

2010年度 決算 補足説明

2011年5月11日(水)



Hokuriku Electric Power Company

販売電力量

- 販売電力量は、記録的猛暑や冬季の気温が前年よりも低かったことなどにより、前年度に比べ23.7億kWh増(+8.7%)の295.4億kWh。
(過去最高の販売電力量を更新[これまでの過去最高 2007:293.0億kWh])
- 電灯・業務用：冷暖房需要増などにより増加。
- 産業用：景気の持ち直しによる生産活動増などにより増加。

(億kWh,%)

		2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
特定規模 需要以外	電 灯	86.6	79.9	6.7	108.3
	電 力	14.7	13.7	1.1	107.8
	小 計	101.4	93.6	7.7	108.3
特定規模 需 要	業 務 用	53.9	51.9	2.0	103.9
	産 業 用	140.2	126.3	13.9	111.0
	小 計	194.1	178.1	15.9	109.0
販売電力量合計		295.4	271.8	23.7	108.7
(再掲) 大口電力		112.7	101.4	11.3	111.1
民生用		142.9	134.3	8.6	106.4
産業用		152.6	137.5	15.1	111.0

※ 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,%)

		2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
大口電力計		112.7	101.4	11.3	111.1
主要産業	織 維	10.8	9.8	1.0	110.3
	化 学	13.3	11.9	1.4	111.5
	鉄 鋼	8.3	6.0	2.3	137.4
	機 械 (うち電気機械)	35.8 (25.9)	32.2 (24.2)	3.6 (1.7)	111.2 (107.2)
	金 属 製 品	7.6	6.9	0.7	110.0

(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	10月	11月	12月	1月	2月	3月
実 績	10.9	16.7	22.2	26.7	29.3	24.3	17.9	10.9	6.6	1.2	4.0	5.2
前 年 差	Δ1.8	Δ1.1	+0.2	+1.8	+3.8	+2.3	+0.9	Δ0.9	+0.6	Δ2.4	Δ0.5	Δ1.6
平 年 差	Δ1.3	Δ0.3	+1.2	+1.6	+2.8	+2.2	+1.6	+0.1	+0.7	Δ1.9	+0.9	Δ1.0

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

発 受 電 電 力 量

- 志賀原子力1号機において、定期検査や原子炉冷却材再循環ポンプ軸封部取替などに伴う発電量減少があったが、志賀原子力2号機の稼動増により、原子力発電量は増加。

(億kWh,%)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[99.4]	[95.2]	[4.2]	
水 力	61.8	55.6	6.2	111.2
火 力	165.6	160.3	5.2	103.3
[設備利用率]	[81.4]	[63.2]	[18.2]	
原 子 力	124.4	96.7	27.7	128.6
新 工 ネ	0.0	—	0.0	—
自 社 計	351.9	312.6	39.2	112.5
他 社 受 電	42.8	53.8	Δ11.0	79.5
融 通	Δ67.1	Δ64.6	Δ2.5	103.9
合 計	327.5	301.8	25.7	108.5

