
2018年度 第1四半期決算について

2018年7月26日(木)



目次

I.2018年度 第1四半期決算概要

- 販売電力量 …… 2
- 発電電力量 …… 3
- 決算概要 …… 4
- 連結経常利益の変動要因 …… 5
- 2018年度 業績予想および配当予想 …… 6

II.参考データ集

- 個別決算 …… 8
 - (参考) 2018年度 第1四半期
 - 燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績] …… 9
- 連結貸借対照表 (要旨) ……10

I. 2018年度 第1 四半期決算概要

販売電力量

	(億kWh,%)			
	2018/1Q	2017/1Q	増減	対比
	(A)	(B)	(A)-(B)	(A)/(B)
小売販売	62.0	65.0	Δ2.9	95.5
電灯	17.4	18.0	Δ0.6	96.4
電力	44.7	47.0	Δ2.3	95.1
卸販売	8.4	3.9	4.5	214.7
総販売電力量	70.4	68.9	1.6	102.3

(注)小数第一位未満四捨五入

《主な増減要因》

〈電灯〉
春先の気温が前年を上回り暖房需要が減少

〈電力〉
機械産業の需要が増加しているものの、契約電力の減等により減少

〈卸販売〉
卸電力取引所における販売増等から増加

(参考) 北陸3市の月間平均気温 (°C)

	4月	5月	6月
実績	14.2	18.3	22.3
前年差	+0.6	Δ0.6	+2.0

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

発電電力量

(億kWh,%)

《主な増減要因》

		2018/1Q (A)	2017/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
	[出水率]	[103.1]	[95.5]	[7.6]	
	水力	22.8	21.5	1.3	106.1
	火力	37.2	34.9	2.4	106.8
	原子力	—	—	—	—
	新工ネ	0.0	0.0	Δ0.0	84.1
自社		60.0	56.4	3.7	106.5
融通	受電	14.8	16.3	Δ1.5	90.6
他社	送電	Δ8.4	Δ3.9	Δ4.5	214.7
合計		66.4	68.7	Δ2.3	96.6

〈水力〉
 ・ 豊水（出水率103.1％）
 〈火力〉
 ・ 大型石炭火力発電所の稼働増等により増加

〈融通・他社受電〉
 ・ 卸電力取引所からの購入量の減少

(注) 小数第一位未満四捨五入

決算概要

(億円,%)

《主な増減要因》

		2018/1Q (A)	2017/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高(営業収益)	1,411	1,330	80	106.1
	経常利益	93	32	60	286.7
	親会社株主に帰属する 四半期純利益	65	19	46	338.7
個別	売上高(営業収益)	1,326	1,235	91	107.4
	経常利益	84	21	62	386.1
	四半期純利益	61	14	46	414.0

