

# 2013年度 第1四半期決算

2013年7月30日(火)



# 販売電力量

- 販売電力量は、前年同期に比べ、0.3億kWh減(Δ0.5%)の64.7億kWh。  
 業務用 : 冷房需要増などから増加。  
 産業用その他: 大口電力が低調に推移したことなどから減少。

(億kWh,%)

|                     |         | 2013/1Q<br>(A) | 2012/1Q<br>(B) | 増減<br>(A)-(B) | 対比<br>(A)/(B) |
|---------------------|---------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| 特定規模<br>需要以外<br>の需要 | 電 灯     | 18.7           | 18.8           | Δ0.1          | 99.3          |
|                     | 電 力     | 2.7            | 2.9            | Δ0.1          | 96.3          |
|                     | 電灯電力計   | 21.5           | 21.7           | Δ0.2          | 98.9          |
| 特定規模<br>需 要         | 業 務 用   | 11.5           | 11.2           | 0.3           | 102.4         |
|                     | 産業用その他  | 31.8           | 32.2           | Δ0.4          | 98.8          |
|                     | 特定規模需要計 | 43.3           | 43.4           | Δ0.1          | 99.7          |
| 販売電力量合計             |         | 64.7           | 65.1           | Δ0.3          | 99.5          |
| (再掲)大口電力            |         | 25.6           | 26.1           | Δ0.4          | 98.5          |
| 民 生 用               |         | 30.7           | 30.6           | 0.1           | 100.3         |
| 産 業 用               |         | 34.0           | 34.5           | Δ0.4          | 98.7          |

※ 民生用＝電灯＋業務用＋深夜

(注)小数第一位未満四捨五入

## (参考)月間平均気温(北陸3市)

(°C)

|     | 4月   | 5月   | 6月   |
|-----|------|------|------|
| 実績  | 11.4 | 17.4 | 22.7 |
| 前年差 | △1.2 | +0.4 | +1.3 |
| 平年差 | △1.1 | +0.1 | +1.5 |

(注)北陸3市:富山市・金沢市・福井市

## (参考)大口電力 主要産業別状況

(億kWh,%)

|       |                | 2013/1Q<br>(A) | 2012/1Q<br>(B) | 増減<br>(A)-(B)  | 対比<br>(A)/(B)  |
|-------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 大口電力計 |                | 25.6           | 26.1           | △0.4           | 98.5           |
| 主要産業  | 繊維             | 2.6            | 2.5            | 0.0            | 100.6          |
|       | 紙パルプ           | 0.8            | 0.8            | △0.0           | 97.0           |
|       | 化学             | 3.2            | 3.1            | 0.1            | 101.9          |
|       | 鉄鋼             | 2.0            | 2.1            | △0.1           | 93.6           |
|       | 機械<br>(うち電気機械) | 7.8<br>(5.4)   | 8.0<br>(5.6)   | △0.3<br>(△0.2) | 96.6<br>(96.3) |
|       | 金属製品           | 1.7            | 1.8            | △0.1           | 96.9           |

(注)小数第一位未満四捨五入

# 発受電電力量

- 志賀原子力発電所が停止していたことに加え、出水率が94.7%と平年を下回ったが、供給設備全般にわたる効率的運用に努めた結果、期を通じて安定した供給を維持した。

(億kWh,%)

|       | 2013/1Q<br>(A) | 2012/1Q<br>(B) | 増減<br>(A)-(B) | 対比<br>(A)/(B) |
|-------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| [出水率] | [94.7]         | [97.0]         | [Δ 2.3]       |               |
| 水 力   | 20.5           | 21.1           | Δ 0.6         | 97.0          |
| 火 力   | 42.5           | 44.5           | Δ 2.0         | 95.5          |
| 原 子 力 | —              | —              | —             | —             |
| 新 工 ネ | 0.0            | 0.0            | 0.0           | 152.3         |
| 自 社 計 | 63.0           | 65.7           | Δ 2.6         | 96.0          |
| 他社受電  | 7.5            | 6.7            | 0.8           | 112.5         |
| 融 通   | Δ 0.9          | Δ 2.9          | 2.0           | 31.1          |
| 合 計   | 69.6           | 69.4           | 0.2           | 100.3         |