(注)小数第一位未満四捨五入

収支概要

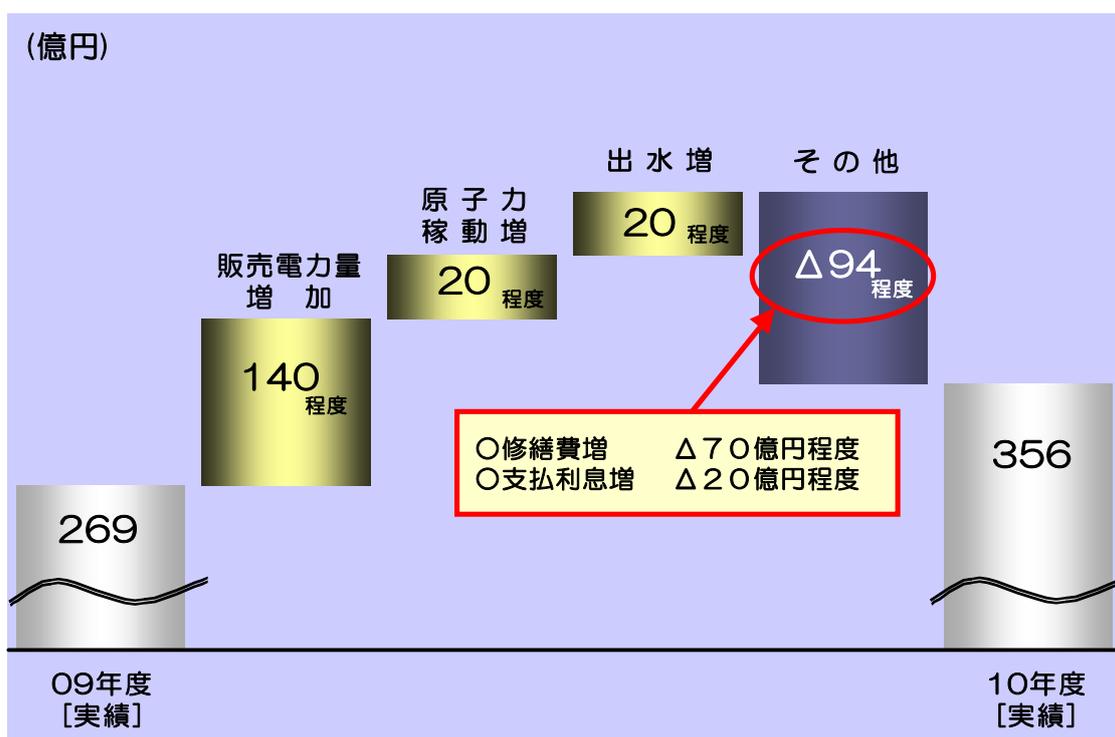
- 販売電力量の増加などにより、連結売上高は227億円の増収、連結経常利益は86億円の増益となった。
- 「資産除去債務に関する会計基準」適用に伴う特別損失23億円等を計上した結果、連結当期純利益は190億円となり、21億円の増益となった。

		(億円,%)				(参考)
		2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)	1/31公表 見直し
連結	売上高 (営業収益)	4,941	4,714	227	104.8	4,850
	営業利益	499	409	89	121.9	540
	経常利益	356	269	86	132.2	380
	特別損失	23	-	23	-	23
	当期純利益	190	169	21	112.7	210
個別	売上高 (営業収益)	4,827	4,602	224	104.9	4,750
	営業利益	466	377	89	123.6	510
	経常利益	314	239	75	131.4	350
	特別損失	23	-	23	-	23
	当期純利益	166	151	14	109.7	200

