

2013年度 第2四半期決算

2013年10月30日(水)



販売電力量

- 販売電力量は、前年度に比べ1.8億kWh減(Δ1.3%)の134.4億kWh。
 電灯・業務用：8・9月の気温が前年を下回ったことによる冷房需要の減少などから、それぞれ前年同期を下回った。
 産業用その他：大口電力が低調に推移したことなどから前年同期を下回った。

(億kWh,%)

		2013/2Q 累計(A)	2012/2Q 累計(B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
特定規模 需要以外	電 灯	36.3	37.2	Δ0.9	97.6
	電 力	6.1	6.5	Δ0.4	93.8
	小 計	42.4	43.7	Δ1.3	97.1
特定規模 需 要	業 務 用	26.0	26.2	Δ0.1	99.5
	産業用その他	66.0	66.4	Δ0.4	99.4
	小 計	92.0	92.5	Δ0.5	99.4
販売電力量合計		134.4	136.2	Δ1.8	98.7
(再掲)大口電力		52.8	53.2	Δ0.4	99.2
民 生 用		63.2	64.2	Δ1.1	98.3
産 業 用		71.3	72.0	Δ0.7	99.0

※ 民生用=電灯+業務用+深夜

(注)小数第一位未満四捨五入

(参考)大口電力 主要産業別状況

(億kWh,%)

		2013/2Q 累計(A)	2012/2Q 累計(B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
大口電力計		52.8	53.2	△0.4	99.2
主要産業	織 維	5.2	5.1	0.0	101.0
	紙 パルプ	1.5	1.5	0.0	103.0
	化 学	6.5	6.4	0.0	100.5
	鉄 鋼	3.8	4.0	△0.2	95.3
	機 械 (うち電気機械)	16.3 (11.3)	16.6 (11.5)	△0.2 (△0.2)	98.6 (98.0)
	金 属 製 品	3.6	3.7	△0.1	97.8

(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	7月	8月	9月
実	績	11.4	17.4	22.7	27.0	28.0	22.8
前	年 差	△1.2	+0.4	+1.3	+0.3	△0.8	△2.2
平	年 差	△1.1	+0.1	+1.5	+1.7	+1.1	+0.2

(注)北陸3市:富山市・金沢市・福井市

発電電力量

- 販売電力量の減少に加え、豊水により水力発電量が増加したことなどから、火力発電量は減少した。

(億kWh,%)

	2013/2Q 累計(A)	2012/2Q 累計(B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[106.3]	[90.6]	[15.7]	
水力	40.3	35.8	4.5	112.5
火力	100.8	108.7	△7.9	92.7
原子力	—	—	—	—
新エネ	0.0	0.0	0.0	142.3
自社計	141.1	144.6	△3.4	97.6
他社	12.1	11.2	0.9	107.8
融通	△5.9	△6.8	0.9	87.0
合計	147.2	148.8	△1.6	98.9

(注)小数第一位未満四捨五入

収支概要

- 連結売上高は、販売電力量は減少したものの再エネ賦課金・交付金の増加などから、18億円の増収。
- 連結経常利益は、豊水により水力発電量は増加したものの、石炭火力発電所の定期点検台数が前年に比べ多かったことにより、石油火力の発電量が増加し燃料費が増加したことなどから、14億円の減益。