(注)小数第一位未満四捨五入

# 収支概要

- 連結売上高は、卸電力取引所での取引や他の電力会社への販売電力収入の減少などから、1,153億円となり、13億円の減収。
- 連結経常利益は、経費全般にわたり効率化に努めたが、石炭火力発電所の定期点検台数が前年同期に比べ多かったことにより、石油火力発電量が増加し、燃料費が増加したことなどから、14億円となり、130億円の減益。

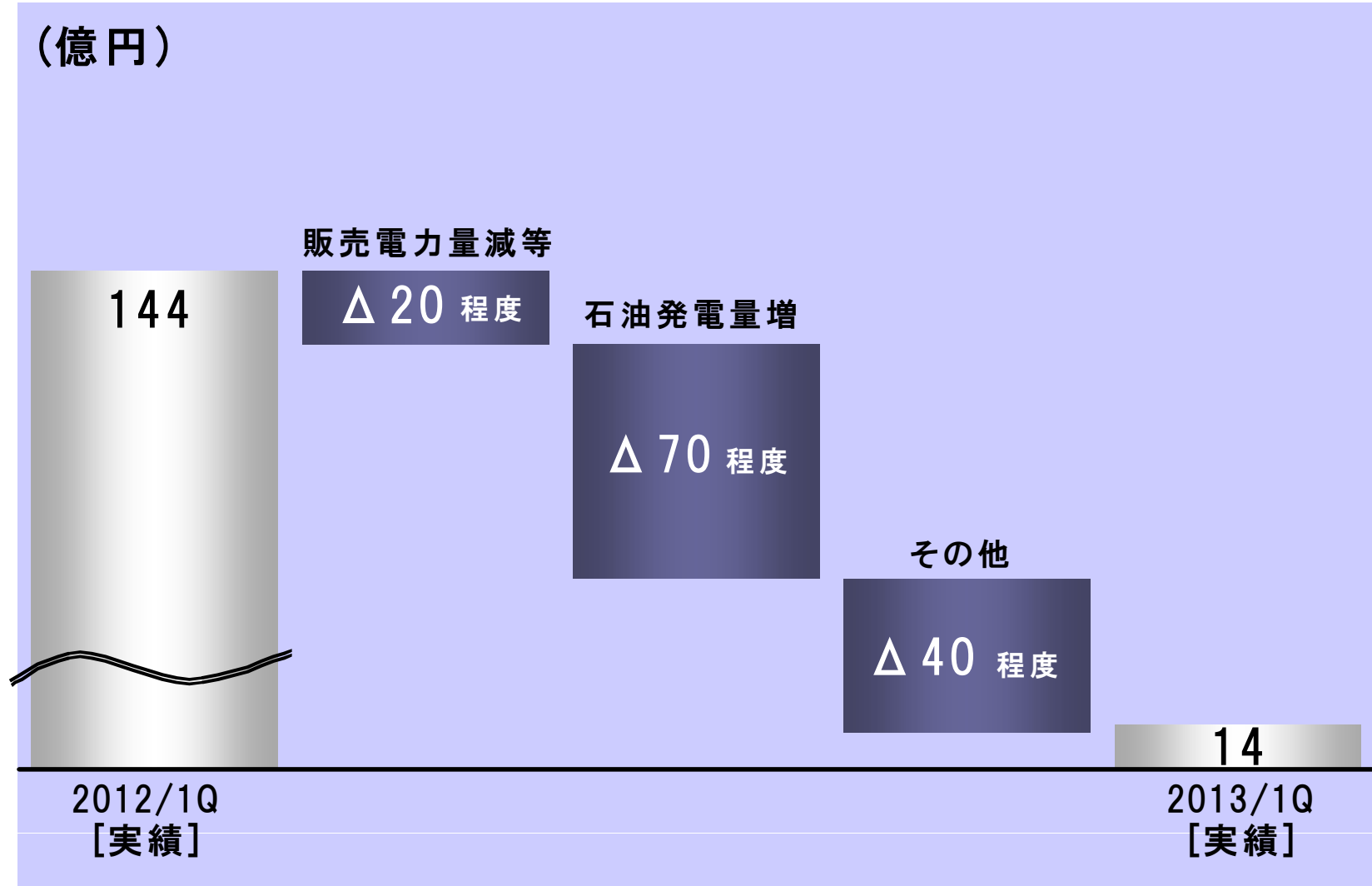
(億円%)

