

# 経営概況説明会

—平成21年度第2四半期決算説明資料—

平成21年11月2日



本資料には、将来の業績に関する記述が含まれております。こうした記述は将来の業績を保証するものではなく、リスクと不確実性を内包するものです。将来の業績は、経営環境に関する前提条件の変化などに伴い変化することにご留意下さい。

## ■ 業績サマリー

21年度 第2四半期業績サマリー	P 1
21年度 通期業績予想サマリー	P 2
主要諸元及び変動要因影響額（個別）	P 3

## ■ 平成21年度 第2四半期決算について

販売電力量	P 4
大口電力推移（月別）	P 5
発電電力量	P 6
収支比較（個別）	P 7
[増減説明] 経常収益	P 8
" 人件費、燃料費	P 9
" 修繕費、減価償却費	P 10
" 購入電力料、その他の費用	P 11
貸借対照表（個別）	P 12
収支比較（連結）	P 13
セグメント情報	P 14
キャッシュ・フロー（連結）	P 15

## ■ 平成21年度 通期業績予想 補足資料

収支比較（個別）	P 16
サマリー 対前回公表	P 17
収支比較（個別） 対前回公表	P 18
セグメント情報	P 19
キャッシュフロー（個別）	P 20

## ■ 業績サマリー

(注) 第2四半期決算の数値は4～9月の累計値

## 【サマリー】 連結・個別ともに、7期ぶりの減収増益

電気事業において、

- ・販売電力量の減少による電灯電力料の減少
- ・燃料価格の下落や販売電力量の減少などによる燃料費の減少

連結 (単位：億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
売上高	7,264	7,598	▲333	95.6
営業利益	825	290	534	283.9
経常利益	675	134	540	501.2
四半期純利益	426	111	314	381.9

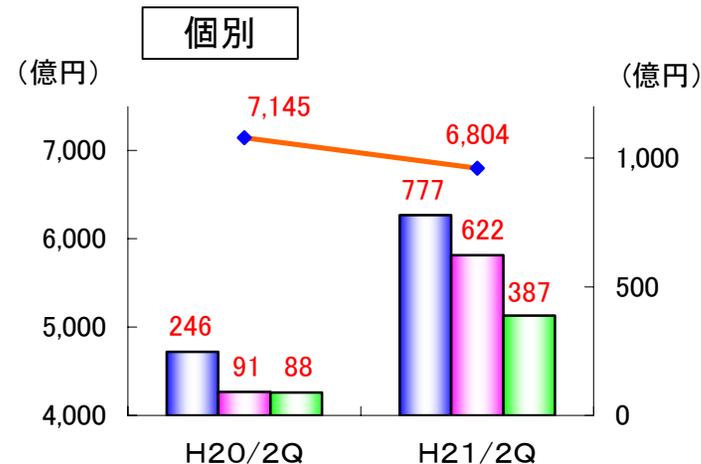
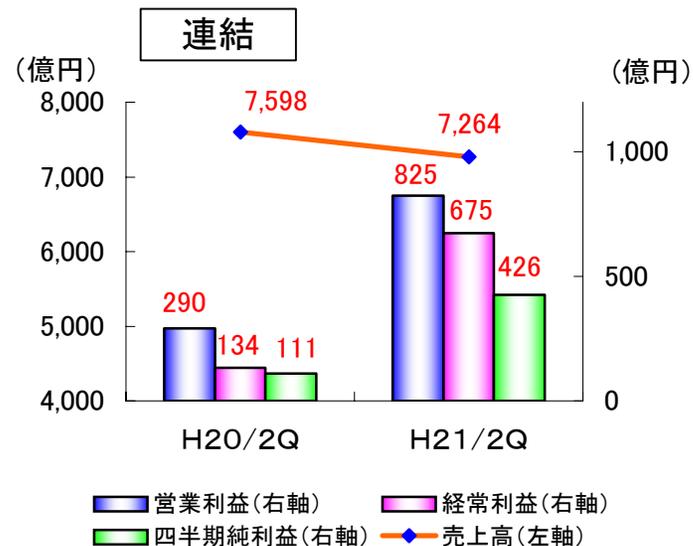
(注) H21/2Q末で、関係会社64社を連結決算の対象としております。

〔内訳〕 連結子会社 33社 (対H20年度末増減なし)

持分法適用会社31社 (対H20年度末▲1社：除外1社)

個別 (単位：億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
売上高	6,804	7,145	▲340	95.2
営業利益	777	246	530	315.3
経常利益	622	91	531	680.8
四半期純利益	387	88	299	438.0



# 21年度 通期業績予想サマリー

## 【サマリー】 連結・個別ともに、6期ぶりの減収増益の見通し

電気事業において、

- ・販売電力量の減少による電灯電力料の減少
- ・燃料価格の下落による燃料費や購入電力料の減少

連結 (単位：億円、%)