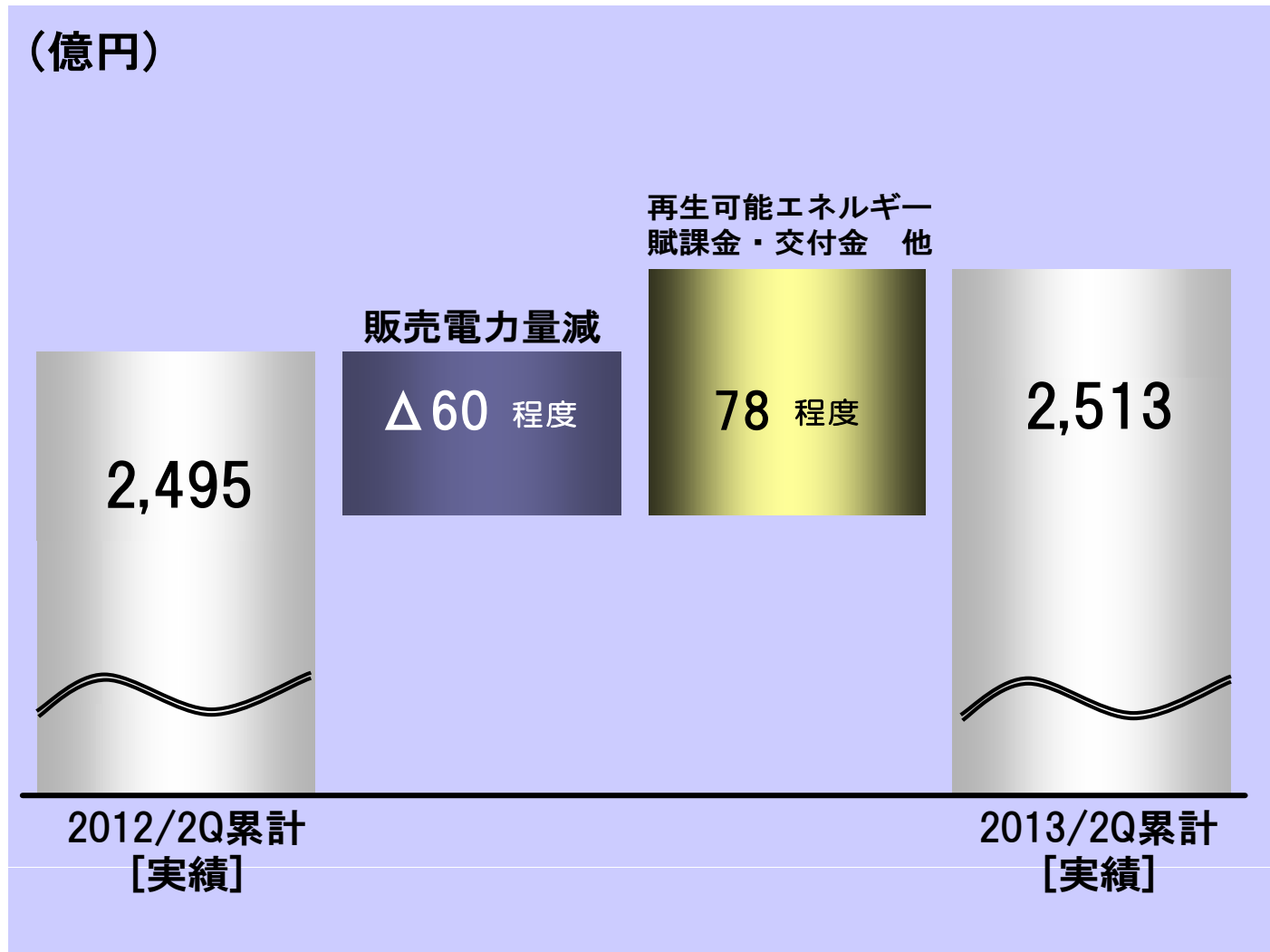
(億円,%)

		2013/2Q 累計(A)	2012/2Q 累計(A)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高 (営業収益)	2,513	2,495	18	100.7
	営業利益	224	236	△ 12	94.9
	経常利益	172	187	△ 14	92.1
	四半期純利益	87	121	△ 34	71.7
個別	売上高 (営業収益)	2,449	2,431	17	100.7
	営業利益	205	223	△ 18	91.8
	経常利益	156	176	△ 19	89.1
	四半期純利益	79	115	△ 36	68.2