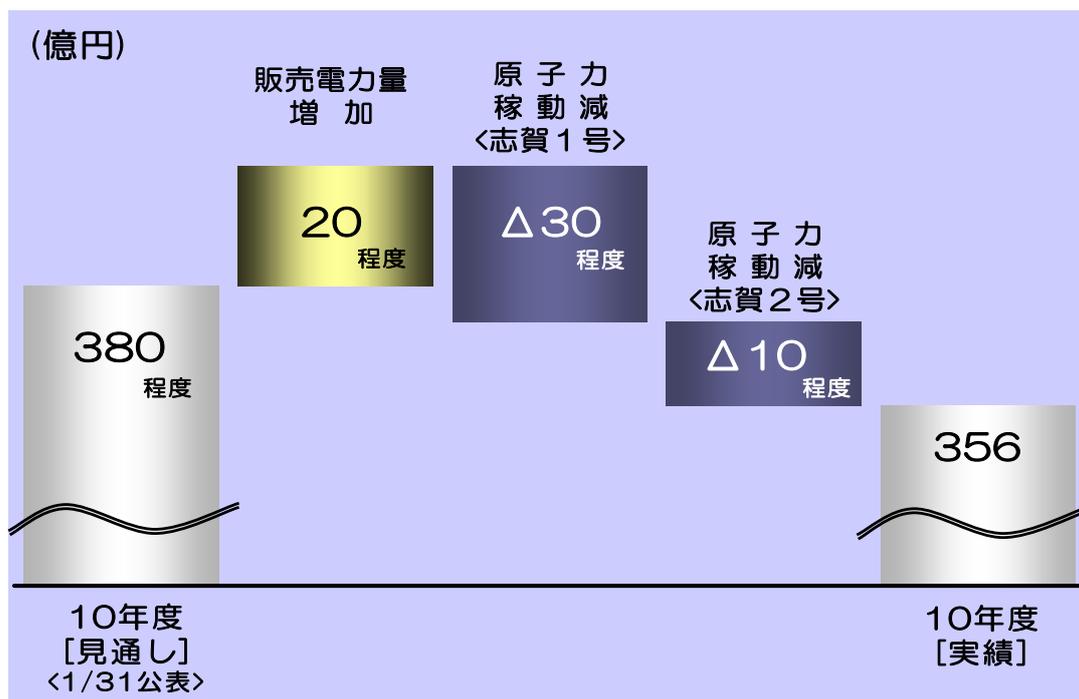
(注) 億円未満切捨

(参考) 連結対象会社数 2010年度末：子会社11社、持分法適用会社2社

連結経常利益の変動要因 (前年度対比)



連結経常利益の変動要因 (1月31日公表 業績予想との対比)



2011年度業績予想 (諸元)

【販売電力量】

- 前年度の記録的猛暑による冷房需要の反動減などから、前年度を7億kWh程度下回る、288億kWh程度の見通し。

	2011年度 見通し(A)	2010年度 実績(B)	増減 (A)-(B)
販売電力量	288 程度 (98%程度)	295.4 (108.7%)	△7 程度

(億kWh)

※ ()内は前年度比

【主要諸元】

	2011年度 見通し(A)	2010年度 実績(B)	増減 (A)-(B)
為替レート(TTM)	85 程度	85.7	△1 程度
原油C I F (全日本)	105 程度	84.2	21 程度
出水率	100 程度	99.4	前年並

(円/\$, \$/b, %)

2011年度業績予想

- 売上高は、販売電力量の減少などから、連結で4,850億円程度、個別で4,750億円程度となる見通し。
- 営業利益・経常利益・当期純利益については、東日本大震災の影響を踏まえ、当社発電設備の補修計画等を見極める必要があるため、現時点では未定。(業績予想が可能となった時点で速やかに開示)

(億円)

		2011年度 見通し(A)	2010年度 実績(B)	増減 (A)-(B)
連結	売上高 (営業収益)	4,850 程度 (98%程度)	4,941 (104.8%)	△91 程度
	営業利益	未定	499 (121.9%)	—
	経常利益	未定	356 (132.2%)	—
	当期純利益	未定	190 (112.7%)	—
個別	売上高 (営業収益)	4,750 程度 (98%程度)	4,827 (104.9%)	△77 程度
	営業利益	未定	466 (123.6%)	—
	経常利益	未定	314 (131.4%)	—
	当期純利益	未定	166 (109.7%)	—

※()内は前年度比

連結貸借対照表(要旨)

(億円)

	2010年度末 (A)	2009年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由(当社分)
固定資産	12,323	12,087	235	設備竣工 546 資産除去債務相当資産 366 減価償却 △825
電気事業固定資産	9,540	9,529	11	
その他	2,782	2,558	224	長期投資 86
流動資産	1,488	2,030	△542	現金及び預金 △393
総資産計	13,811	14,118	△306	
有利子負債	7,985	8,740	△754	社債 △500 借入金 △229
その他の負債	2,209	1,750	459	資産除去債務(原子力解体) 638 原子力発電施設解体引当金 △215
濁水準備引当金	69	45	23	
負債計	10,265	10,536	△271	
純資産計	3,546	3,582	△35	自己株式の取得△101
[自己資本比率]	[25.7%]	[25.4%]	[0.3%]	
負債及び純資産計	13,811	14,118	△306	