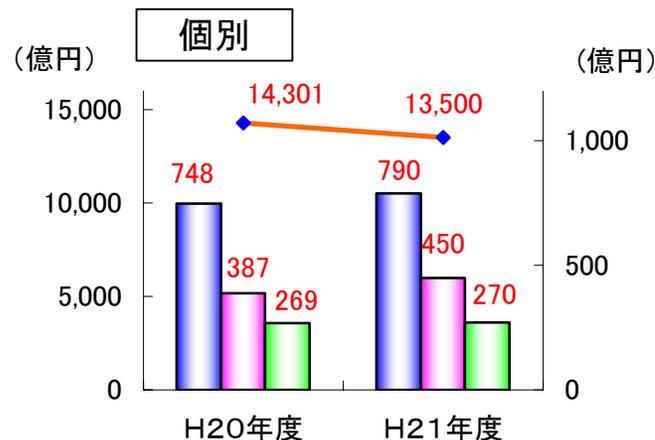
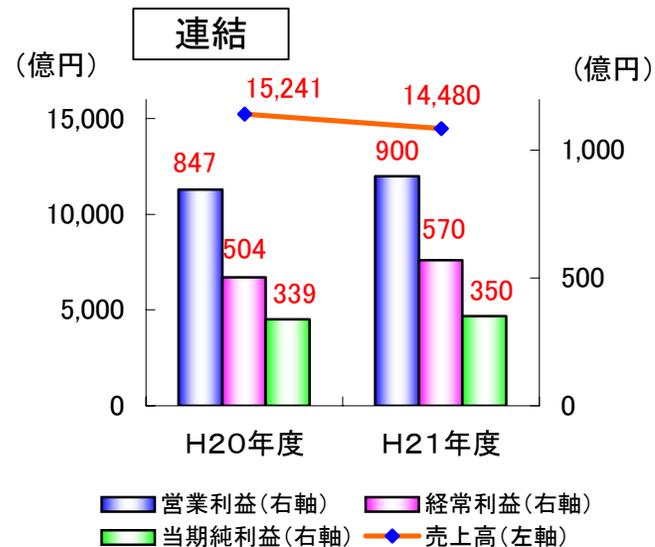
	H21年度	H20年度	増減	前年比
売上高	14,480	15,241	▲761	95.0
営業利益	900	847	53	106.2
経常利益	570	504	66	113.0
当期純利益	350	339	11	103.0

個別 (単位：億円、%)

	H21年度	H20年度	増減	前年比
売上高	13,500	14,301	▲801	94.4
営業利益	790	748	42	105.6
経常利益	450	387	63	116.1
当期純利益	270	269	1	100.3

### 配当

年間配当金は、1株につき60円を予定  
(中間配当金30円、期末配当金30円) ※ともに前年と同額



# ■ 主要諸元及び変動要因影響額（個別） ■

## 主要諸元(個別)

	H21年度	H20年度	増減	(参考) H21年度下期
販売電力量	837 億kWh	859 億kWh	▲22 億kWh	420 億kWh
為替レート	95 円/\$	100.7 円/\$	▲5.7 円/\$	95.0 円/\$
原油CIF価格	66 \$/b	90.5 \$/b	▲24.5 \$/b	70.0 \$/b
出水率	77.4 %	99.7 %	▲22.3 %	100.0 %
原子力設備利用率	84.6 %	84.6 %	- %	84.0 %

## 変動要因影響額（個別）

	H21年度		(単位: 億円) H20年度 (参考)
	下期	年度	
為替レート (1円/\$)	9	19	29
原油CIF価格 (1\$/b)	6	13	15
出水率 (1%)	1	2	4
原子力設備利用率 (1%)	10	21	35

(注1) 上記数値は、燃料費及び他社購入電力料に与える影響額

(注2) 出水率及び原子力設備利用率の影響額は、代替で発電する燃料種別により変動する可能性がある

## ■ 平成21年度 第2四半期決算について

(注) 第2四半期決算の数値は4～9月の累計値

# 販売電力量

- ・一般需要は、7月の気温が前年に対し低めに推移したことによる冷房需要の減少や小規模工場・商店の減少などから、前年同四半期に比べ7億kWh (2.0%)の減少
- ・大口電力は、電気・輸送用機械や鉄鋼など主要業種の生産が減少したことから、前年同四半期に比べ19億kWh (14.5%)の減少

販売電力量実績

(単位:億kWh、%)

	実績	対前年同期		
		増減	比率	
電 灯	138	▲2	99.1	
電 力	279	▲24	92.1	
販売電力量合計	417	▲26	94.3	
再 掲	一般需要	305	▲7	98.0
	大口電力	112	▲19	85.5

大口電力の産業別内訳

(単位:億kWh、%)

	実績	対前年同期	
		増減	比率
機 械	34	▲7	82.3
(再掲) 電気機械	24	▲6	80.7
輸送用機械	7	▲1	87.8
鉄 鋼	10	▲5	67.2
化 学	11	▲2	86.5
窯業土石	4	▲2	74.5
非鉄金属	8	▲1	87.0
そ の 他	45	▲2	94.7
合 計	112	▲19	85.5

【参考】販売電力量(用途別)実績

(単位:億kWh、%)