|    |               | 2013/1Q<br>(A) | 2012/1Q<br>(B) | 増減<br>(A)-(B) | 対比<br>(A)/(B) |
|----|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| 連結 | 売上高<br>(営業収益) | 1,153          | 1,167          | △ 13          | 98.9          |
|    | 営業利益          | 39             | 167            | △ 128         | 23.8          |
|    | 経常利益          | 14             | 144            | △ 130         | 10.1          |
|    | 四半期純利益        | 4              | 88             | △ 83          | 5.5           |
| 個別 | 売上高<br>(営業収益) | 1,123          | 1,134          | △ 11          | 99.0          |
|    | 営業利益          | 31             | 162            | △ 131         | 19.4          |
|    | 経常利益          | 10             | 142            | △ 131         | 7.7           |
|    | 四半期純利益        | 4              | 88             | △ 84          | 5.0           |

(注)億円未満切捨

(参考) 連結対象会社数: 子会社11社、持分法適用関連会社2社

# 連結経常利益差 $\Delta 130$ 億円(14 $\leftarrow$ 144)の変動要因 (前年同期対比)



# 2013年度業績予想(諸元)

## 【販売電力量】

- ▶前年度の気温影響による冷暖房需要増の反動減などから、  
274億kWh程度の見通し。

|       | 2013年度見通し         |                   | 増減      | (参考)<br>2012年度<br>実績 |
|-------|-------------------|-------------------|---------|----------------------|
|       | 今回予想(A)           | 4/25公表予想(B)       | (A)-(B) |                      |
| 販売電力量 | 274 程度<br>(98%程度) | 274 程度<br>(98%程度) | —       | 280.8<br>(97.2%)     |

※( )内は前年度比

## 【主要諸元】

|            | 2013年度見通し |        |          | (参考)<br>2012年度<br>実績 |
|------------|-----------|--------|----------|----------------------|
|            | 1Q実績      | 今回予想   | 4/25公表予想 |                      |
| 為替レート(TTM) | 98.8      | 100 程度 | 95 程度    | 82.9                 |
| 原油CIF(全日本) | 107.7     | 110 程度 | 115 程度   | 113.9                |
| 出水率        | 94.7      | 98 程度  | 100 程度   | 93.2                 |

# 2013年度業績予想

- 連結売上高は、前回公表値から変更なし。
- 経常利益・当期純利益については第2四半期まで概ね見通しがついたことから、予想値を算定。
- なお、当社は、志賀原子力発電所の安全確保に万全を期した上で早期再稼働を目指してまいります。現時点では稼働時期が不透明であり、需給状況などが見通せないことから通期の経常利益、当期純利益を未定としております。今後、利益予想が可能となった時点で、速やかに開示いたします。
- 第2四半期末および期末の配当については未定。

