

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  | 2012 年度 H1                             | 592   | 599   |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 545   | 552   |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 545   | 552   |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 495   | 502   |
| 予備率%      | 2012 年度 H1                             | 12.5  | 12.6  |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 11.2  | 11.3  |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 11.2  | 11.3  |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 10.1  | 10.2  |
| 最大電力需要 H1 | 2012 年度 H1                             | 4,743 | 4,743 |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 4,870 | 4,870 |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 4,870 | 4,870 |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 4,920 | 4,920 |
| 供給力       | 2012 年度 H1                             | 5,335 | 5,342 |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 5,415 | 5,422 |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 5,415 | 5,422 |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 5,415 | 5,422 |
| 原子力       |  | 0     | 0     |
| 火力        |  | 4,309 | 4,318 |
| 水力        |  | 209   | 187   |
| 揚水        | 2012 年度 H1                             | 770   | 790   |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 850   | 870   |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 850   | 870   |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 850   | 870   |
| 地熱・太陽光    |  | 0     | 0     |
| 融通        | 2012 年度 H1                             | 0     | 0     |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、平温)                   | 0     | 0     |
|           | 2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み) | 0     | 0     |
|           | 2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)          | 0     | 0     |
| 新電力への供給等  |  | 47    | 47    |

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 | 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    |

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     |

2013 年度節電影響等

( 単位 : 万 kW )

|                        |               |       |
|------------------------|---------------|-------|
| ( 発電端 )                |               |       |
| 2013 年度冬季<br>最大需要想定 H3 | 2012 年度冬季並み節電 | 4,754 |
|                        | 定着節電          | 4,812 |
| 2010 年度冬季最大電力需要 H3     |               | 5,077 |
| 差分                     | 2012 年度冬季並み節電 | 323   |
|                        | 定着節電          | 265   |
| 気温影響                   |               | 8     |
| 節電影響                   | 2012 年度冬季並み節電 | 442   |
|                        | 定着節電          | 384   |
| 経済影響                   |               | 148   |
| 離脱影響                   |               | 37    |

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 年度想定 |
|-----------|-----------|-----------|
| 91        | 78        | 78        |

気温関連データ

|                    | 気温  |
|--------------------|-----|
| 過去 10 年間の発生時気温の平均値 | 4.0 |
| 2011 年度厳寒の発生時気温    | 3.7 |

3. 供給面

発電所別供給力内訳表（別添）