	実績	対前年同期			
		増減	比率		
特定規模 需要以外 の需要	電 灯	138	▲2	99.1	
	電力	低 圧	25	▲1	96.2
		その他	5	1	101.3
	電灯電力計	168	▲2	98.7	
特定規模 需要	業 務 用	105	▲2	98.2	
	産 業 用	144	▲22	87.2	
	特定規模需要計	249	▲24	91.5	
販売電力量合計	417	▲26	94.3		

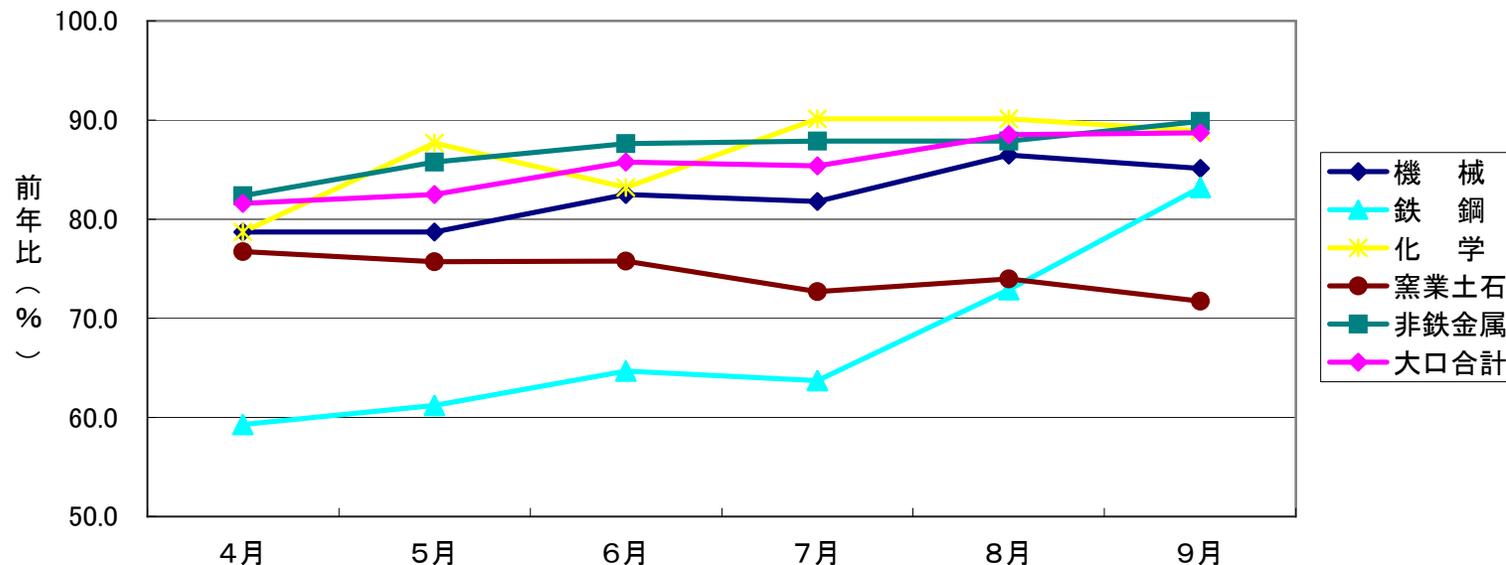
# 大口電力推移（月別）

## 1 月別大口電力実績（産業別）

（百万kWh、%）

	4月		5月		6月		7月		8月		9月		21/2Q	
	電力量	前年比	電力量	前年比										
機 械	479	78.7	500	78.7	560	82.5	619	81.8	602	86.5	597	85.1	3,357	82.3
鉄 鋼	148	59.3	162	61.2	163	64.7	155	63.7	176	72.9	188	83.2	992	67.2
化 学	163	78.7	183	87.7	192	83.2	200	90.1	200	90.1	201	88.9	1,139	86.5
窯業土石	74	76.7	79	75.7	76	75.8	65	72.7	64	74.0	65	71.7	423	74.5
非鉄金属	123	82.4	131	85.8	139	87.6	148	87.9	145	87.9	142	89.9	828	87.0
大口合計	1,669	81.6	1,751	82.5	1,875	85.8	2,004	85.4	1,976	88.5	1,965	88.7	11,240	85.5