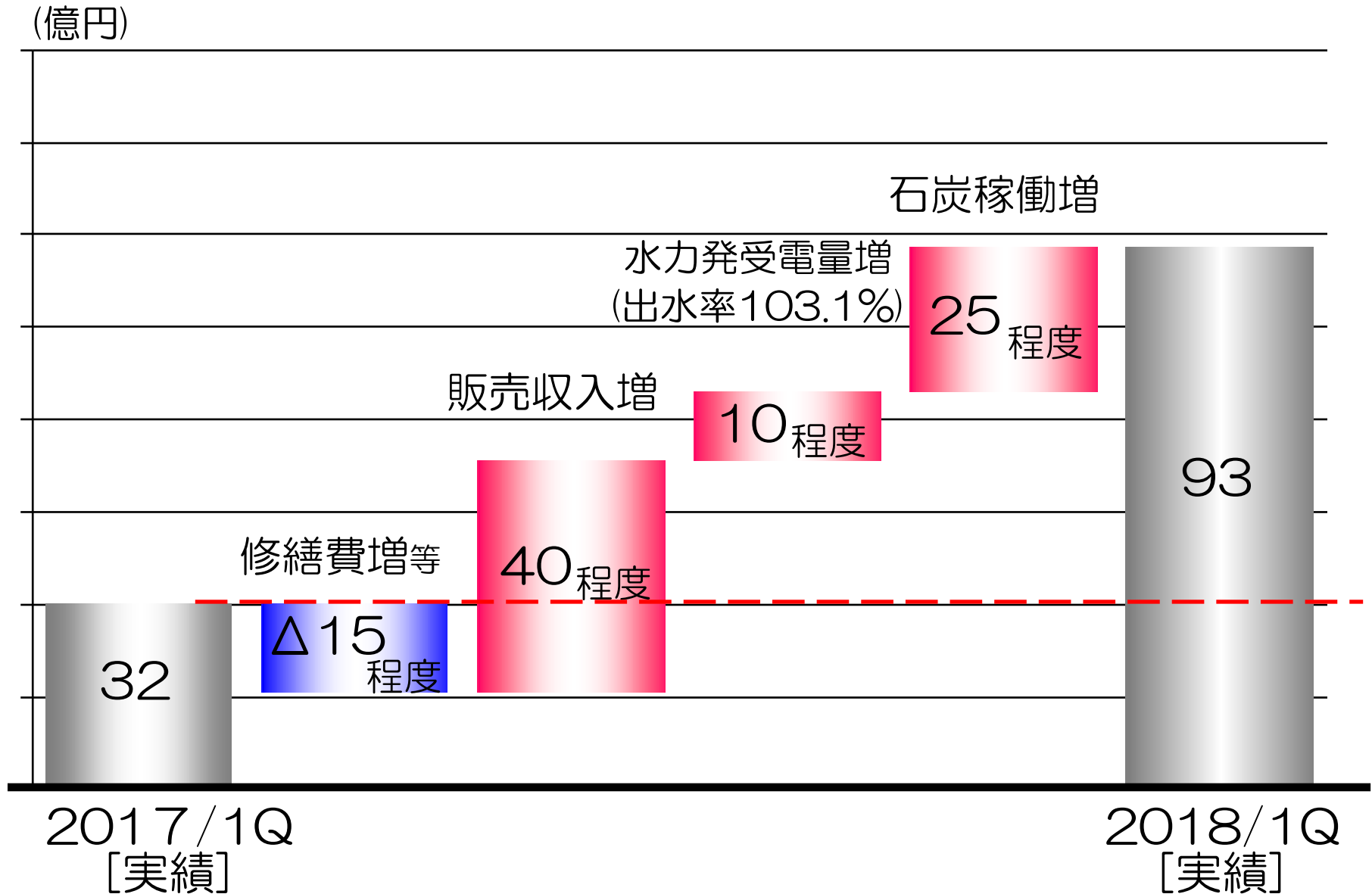
〈連結売上高〉

- ・料金改定や総販売電力量の増加に伴う販売収入の増加、燃料費調整額の増加など

(参考) 連結対象会社数：連結子会社14社、持分法適用関連会社1社

(注) 億円未満切捨

連結経常利益の変動要因 (前年同期対比+60億円[32→93])



2018年度 業績予想および配当予想

▶ 前回予想（4/25公表）から変更なし

					(億kWh,億円)
		2018年度 見通し(A)	前回予想 (4/25公表) (B)	増減 (A)-(B)	(参考)2017年度 実績
総販売電力量		315 程度	315 程度	—	317
連結	売上高(営業収益)	6,300 程度	6,300 程度	—	5,962
	経常利益	未定	未定	—	26
	親会社株主に帰属する 当期純利益	未定	未定	—	△ 4
個別	売上高(営業収益)	5,850 程度	5,850 程度	—	5,491
	経常利益	未定	未定	—	△ 56
	当期純利益	未定	未定	—	△ 41
配当予想[中間]		0円/株	0円/株	—	0円/株
配当予想[期末]		未定	未定	—	0円/株

