | 苅田 | 新2号 | 37.5 | 37.5 | 37.5 | | | |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | ガスタービン | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 内燃力 | 離島一括 | | | | 39.5 | 16.8 | 16.8 |
| | | | 火力増出力 | | | 0.0 | 13.5 | 13.5 |
| | 緊急設置電源 | | | 0.4 | 0.4 | 0.4 | | |
| | その他 | | | 0.0 | 8.1 | 8.1 | | |
| | 小計 | | | 1,108 | 1,018 | 1,018 | | |
| | 他社 | 卸電気 | 電源開発 | 松浦1号(100)、2号(100)(注1) | 80.0 | 54.6 | 54.6 | |
| | | | | 松島1号(50)、2号(50)(注1) | 40.0 | 37.8 | 37.8 | |
| | | | | 横溝1号(105)、2号(105)(注1) | 10.0 | 9.5 | 9.5 | |
| | | | | 戸畑共同火力 | 42.3 | 40.6 | 40.6 | |
| | | IPP | 共同火力 | 大分共同火力 | 27.5 | 26.0 | 26.0 | |
| | | | | 新日本製鐵 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | |
| | | 自家発電 | | | | 8.1 | 8.1 | |
| | | 小計 | | | 230 | 207 | 207 | |
| | | 合計 | | | 1,338 | 1,225 | 1,225 | |

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別紙)

2015年2月

平成26年9月29日現在

| 電源 | 種別等 | 発電所 | 出力(万kW) | 2013年度H1 | 2014年度H1 (定着節電、平温) | 2014年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) | |
|----------|--------------|----------------|--------------|----------|-----------------------|-------------------------------|-------|
| 水力 | 自社 | 大淀川第二 | 7.1 | 36.5 | 36.5 | 36.5 | |
| | | 柳 又 | 6.4 | | | | |
| | | 塚 原 | 6.3 | | | | |
| | | 大淀川第一 | 5.6 | | | | |
| | | 岩屋戸 | 5.1 | | | | |
| | | 松 原 | 5.1 | | | | |
| | | 清 塚 | 5.0 | | | | |
| | | 黒川第一 | 4.2 | | | | |
| | | 山須原 | 4.1 | | | | |
| | | 女子畑 | 3.0 | | | | |
| | | 西 郷 | 2.7 | | | | |
| | | 川 原 | 2.2 | | | | |
| | | 石河内第二 | 1.8 | | | | |
| | | 鮎の瀬 | 1.8 | | | | |
| | | 湯 山 | 1.8 | | | | |
| | | 大内原 | 1.6 | | | | |
| | | 五木川 | 1.5 | | | | |
| | | 下 釜 | 1.5 | | | | |
| | | 五家荘 | 1.4 | | | | |
| | | 軸 丸 | 1.3 | | | | |
| | | 夜 明 | 1.2 | | | | |
| | | 大河内 | 1.2 | | | | |
| | | 杉 安 | 1.2 | | | | |
| | | 樋之口 | 1.0 | | | | |
| | | 古屋敷 | 1.0 | | | | |
| | | 楓 原 | 1.0 | | | | |
| | | | その他(1万kW未満計) | | | | 25.1 |
| | 一般 (貯水池) | 一ツ瀬 | 18.0 | | | | |
| | | 上椎葉 | 9.3 | | | | |
| | | 小計 | 128 | | | | |
| | | 他社 | | | | | |
| | 卸電気 | 電源開発 | 川内川第一(12.0) | 12.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | | | 川内川第二(1.5) | 1.5 | 0.4 | 0.4 | 0.4 |
| 瀬戸石(2.0) | | | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 公営 | | 福岡県企業局 | 1.4 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | |
| | | 大分県企業局 | 7.0 | 3.1 | 3.1 | 3.1 | |
| | | 熊本県企業局 | 5.4 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | |
| | | 宮崎県企業局 | 15.8 | 6.9 | 6.9 | 6.9 | |
| | | 小計 | 45 | 13 | 13 | 13 | |
| | | 合計 | 173 | 67 | 67 | 67 | |
| 揚水 | | 自社 | | | | | |
| | 小丸川 | 120.0 | 83.2 | 82.2 | 79.1 | | |
| | 大平 | 50.0 | 46.2 | 45.7 | 44.0 | | |
| | 天山 | 60.0 | 55.4 | 54.8 | 52.7 | | |
| | | 小計 | 230 | 185 | 183 | 176 | |
| | 他社 | | | | | | |
| | 小計 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| | 合計 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 地熱等 | 自社 | | | | | | |
| | 地熱 | 八丁原 | 1号 | 5.5 | 3.7 | 3.7 | 3.7 |
| | | | 2号 | 5.5 | 4.8 | 4.8 | 4.8 |
| | | 大岳 | 1.3 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | |
| | | 山川 | 3.0 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | |
| | | 大霧 | 3.0 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | |
| | | 滝上 | 2.8 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | |
| | | その他(1万kW未満計) | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 風力 | その他(1万kW未満計) | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 小計 | 22 | 17 | 17 | 17 | |
| | 他社 | | | | | | |
| | 太陽光 | その他(1万kW未満計) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| 風力 | その他(1万kW未満計) | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | | |
| | 小計 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | 合計 | 23 | 18 | 18 | 18 | | |
| 融通等 | 融通、その他 | 応援融通 (中部電力) | 0.0 | 40.5 | 40.5 | 40.5 | |
| | | (北陸電力) | 0.0 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | |
| | | (中国電力) | 0.0 | 24.3 | 24.3 | 24.3 | |
| | | その他 | 0.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | |
| | | | 小計 | 0 | 76 | 76 | 76 |
| | | | 合計 | 2,290 | 1,571 | 1,569 | 1,562 |

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。九州電力は、発電電力の一部を購入している。