## 2 前年比の推移



# ■ 発電電力量 ■

## 発電電力量実績

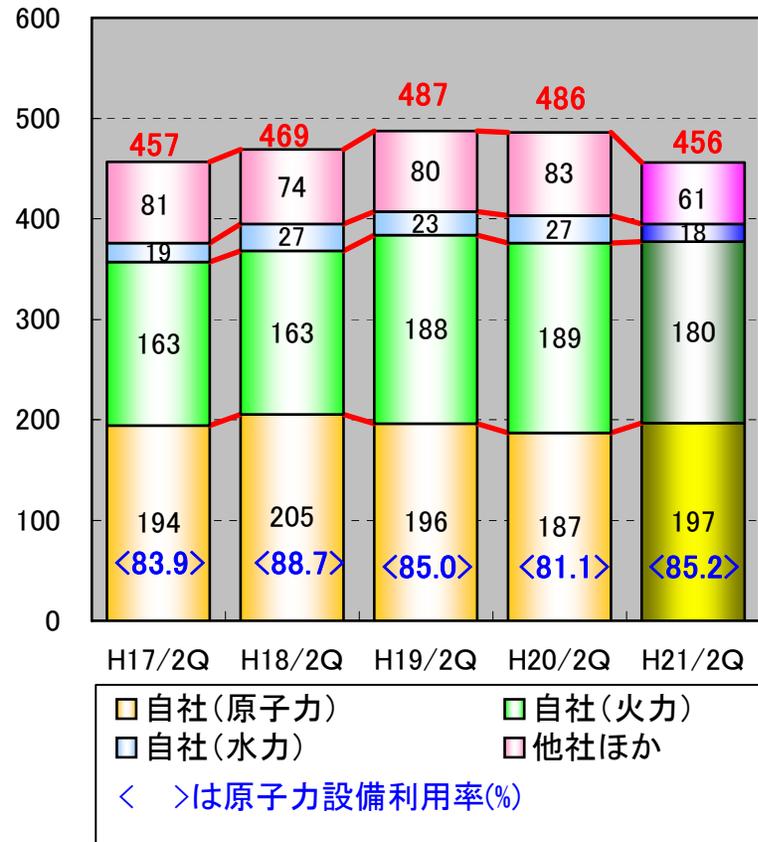
(単位: 億kWh、%)

		実績	対前年同期	
			増減	比率
自 社	水 力	18	▲9	66.4
	(出水率)	(63.8)	(▲28.2)	
	火 力	180	▲9	95.2
	原子力	197	10	105.1
	(設備利用率)	(85.2)	(4.1)	
	計	395	▲8	97.9
他 社		64	▲25	72.8
融 通		—	—	—
揚水用		▲3	3	52.5
合 計		456	▲30	93.9

(注) 出水率63.8%は、上期の過去1位の湯水  
[第2位:66.0%(H6上期)]

## 発電電力量の推移

(億kWh)



# 収支比較（個別）

（単位：億円、％）

		H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比	主な増減説明
経常収益	電 灯 料	2,777	2,814	▲37	98.7	販売電力量の減 ▲378、
	電 力 料	3,821	4,076	▲255	93.7	構成差などによる単価差 86
	販 売 電 力 料	17	39	▲21	44.7	他社販売電力料 ▲20
	そ の 他	226	250	▲23	90.5	附帯事業営業収益 ▲22(ガス供給事業▲28)
	( 売 上 高 )	(6,804)	(7,145)	(▲340)	(95.2)	
合 計		6,842	7,181	▲338	95.3	
経常費用	人 件 費	866	692	174	125.3	退職給与金 176
	燃 料 費	1,064	1,798	▲734	59.2	燃料価格(CIF)下落 ▲425、為替レート差 ▲124、 販売電力量の減 ▲247、他社火力減 184
	修 繕 費	909	886	23	102.6	汽力 43、配電 10、原子力 ▲44
	減 価 償 却 費	987	977	10	101.0	
	購 入 電 力 料	562	815	▲252	69.0	他社購入電力料 ▲252
	支 払 利 息	167	164	2	101.7	
	公 租 公 課	481	497	▲16	96.7	電源開発促進税 ▲10
	原子力バックエンド費用	249	266	▲17	93.5	使用済燃料再処理等費 ▲22
	そ の 他	929	989	▲60	93.9	固定資産除却費 ▲29、附帯事業営業費用 ▲26(ガス供給事業▲27)
合 計		6,219	7,089	▲869	87.7	
( 営 業 利 益 )		(777)	(246)	(530)	(315.3)	
経 常 利 益		622	91	531	680.8	
特 別 利 益		-	54	▲54	-	有価証券売却益 ▲54
四 半 期 純 利 益		387	88	299	438.0	

(注)「原子力バックエンド費用」：使用済燃料再処理等費、使用済燃料再処理等準備費、原子力発電施設解体費及び特定放射性廃棄物処分費の合計額

(主要諸元)

	H21/2Q	H20/2Q	増減
為 替 レ ー ト	95.5 円/\$	106.1 円/\$	▲10.6 円/\$
原 油 C I F 価 格	61.8 \$/b	119.7 \$/b	▲57.9 \$/b
出 水 率	63.8 %	92.0 %	▲28.2 %
原子力設備利用率	85.2 %	81.1 %	4.1 %

# ■ [増減説明] 経常収益 ■

(単位:億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
電灯電力料	6,598	6,891	▲ 292	95.8

## <増減説明>

増減

### ①需要減による販売電力量の減 ▲ 378

・販売電力量の減(417 ← 443億kWh、対前年同期 ▲26億kWh)