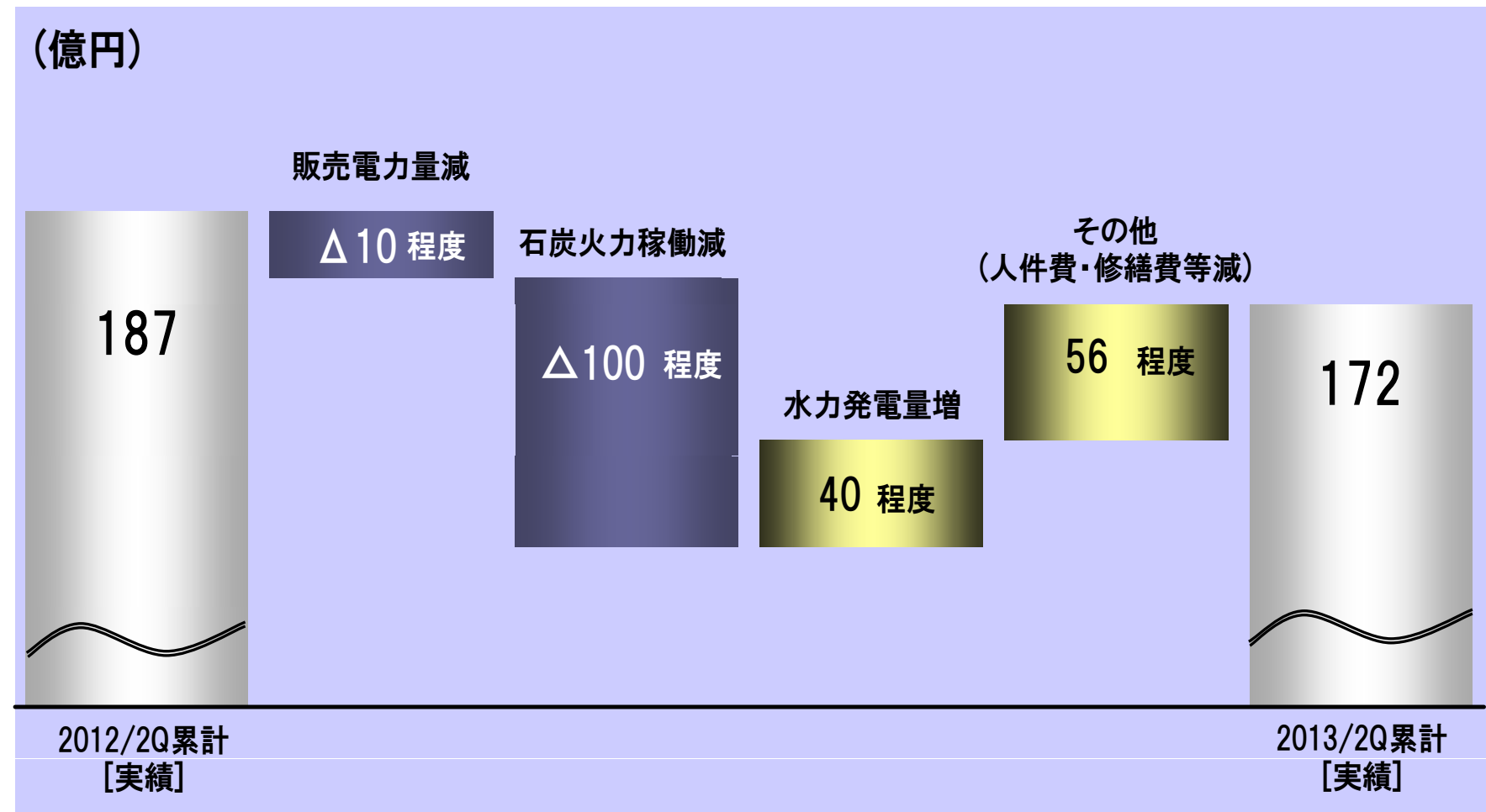
(注)億円未満切捨

(参考) 連結対象会社数: 子会社11社、持分法適用会社2社

第2四半期 連結売上高の変動要因 (前年同期対比: +18億円[2,513←2,495])