(注) 億円未満切捨

連結キャッシュ・フロー計算書(要旨)

(億円)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)
I. 営業活動によるキャッシュ・フロー①	1,338	1,457	△119
税金等調整前当期純利益	308	279	28
減価償却費	871	909	△38
その他	158	268	△109
II. 投資活動によるキャッシュ・フロー②	△772	△495	△277
設備投資	△680	△514	△166
長期投資その他	△91	18	△110
III. 財務活動によるキャッシュ・フロー	△962	△794	△168
社債・借入金等	△754	△687	△67
自己株式の取得・売却	△101	△0	△101
配当金支払額③	△106	△106	0
IV. 現金等増減額 (I+II+III)	△396	168	△564
フリー・キャッシュ・フロー(①+②+③)	459	855	△396
(参考:個別フリー・キャッシュ・フロー)	(438)	(800)	(△361)

(注) 億円未満切捨

Hokuriku Electric Power Company

10

個別決算収支概要

(億円%)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)	主な増減理由	
経常収益	電灯・電力料	4,206	3,975	230	105.8	販売電力量の増加
	地帯間・他社販売電力	551	561	△10	98.1	他の電力会社への販売電力収入の減少
	その他収入	103	99	3	103.9	
	(売上高)	(4,827)	(4,602)	(224)	(104.9)	
	収益計	4,861	4,637	224	104.8	
経常費用	人件費	538	524	13	102.6	給料手当の増加
	燃料費	824	819	5	100.6	火力発電量の増加
	修繕費	629	556	73	113.1	流通設備の経年化対策等の修繕工事の増加
	減価償却費	825	862	△36	95.8	償却進行等
	購入電力	499	437	61	114.0	他社原子力発電所の設備関連費用の増加
	支払利息	172	151	21	114.3	デット・ディフィーザンスの実施(実質的な繰上償還)
	公租公課	328	324	3	101.1	電源開発促進税の増加
	原子力バックアップ費用	133	112	20	118.5	原子力発電量の増加
	その他費用	594	608	△14	97.7	委託費等諸費用の減少
		費用計	4,546	4,398	148	103.4
営業利益	466	377	89	123.6		
経常利益	314	239	75	131.4		
特別損失	23	-	23	-	資産除去債務会計基準適用に伴う特別損失	
当期純利益	166	151	14	109.7		
[E P S]	[79円/株]	[71円/株]	[8円/株]	[-]		
ROA(総資産営業利益率)	2.2	1.7	0.5	-		
ROE(自己資本当期純利益率)	4.9	4.5	0.4	-		
自己資本比率	24.9	24.7	0.2	-		

(注) 億円未満切捨

Hokuriku Electric Power Company

11

個別決算の主な増減項目（収益）

[電灯・電力料]

(億kWh,億円)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
販売電力量	295.4	271.8	23.7	
電灯・電力料	4,206	3,975	230	
（電灯料）	1,586	1,490	95	・販売電力量の増加 260 ・燃調収入の減少 Δ30
（電力料）	2,619	2,484	135	

(注) 億円未満切捨

個別決算の主な増減項目（費用）

[修繕費]

(億円)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
修繕費	629	556	73	
電源	352	370	Δ 17	定期検査費用の減少 流通設備の経年化対策工事の増加
（火力）	(187)	(183)	(3)	
（原子力）	(114)	(137)	(Δ 22)	
流通	266	177	88	
その他	9	8	1	

(注) 億円未満切捨

[購入電力料]

(億円)

	2010年度 (A)	2009年度 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由
購入電力料	499	437	61	
地帯間購入電力料	9	16	Δ 6	他社原子力発電所の設備関連費用の増加
他社購入電力料	489	421	67	

(注) 億円未満切捨

(参考) 受電量

(億kWh)