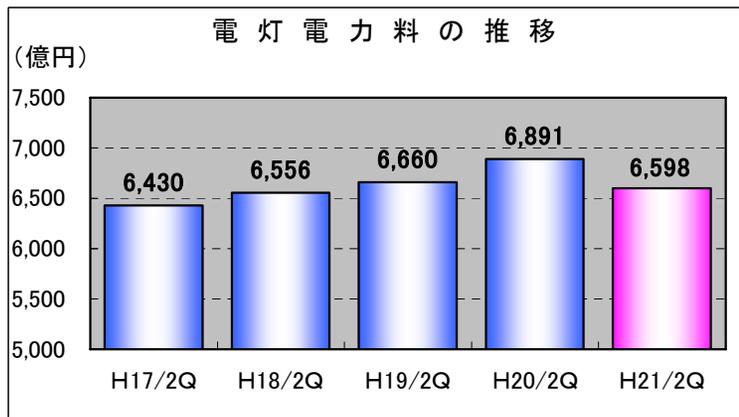
[参考]販売電力量の増減要因(試算値)

(億kWh程度)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	要因
一般需要	305	312	▲ 7	・気温影響 ▲4 ・小規模工場・商店の減 ▲3
大口電力	112	131	▲ 19	・電気・輸送用機械や鉄鋼などの減 ▲19

### ②構成差などによる単価差

86



(単位:億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
その他の収益	244	289	▲ 45	84.2

(注)その他の収益:販売電力料及びその他の合計額

## <増減説明>

増減

H21/2Q

H20/2Q

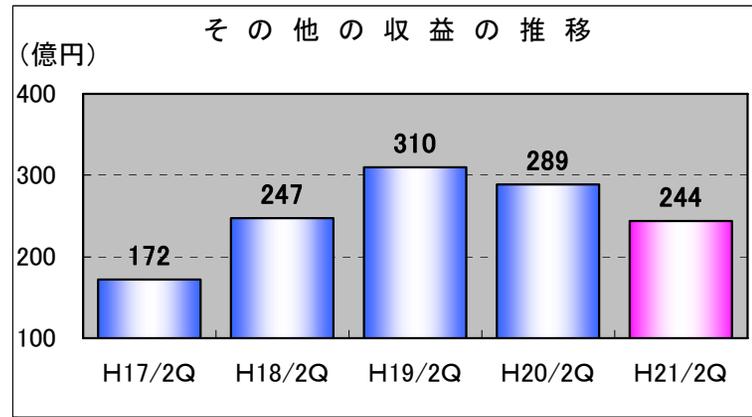
### ①附帯事業営業収益 ▲ 22 ( 120 ← 142 )

・ガス供給事業 ▲ 28 ( 46 ← 75 )

・光ファイバ心線貸し事業 5 ( 52 ← 46 )

### ②他社販売電力料 ▲ 20 ( 16 ← 37 )

・他社販売電力量の減(1.0 ← 3.6億kWh、対前年同期 ▲2.6億kWh)



# [増減説明] 人件費、燃料費

(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
人件費	866	692	174	125.3

## <増減説明>

増減 H21/2Q H20/2Q

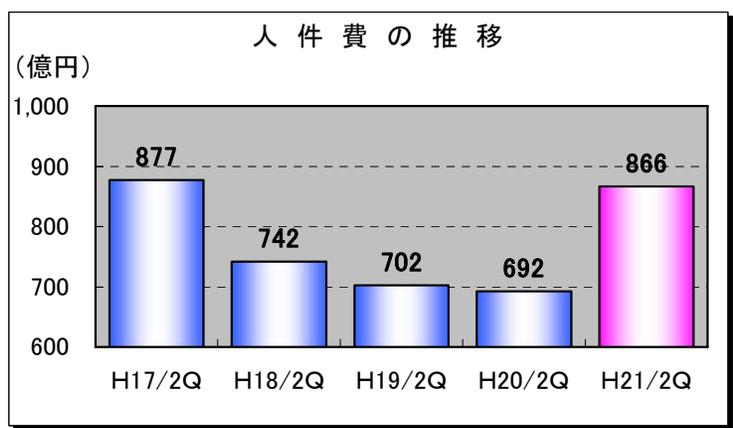
退職給与金	176	( 160 ← ▲ 15 )
◆数理計算上の差異償却費	94	( 44 ← ▲ 49 )

- ・H15年度発生分 36億円 (H20年度で償却完了)
- ・H20年度発生分 57億円 [参考]数理計算上の差異

発生年度	発生額	費用処理額		増減 (A-B)
		21/2Q(A)	20/2Q(B)	
15年度	▲ 369	-	▲ 36	36
16年度	▲ 89	▲ 8	▲ 8	-
17年度	▲ 295	▲ 29	▲ 29	-
18年度	▲ 70	▲ 7	▲ 7	-
19年度	332	33	33	-
20年度	570	57	-	57
合計		44	▲ 49	94

◆期待運用収益	47	( - ← ▲ 47 )
---------	----	--------------

- ・H21年度期待運用収益率の見直し(0% ← 3%)



(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
燃料費	1,064	1,798	▲ 734	59.2

## <増減説明>

増減

①燃料価格の下落	▲ 637
◆燃料(CIF)価格下落の影響	▲ 425

(参考)全日本通関CIF価格

- ・原油(61.8 ← 119.7\$/b、対前年同期 ▲57.9\$/b)
- ・石炭(102.6 ← 130.1\$/t、対前年同期 ▲27.5\$/t)
- ・LNG(395.9 ← 651.9\$/t、対前年同期 ▲256.0\$/t)