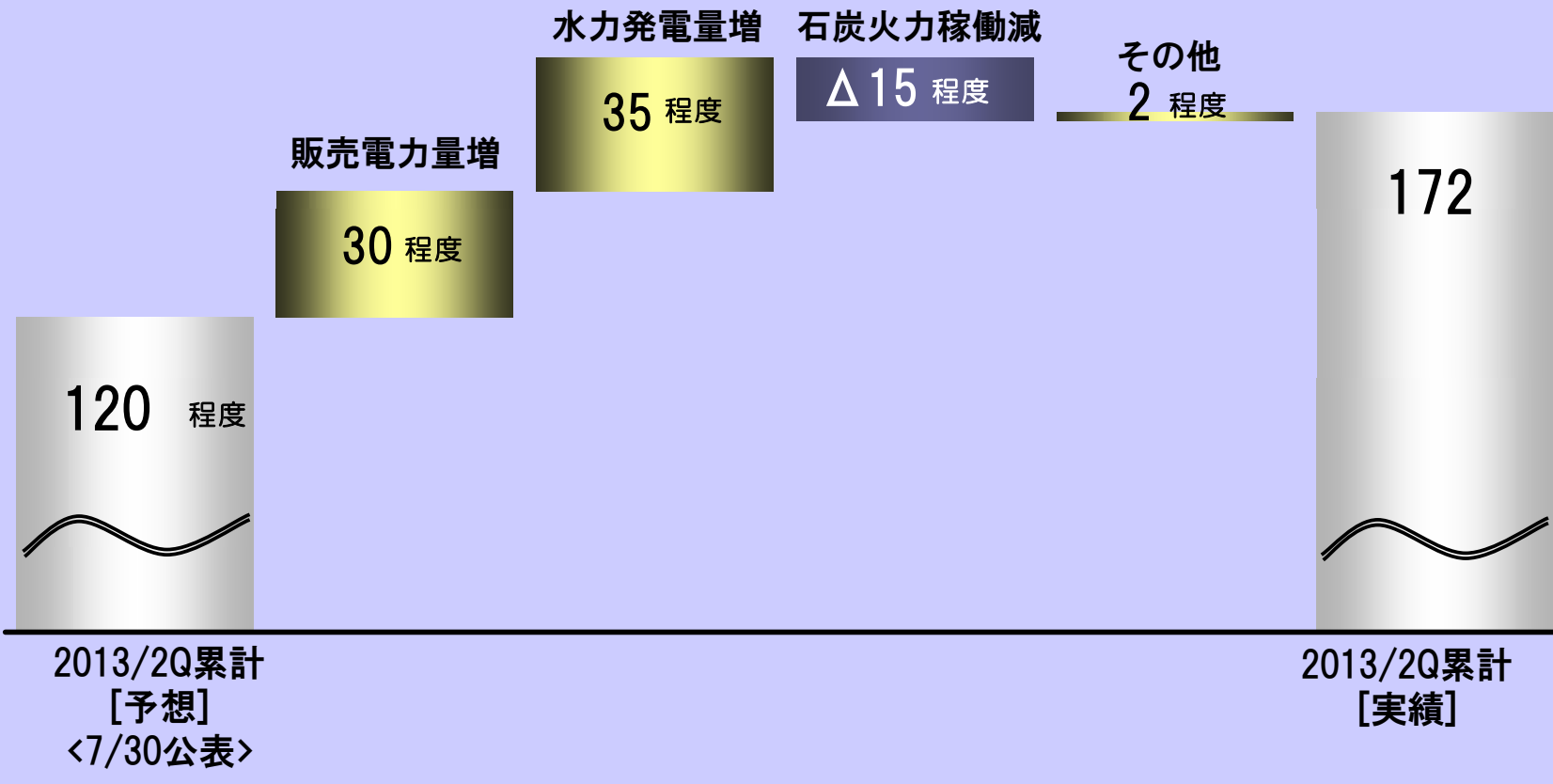


第2四半期 連結経常利益の変動要因 (前年同期対比: $\Delta 14$ 億円[172 \leftarrow 187])



第2四半期 連結経常利益の変動要因 (7月30日公表 業績予想対比: +52億円[172←120])

(億円)



2013年度業績予想(諸元)

【販売電力量】

- ▶ 第2四半期までの実績などを踏まえ、
 前回公表値から3億kWh上方修正し、277億kWh程度の見通し。

	2013年度見通し		増減 (A)-(B)	(参考) 2012年度 実績
	今回予想(A)	7/30公表予想(B)		
販売電力量	277 程度 (99%程度)	274 程度 (98%程度)	3 程度	280.8 (97.2%)

※ ()内は前年度比

【主要諸元】

	2013年度見通し				(参考) 2012年度 実績
	1-2Q実績	3-4Q予想	今回予想	7/30公表予想	
為替レート(TTM)	98.8	100 程度	99 程度	100 程度	82.9
原油CIF(全日本)	107.7	110 程度	110 程度	110 程度	113.9
出水率	106.3	100 程度	103 程度	98 程度	93.2

2013年度業績予想

- 売上高は、連結で5,020億円程度、個別で4,900億円程度の見通し。
- 利益予想は、下期における電力需給や原子力に係る費用が不透明であることなどから未定。
- 期末の配当予想は、利益予想をお示しできないことから未定。

		(億円)			(参考)	
		2013年度見通し		増減	2012年度	増減
		今回予想(A)	7/30公表予想(B)	(A)-(B)	実績(C)	(A)-(C)
連結	売上高 (営業収益)	5,020 程度 (102%程度)	4,970 程度 (101%程度)	50 程度	4,924 (99.5%)	96 程度
	営業利益	未定	未定	—	117 (100.8%)	—
	経常利益	未定	未定	—	17 (165.2%)	—
	当期純利益	未定	未定	—	0 (-)	—
個別	売上高 (営業収益)	4,900 程度 (102%程度)	4,850 程度 (101%程度)	50 程度	4,795 (99.2%)	105 程度
	営業利益	未定	未定	—	80 (100.5%)	—
	経常利益	未定	未定	—	Δ 21 (-)	—
	当期純利益	未定	未定	—	Δ 23 (-)	—