地帯間購入	1.0	1.7	Δ 0.7	
他社購入	49.9	57.4	Δ 7.5	

(参考) 指標等の推移

<販売目標>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)	中期経営方針
ＩＪキート普及台数 (千台) ()内は単年度	7.5	18.2 (10.7)	32.5 (14.3)	52.5 (20.0)	74.3 (21.9)	100.2 (25.8)	125 程度 (25 程度)	15万台 (2012年度未累計)
ヒートポンプ機器等開発 ()内は単年度	4.8	11.3 (6.5)	18.5 (7.2)	25.9 (7.4)	32.6 (6.7)	40.4 (7.8)	48 程度 (7.6 程度)	55万kW (2012年度未累計)

<環境目標>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)	中期経営方針
CO ₂ 排出原単位 (kg-CO ₂ /kWh) (’90年度 0.395kg-CO ₂ /kWh)	0.407	0.457	0.632	0.483	0.309	0.42程度	未定	’90年度対比20%削減 <0.32kg-CO ₂ /kWh程度> (’08~’12年度平均)

※2008、2009年度はクレジット反映後の値

<供給信頼度目標>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)	中期経営方針
お客さま一戸あたり 停電回数 (回/年)	0.36	0.28	0.17	0.21	0.18	0.18	0.26 程度	0.26回/年程度

(参考)<利益・財務見通し>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
連結経常利益 (億円)	315	331	125	83	269	356	未定
連結ROA (%)	2.2	2.3	1.2	1.1	1.8	2.3	未定
連結自己資本比率 (%)	23.6	24.4	23.7	24.2	25.4	25.7	未定
連結有利子負債残高 (億円)	9,871	9,468	9,795	9,427	8,740	7,985	7,800 程度

(参考) 主要諸元・変動影響額

<主要諸元>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
販売電力量 (億kWh)	279.7	282.0	293.0	281.5	271.8	295.4	288程度
為替レート (円/\$)	113.3	117.0	114.4	100.7	92.9	85.7	85程度
原油CIF[全日本] (\$/b)	55.8	63.5	78.7	90.5	69.4	84.2	105程度
出水率 (%)	95.9	102.9	90.5	88.5	95.2	99.4	100程度
原子力設備利用率 (%)	88.7	38.3	-	59.6	63.2	81.4	未定

<変動影響額>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
為替レート (1円/\$)	4程度	5程度	9程度	11程度	6程度	6程度	未定
原油CIF[全日本] (1\$/b)	3程度	3程度	6程度	4程度	2程度	2程度	未定
出水率 (1%)	3程度	3程度	4程度	6程度	4程度	4程度	未定
原子力設備利用率 (1%)	1程度	2程度	4程度	6程度	3程度	3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)

		2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
売上高	[連結]	4,808	4,856	4,779	5,246	4,714	4,941	4,850 程度
	[個別]	4,672	4,734	4,660	5,129	4,602	4,827	4,750 程度
営業利益	[連結]	551	553	276	261	409	499	未定
	[個別]	522	504	243	225	377	466	未定
経常利益	[連結]	315	331	125	83	269	356	未定
	[個別]	291	301	93	85	239	314	未定
当期純利益	[連結]	199	172	73	74	169	190	未定
	[個別]	185	157	51	69	151	166	未定

(注) 億円未満切捨

〈貸借対照表関係〉

(億円)

		2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
総資産額	[連結]	15,787	15,163	15,167	14,539	14,118	13,811	—
	[個別]	15,353	14,788	14,811	14,214	13,826	13,517	—
純資産額	[連結]	3,730	3,699	3,599	3,511	3,582	3,546	—
	[個別]	3,629	3,582	3,462	3,369	3,421	3,362	—

(注) 億円未満切捨

〈設備投資〉

(億円)

		2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011見通し (H23)
設備投資額	[連結]	772	394	452	617	502	833	620 程度
	[個別]	741	365	417	576	443	785	593 程度

(注) 億円未満切捨

個別設備投資額は、電気事業のみ

- ・本資料に記載されている業績予想は、2011年5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(ダイヤルイン)

FAX : 076-405-0127



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