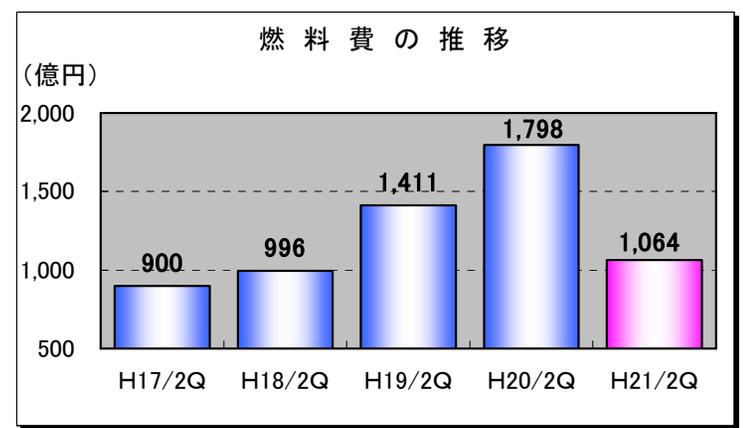
◆円高(為替レート)の影響	▲ 124
---------------	-------

(参考)インターバンク

- ・為替レートの円高(95.5 ← 106.1円/\$、対前年同期 10.6円/\$ 円高)

②販売電力量の減少	▲ 247
-----------	-------

- ・販売電力量の減(417 ← 443億kWh、対前年同期 ▲26億kWh)



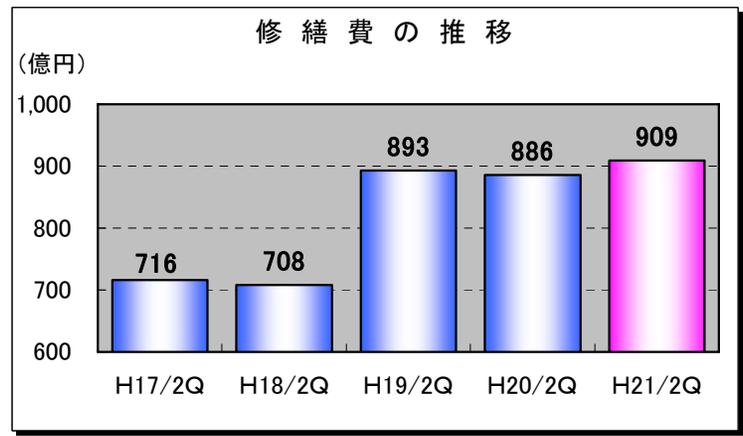
# ■ [増減説明] 修繕費、減価償却費 ■

(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
修繕費	909	886	23	102.6

## <増減説明>

	増減	H21/2Q	H20/2Q
①汽力	43	( 228 ← 185 )	
・ 苓北1号ボイラー脱硝触媒修繕工事			
②配電	10	( 270 ← 259 )	
③送電	9	( 45 ← 36 )	
④原子力	▲44	( 283 ← 327 )	
・ 定検サイクル差に伴う減 原子力定期検査日数 ▲47日 (180←227日)			

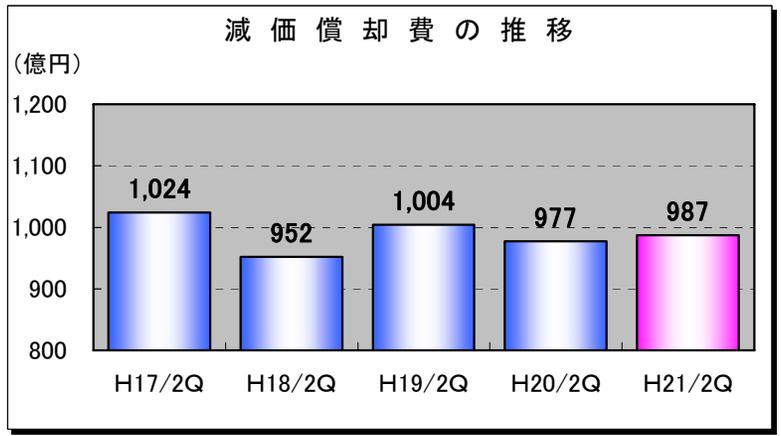


(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
減価償却費	987	977	10	101.0

## <増減説明>

	増減	H21/2Q	H20/2Q
①原子力	18	( 193 ← 174 )	
②配電	8	( 139 ← 131 )	
③汽力	▲14	( 159 ← 173 )	