※()内は前年度比

期末配当	—
------	---

連結貸借対照表(要旨)

(億円)

	2013/9月末 (A)	2012年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由(当社分)
固定資産	11,792	11,836	△44	
電気事業固定資産	8,878	8,947	△68	— 設備計上 303、減価償却 △336
その他	2,913	2,889	23	
流動資産	2,678	2,123	555	— 現金及び預金 500
総資産計	14,470	13,959	511	
有利子負債	8,848	8,278	569	— 社債 300、長期借入金 264
その他の負債	2,134	2,271	△137	— 買掛金 △45、未払金 △26
湯水準備引当金	136	98	37	— 出水率:106.3%
負債計	11,118	10,649	469	
純資産計	3,352	3,310	41	— 利益剰余金26
[自己資本比率]	[23.2%]	[23.7%]	[△0.5%]	
負債及び純資産計	14,470	13,959	511	

(注)億円未満切捨

連結キャッシュ・フロー計算書(要旨)

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)
I.営業活動によるキャッシュ・フロー①	333	515	△182
税金等調整前四半期純利益	135	188	△53
減価償却費	354	377	△22
その他	△156	△50	△106
II.投資活動によるキャッシュ・フロー②	△356	△340	△16
設備投資	△362	△341	△21
長期投資その他	6	1	5
III.財務活動によるキャッシュ・フロー	517	4	512
社債・借入金等	569	56	513
自己株式の取得・売却	△0	△0	△0
配当金支払額③	△52	△52	△0
IV.現金等増減額 (I + II + III)	494	179	314
○フリー・キャッシュ・フロー(①+②+③)	△75	123	△198
(参考:個別フリー・キャッシュ・フロー)	(△92)	(103)	(△195)

(注)億円未満切捨

個別決算収支概要

(億円,%)

		2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)	主な増減理由
経常 収 益	電 灯 ・ 電 力 料	2,111	2,103	7	100.4	再エネ特措法賦課金等の増加
	(再エネ特措法賦課金)	(39)	(9)	(29)	(413.5)	
	地 帯 間 ・ 他 社 販 売 電 力 料	256	291	△ 35	87.9	他の電力会社への販売電力量の減少
	そ の 他 収 入	100	52	48	190.4	
	(再エネ特措法交付金)	(46)	(3)	(42)	(1,212.7)	再エネ特措法交付金等の増加
(売上高)	(2,449)	(2,431)	(17)	(100.7)		
	収 益 計	2,468	2,447	21	100.9	
経常 費 用	人 件 費	233	263	△ 29	88.8	退職給与金の減少
	燃 料 費	627	610	17	102.8	石炭火力稼働減に伴う石油火力の発電量増加
	修 繕 費	246	276	△ 30	89.1	配電修繕費の減少
	減 価 償 却 費	336	357	△ 21	94.1	償却進行
	購 入 電 力 料	289	238	51	121.5	他社購入電力量の増加
	支 払 利 息	63	60	3	105.0	
	公 租 公 課	154	153	1	100.8	
	そ の 他 費 用	359	311	48	115.5	再エネ特措法納付金等の増加
(再エネ特措法納付金)	(39)	(9)	(29)	(413.5)		
	費 用 計	2,311	2,271	40	101.8	
	営 業 利 益	205	223	△ 18	91.8	
	経 常 利 益	156	176	△ 19	89.1	
	四 半 期 純 利 益	79	115	△ 36	68.2	

(注)億円未満切捨

個別決算の主な増減項目(収益)

[電灯・電力料]

(億kWh,億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
販売電力量	134.4	136.2	△ 1.8	
電灯・電力料	2,111	2,103	7	・販売電力量の減少 △ 25程度 ・再エネ特措法賦課金等の増加 + 34程度
(電灯料)	725	736	△ 10	
(電力料)	1,386	1,367	18	

(注)億円未満切捨

[地帯間・他社販売電力料]

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
地帯間・他社販売電力料	256	291	△ 35	
地帯間販売電力料	192	257	△ 64	他の電力会社への販売電力量の減少
他社販売電力料	63	34	29	