《見通し前提諸元》

〈為替〉

・110円/\$程度

〈原油CIF[全日本]〉

・74\$/b程度

(注) 億kWh未満四捨五入, 億円未満切捨

Ⅱ. 参考データ集

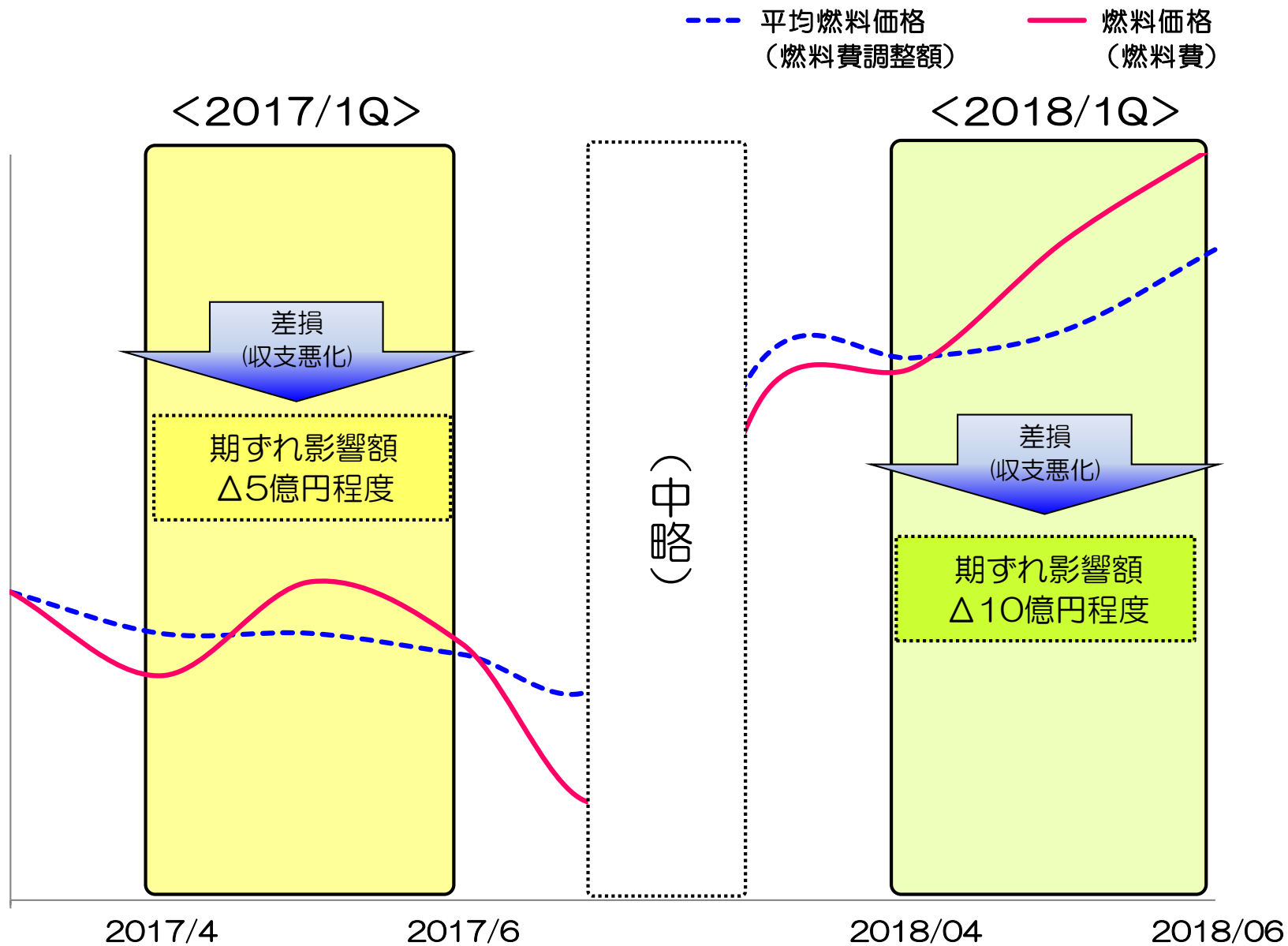
個別決算

(億円,%)

		2018/1Q	2017/1Q	増減	対比	主な増減要因
		(A)	(B)	(A)-(B)	(A)/(B)	
経常 収 益	電灯・電力料	1,101	1,055	46	104.4	料金改定・燃料費調整額の増加
	(再エネ特措法賦課金)	(149)	(139)	(9)	(107.0)	
	地帯間・他社販売電力料	91	63	28	144.5	卸販売収入の増加
	その他収入 [売上高]	141 [1,326]	123 [1,235]	17 [91]	114.1 [107.4]	
収益計		1,334	1,242	92	107.4	
経常 費 用	人件費	127	131	△ 3	97.4	燃料価格の上昇 火力修繕費の増加
	燃料費	210	199	11	105.5	
	修繕費	116	99	17	117.2	
	減価償却費	152	145	7	104.8	卸電力取引所からの購入量の減少
	購入電力料	247	260	△ 13	95.0	
	支払利息	22	24	△ 1	92.1	再エネ特措法納付金の増加
	公租公課	72	72	0	101.0	
	その他費用 (再エネ特措法納付金)	298 (149)	286 (139)	12 (9)	104.2 (107.0)	
費用計		1,249	1,220	29	102.4	
経常利益		84	21	62	386.1	
湯水準備金引当又は取崩し		—	—	—	—	
法人税等		22	7	15	326.8	
四半期純利益		61	14	46	414.0	

(注) 億円未満切捨

(参考)2018年度第1四半期 燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績]



連結貸借対照表（要旨）

(億円)

	2018/1Q末 (A)	2017年度末 (B)※	増減 (A)-(B)	主な増減理由（当社分）
固定資産	12,988	12,812	175	
電気事業固定資産	8,268	7,700	568	— 設備竣工 585、減価償却 Δ152
その他	4,719	5,112	Δ393	— 建設仮勘定 Δ421
流動資産	2,726	3,074	Δ348	— 現金および預金 Δ362
総資産計	15,714	15,887	Δ173	
有利子負債	9,904	9,900	4	
その他の負債	2,257	2,502	Δ245	— 未払費用 Δ141、未払金 Δ116
濁水準備引当金	208	208	-	
負債計	12,370	12,611	Δ240	
純資産計	3,343	3,276	67	
[自己資本比率]	[20.5%]	[19.8%]	[0.7%]	
負債及び純資産計	15,714	15,887	Δ173	

※ 2017年度末の金額については、「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」等に伴い、流動資産に計上していた繰延税金資産を固定資産に振り替えた後の金額を表示。

(注) 億円未満切捨

- 億円未満の数値は切捨て表示をしております。
- 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：076-405-3341、3336（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
インターネットメールの当社アドレス

<http://www.rikuden.co.jp/>
pub-mast@rikuden.co.jp