# ■ [増減説明] 購入電力料、その他の費用 ■

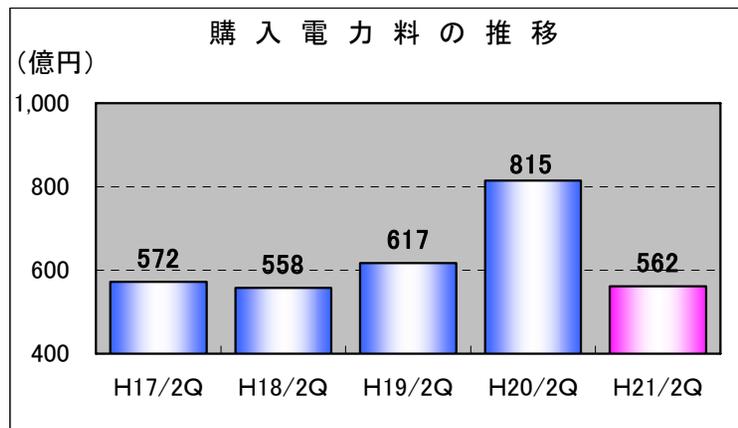
(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
購入電力料	562	815	▲ 252	69.0

## <増減説明>

	増減	H21/2Q	H20/2Q
他社購入電力料	▲ 252	( 561 ← 814 )	
◆他社火力からの購入の減	▲ 260	( 402 ← 662 )	

・他社購入電力量の減(65.6←92.4億kWh、対前年同期 ▲26.8億kWh)



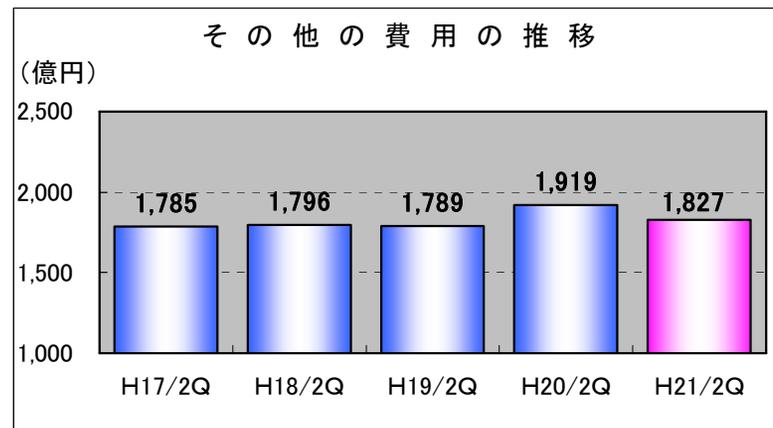
(単位: 億円、%)

	H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
その他の費用	1,827	1,919	▲ 91	95.3

(注)その他の費用: 支払利息、公租公課、原子力バックエンド費用及びその他の合計額

## <増減説明>

	増減	H21/2Q	H20/2Q
①固定資産除却費	▲ 29	( 64 ← 94 )	
・H20玄海2号機炉内構造物取替工事			
②附帯事業営業費用	▲ 26	( 113 ← 140 )	
・ガス供給事業	▲ 27	( 41 ← 68 )	
③使用済燃料再処理等費	▲ 22	( 148 ← 171 )	



# 貸借対照表（個別）

## 【資産の部】

（単位：億円）

	H21年 9月末	H21年 3月末	増減	主な増減説明
電気事業固定資産	25,380	25,820	▲ 440	減価償却 ▲988、竣工 591
投資その他の資産	4,663	4,706	▲ 43	
そ の 他	8,026	7,814	212	短期投資 250
合 計	38,070	38,341	▲ 271	

## 【負債及び純資産の部】

（単位：億円）

	H21年 9月末	H21年 3月末	増減	主な増減説明
有利子負債	19,619	19,896	▲ 276	[D/Eレシオ] H21.9末 1.95倍 ← H21.3末 2.03倍
その他の負債	8,388	8,629	▲ 240	未払費用 ▲274、関係会社短期債務 ▲228 未払税金 267
純 資 産	10,061	9,815	246	第2四半期純利益 387、配当金 ▲142 [自己資本比率] H21.9末 26.4% ← H21.3末 25.6%
合 計	38,070	38,341	▲ 271	

# 収支比較（連結）

（単位：億円、％）

H21/2Q  
連単倍率

		H21/2Q	H20/2Q	増減	前年同期比
経常収益	電気事業営業収益	6,674	6,991	▲317	95.5
	その他事業営業収益	590	606	▲16	97.3
	営業収益（売上高）	7,264	7,598	▲333	95.6
	営業外収益	50	46	4	108.8
	合計	7,315	7,644	▲329	95.7
経常費用	電気事業営業費用	5,891	6,723	▲831	87.6
	その他事業営業費用	547	584	▲37	93.7
	営業費用	6,438	7,307	▲868	88.1
	営業外費用	201	202	▲1	99.3
	合計	6,640	7,510	▲870	88.4
（営業利益）		(825)	(290)	(534)	(283.9)
経常利益		675	134	540	501.2
特別利益		-	54	▲54	-
四半期純利益		426	111	314	381.9

(1.07)

(1.06)

(1.08)

(1.10)

## 営業利益増減要因

- エネルギー関連事業**  
 ガス販売の減少などによる売上高の減少や、LNG船運航開始に伴う減価償却費などの費用の増加
- 情報通信事業**  
 ブロードバンドサービスの利用回線数の増加に伴う売上高の増加
- その他の事業**  
 不動産販売収入の増加や賃貸用ビルの建替えに伴う費用の減少