(注)億円未満切捨

(参考)送電量

(億kWh)

地帯間販売	7.4	7.7	△ 0.3	
他社販売	4.4	2.4	2.0	

個別決算の主な増減項目(費用)

[人件費]

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
人 件 費	233	263	△ 29	
給 料 手 当 等	225	231	△ 5	給料手当などの削減
退 職 給 与 金	8	31	△ 23	2012年度末 年金資産の増加

[期末在籍人員]

(人)

期 末 在 籍 人 員	4,924	4,890	34	
-------------	-------	-------	----	--

[燃料費]

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
燃 料 費	627	610	17	
火 力 燃 料	627	610	17	<ul style="list-style-type: none"> ・石炭火力稼働減 +100程度 ・水力発電量増 Δ 40程度 ・販売電力量(小売・融通)減 Δ 50程度 ・その他(燃料価格変動等) + 10程度
(石 油)	(261)	(210)	(51)	
(石 炭)	(365)	(400)	(△ 34)	
核 燃 料	—	—	—	

(注)億円未満切捨

(参考)主要諸元

為替レート(円/\$)	99	79	19
原油CIF[全日本] (\$/b)	108	114	△ 6
石炭CIF["] (\$/t)	110	133	△ 23

個別決算の主な増減項目(費用)

[購入電力料]

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
購入電力料	289	238	51	再生可能エネルギーにかかる購入費の増加等
地帯間購入電力料	16	9	7	
他社購入電力料	272	229	43	

(注)億円未満切捨

(参考)受電量

(億kWh)

地帯間購入	1.5	0.9	0.6	
他社購入	16.5	13.6	2.9	

[修繕費・その他費用]

(億円)

	2013/2Q累計 (A)	2012/2Q累計 (A)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
修繕費	246	276	△ 30	
電源	146	145	0	
(火力)	(123)	(111)	(12)	
(原子力)	(8)	(16)	(△ 8)	
流通	95	127	△ 31	配電修繕費の減少
その他	3	3	0	
その他費用	359	311	48	再エネ特措法納付金の増加等
(再エネ特措法納付金)	(39)	(9)	(29)	

(注)億円未満切捨

(参考)主要諸元・変動影響額

<主要諸元>

	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 (H24)	2013見通し (H25)
販売電力量 (億kWh)	281.5	271.8	295.4	289.0	280.8	277程度
為替レートの (円/\$)	100.7	92.9	85.7	79.1	82.9	99程度
原油 CIF[全日本] (\$/b)	90.5	69.4	84.2	114.2	113.9	110程度
出水率 (%)	88.5	95.2	99.4	103.7	93.2	103程度
原子力設備利用率 (%)	59.6	63.2	81.4	—	—	未定

<変動影響額>

	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 (H24)	2013見通し (H25)
為替レートの (1円/\$)	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)	4程度	2程度	2程度	4程度	5程度	未定
出水率 (1%)	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%)	6程度	3程度	3程度	5程度	5程度	未定

(億円/年)

(参考)決算関係データ

<損益計算書関係>

(億円)

		2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 (H24)	2013見通し (H25)
売上高	[連結]	5,246	4,714	4,941	4,951	4,924	5,020 程度
	[個別]	5,129	4,602	4,827	4,833	4,795	4,900 程度
営業利益	[連結]	261	409	499	116	117	未定
	[個別]	225	377	466	79	80	未定
経常利益	[連結]	83	269	356	10	17	未定
	[個別]	85	239	314	△22	△21	未定
当期純利益	[連結]	74	169	190	△52	0	未定
	[個別]	69	151	166	△66	△23	未定

(注)億円未満切捨

<貸借対照表関係>

(億円)

		2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 (H24)	2013見通し (H25)
総資産額	[連結]	14,539	14,118	13,811	13,859	13,959	未定
	[個別]	14,214	13,826	13,517	13,581	13,661	未定
純資産額	[連結]	3,511	3,582	3,546	3,395	3,310	未定
	[個別]	3,369	3,421	3,362	3,197	3,088	未定

(注)億円未満切捨

<設備投資>

(億円)

		2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 (H24)	2013見通し (H25)
設備投資額	[連結]	617	502	833	577	670	未定
	[個別]	576	443	785	547	638	未定

(注)億円未満切捨

- ・本資料に記載されている業績予想は、現時点で入手可能な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はおりますが、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