| 項目                | 今回予想          |             |               |             | [参考] 前回予想(4/25) (単位:億円程度) |       |               |       |
|-------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------------------|-------|---------------|-------|
|                   | 連結            |             | 個別            |             | 連結                        |       | 個別            |       |
|                   | 第2四半期<br>累計期間 | 年度          | 第2四半期<br>累計期間 | 年度          | 第2四半期<br>累計期間             | 年度    | 第2四半期<br>累計期間 | 年度    |
| 販売電力量<br>(億kWh程度) | —             | —           | —             | 274<br>←→   | —                         | —     | —             | 274   |
| 売上高<br>(営業収益)     | 2,460<br>←→   | 4,970<br>←→ | 2,400<br>←→   | 4,850<br>←→ | 2,460                     | 4,970 | 2,400         | 4,850 |
| 経常利益              | 120<br>←→     | —<br>←→     | 110<br>←→     | —<br>←→     | —                         | —     | —             | —     |
| 当期純利益             | 75<br>←→      | —<br>←→     | 70<br>←→      | —<br>←→     | —                         | —     | —             | —     |
|                   | 第2四半期末        | 期 末         |               |             |                           |       |               |       |
| 配 当 予 想           | —             | —           |               |             |                           |       |               |       |

※< >内は前回予想(4/25)からの増減



# 連結貸借対照表(要旨)

(億円)

|                 | 2013/1Q末<br>(A) | 2012年度末<br>(B) | 増減<br>(A)-(B) | 主な増減理由(当社分)               |
|-----------------|-----------------|----------------|---------------|---------------------------|
| 固定資産            | 11,789          | 11,836         | △47           |                           |
| 電気事業固定資産        | 8,845           | 8,947          | △101          | —設備竣工 98、減価償却 △169        |
| その他             | 2,943           | 2,889          | 53            |                           |
| 流動資産            | 2,393           | 2,123          | 269           | —現金及び預金 231               |
| <b>総資産計</b>     | <b>14,182</b>   | <b>13,959</b>  | <b>222</b>    |                           |
| 有利子負債           | 8,755           | 8,278          | 476           | —社債の発行 400                |
| その他の負債          | 2,059           | 2,271          | △212          | —未払費用 △55、買掛金 △43、未払金 △37 |
| 濁水準備引当金         | 102             | 98             | 3             |                           |
| <b>負債計</b>      | <b>10,917</b>   | <b>10,649</b>  | <b>268</b>    |                           |
| <b>純資産計</b>     | <b>3,264</b>    | <b>3,310</b>   | <b>△45</b>    |                           |
| [自己資本比率]        | [23.0%]         | [23.7%]        | [△0.7]        |                           |
| <b>負債及び純資産計</b> | <b>14,182</b>   | <b>13,959</b>  | <b>222</b>    |                           |

(注)億円未満切捨

# 個別決算収支概要

(億円,%)

|                  |             | 2013/1Q<br>(A) | 2012/1Q<br>(B) | 増減<br>(A)-(B) | 対比<br>(A)/(B) | 主な増減理由                       |
|------------------|-------------|----------------|----------------|---------------|---------------|------------------------------|
| 経常<br>収<br>益     | 電 灯 ・ 電 力 料 | 989            | 979            | 9             | 101.0         | 再エネ特措法賦課金増                   |
|                  | 地帯間・他社販売電力料 | 93             | 138            | △ 45          | 67.4          | 卸電力取引所での販売などの減少              |
|                  | そ の 他 収 入   | 40             | 16             | 24            | 251.5         | 再エネ特措法交付金増                   |
|                  | (売上高)       | (1,123)        | (1,134)        | (△ 11)        | (99.0)        |                              |
|                  | 収 益 計       | 1,136          | 1,144          | △ 7           | 99.4          |                              |
| 経<br>常<br>費<br>用 | 人 件 費       | 121            | 136            | △ 15          | 88.7          | 退職給与金の減少                     |
|                  | 燃 料 費       | 285            | 240            | 45            | 119.0         | 石油火力発電量の増加                   |
|                  | 修 繕 費       | 95             | 89             | 6             | 106.8         |                              |
|                  | 減 価 償 却 費   | 169            | 180            | △ 11          | 93.9          | 償却進行                         |
|                  | 購 入 電 力 料   | 155            | 124            | 30            | 124.8         | 再生可能エネルギー固定価格買取制度開始に伴う購入費の増加 |
|                  | 支 払 利 息     | 31             | 29             | 1             | 104.9         |                              |
|                  | 公 租 公 課     | 75             | 74             | 0             | 100.7         |                              |
|                  | そ の 他 費 用   | 192            | 126            | 66            | 152.2         | 再エネ特措法納付金増                   |
| 費 用 計            | 1,125       | 1,001          | 124            | 112.4         |               |                              |
| 営 業 利 益          |             | 31             | 162            | △ 131         | 19.4          |                              |
| 経 常 利 益          |             | 10             | 142            | △ 131         | 7.7           |                              |
| 四 半 期 純 利 益      |             | 4              | 88             | △ 84          | 5.0           |                              |

(注)億円未満切捨

## (参考)主要諸元・変動影響額

### <主要諸元>

|                   | 2007<br>(H19) | 2008<br>(H20) | 2009<br>(H21) | 2010<br>(H22) | 2011<br>(H23) | 2012<br>(H24) | 2013見通し<br>(H25) |
|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------------|
| 販売電力量 (億kWh)      | 293.0         | 281.5         | 271.8         | 295.4         | 289.0         | 280.8         | 274程度            |
| 為替レートの(円/\$)      | 114.4         | 100.7         | 92.9          | 85.7          | 79.1          | 82.9          | 100程度            |
| 原油CIF[全日本] (\$/b) | 78.7          | 90.5          | 69.4          | 84.2          | 114.2         | 113.9         | 110程度            |
| 出水率 (%)           | 90.5          | 88.5          | 95.2          | 99.4          | 103.7         | 93.2          | 98程度             |
| 原子力設備利用率 (%)      | —             | 59.6          | 63.2          | 81.4          | —             | —             | 未定               |

### <変動影響額>

|                    | 2007<br>(H19) | 2008<br>(H20) | 2009<br>(H21) | 2010<br>(H22) | 2011<br>(H23) | 2012<br>(H24) | 2013見通し<br>(H25) |
|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------------|
| 為替レートの(1円/\$)      | 9程度           | 11程度          | 6程度           | 6程度           | 16程度          | 15程度          | 未定               |
| 原油CIF[全日本] (1\$/b) | 6程度           | 4程度           | 2程度           | 2程度           | 4程度           | 5程度           | 未定               |
| 出水率 (1%)           | 4程度           | 6程度           | 4程度           | 4程度           | 5程度           | 5程度           | 未定               |
| 原子力設備利用率 (1%)      | 4程度           | 6程度           | 3程度           | 3程度           | 5程度           | 5程度           | 未定               |

(億円/年)

- ・本資料に記載されている業績予想は、2013年7月現在における情報に基づき作成したものであり、リスクや不確実性を伴う将来に関する予想であります。実際の業績は、今後の様々な要因によって予想と異なる可能性があります。
- ・本資料は、あくまで当社の経営内容に関する情報の提供のみを目的としたものであり、当社が発行する有価証券の購入や売却を勧誘するものではありません。
- ・内容につきましては、細心の注意を払っておりますが、その正確性、完全性を保証するものではなく、記載された情報の誤りおよび本資料に記載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社は一切責任を負いかねますので、ご了承ください。

#### お問い合わせ先

北陸電力株式会社 経理部 財務チーム

〒930-8686 富山市牛島町15番1号

TEL : 076-405-3339, 3342(ダイヤルイン)

FAX : 076-405-0127



# 北陸電力株式会社

インターネットホームページの当社アドレス <http://www.rikuden.co.jp/>

インターネットメールの当社アドレス [pub-mast@rikuden.co.jp](mailto:pub-mast@rikuden.co.jp)