[参考]ブロードバンドサービス(BBIQ)回線数

	H21年9月末	H20年9月末	増減
回線数	27.6	24.0	3.6

	H20年度末	H19年度末	H18年度末
回線数	26.0	21.5	15.5

(単位:億円)

	電気事業	エネルギー関連事業	情報通信事業	その他の事業	計	消去	連結
売上高	6,684 (▲ 318)	670 (▲ 38)	437 (8)	126 (8)	7,918 (▲ 340)	▲ 654 (6)	7,264 (▲ 333)
(再掲)外部売上高	6,674 (▲ 317)	265 (▲ 33)	275 (9)	48 (6)	7,264 (▲ 333)	- (-)	7,264 (▲ 333)
営業利益	771 (526)	8 (▲ 25)	23 (27)	17 (6)	821 (535)	4 (-)	825 (534)
経常利益	623 (523)	(※) 16 (▲ 23)	17 (30)	14 (11)	671 (540)	3 (-)	675 (540)

(注) ( )内は対前年同期増減額

(※) エネルギー関連事業の経常利益 16億円に含まれる海外事業分は 3億円 (対前年 0.3億円)

海外事業分: 海外事業投資を行う連結子会社及び持分法適用会社分(キューテンインターナショナルなど5社)

# ■ キャッシュ・フロー（連結） ■

（単位：億円）

	H21/2Q	H20/2Q	増減	主な増減説明
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,902	805	1,096	税金等調整前四半期純利益の増 486 たな卸資産の増減額 194 仕入債務の増減額 130 退職給付引当金の増減額 119
投資活動によるキャッシュ・フロー	▲1,215	▲1,401	186	投融資の支出・回収 65
（固定資産の取得による支出[再掲]）	（▲1,205）	（▲1,327）	（121）	
財務活動によるキャッシュ・フロー	▲504	564	▲1,069	営業キャッシュフロー増加に伴う調達の減 ※有利子負債の増減額 ▲1,063 （H21/2Q ▲355 ← H20/2Q 707）
現金及び現金同等物の増減額	181	▲32	213	

フリーキャッシュフロー (※)	696	▲521	1,218
--------------------	-----	------	-------

(※)フリーキャッシュフロー = 営業活動によるキャッシュ・フロー - 固定資産の取得による支出

# ■ 平成21年度 通期業績予想 補足資料

# 収支比較（個別）

（単位：億円、％）

		H21年度	H20年度	増減	前年比	主な増減説明
経常収益	電 灯 料	5,740	5,849	▲109	98.1	燃料費調整額の減少などによる単価差 ▲400、 販売電力量の減 ▲340 他社販売電力料 ▲25、地帯間販売電力料 ▲10 附帯事業営業収益 ▲20
	電 力 料	7,300	7,933	▲633	92.0	
	販 売 電 力 料	45	76	▲31	58.5	
	そ の 他	475	513	▲38	92.4	
	（ 売 上 高 ）	(13,500)	(14,301)	(▲801)	(94.4)	
合 計		13,560	14,373	▲813	94.3	
経常費用	人 件 費	1,735	1,367	368	126.8	退職給与金 355 <small>（数理計算上の差異償却差 185、期待運用収益率の見直し 95）</small> H20過去勤務債務償却の終了 75
	燃 料 費	2,095	3,056	▲961	68.6	燃料価格(CIF)下落 ▲655、為替レート差 ▲130、販売電力量の減 ▲120
	修 繕 費	1,980	1,978	2	100.1	
	減 価 償 却 費	1,980	1,952	28	101.4	特別償却費 20
	購 入 電 力 料	1,175	1,499	▲324	78.4	他社購入電力料 ▲325
	支 払 利 息	335	334	1	100.2	
	公 租 公 課	895	901	▲6	99.3	
	原子力バックエンド費用 そ の 他	505 2,410	511 2,384	▲6 26	98.7 101.1	委託費 90、固定資産除却費 ▲60、附帯事業営業費用 ▲25
合 計		13,110	13,985	▲875	93.7	
（ 営 業 利 益 ）		(790)	(748)	(42)	(105.6)	
経 常 利 益		450	387	63	116.1	
特 別 利 益		-	54	▲54	-	有価証券売却益 ▲54
当 期 純 利 益		270	269	1	100.3	

（注）「原子力バックエンド費用」：使用済燃料再処理等費、使用済燃料再処理等準備費、原子力発電施設解体費及び特定放射性廃棄物処分費の合計額

（主要諸元）

	H21年度	H20年度	増減
販 売 電 力 量	837 億kWh	859 億kWh	▲22 億kWh
為 替 レ ー ト	95 円/\$	100.7 円/\$	▲5.7 円/\$
原 油 C I F 価 格	66 \$/b	90.5 \$/b	▲24.5 \$/b
出 水 率	77.4 %	99.7 %	▲22.3 %
原 子 力 設 備 利 用 率	84.6 %	84.6 %	- %

※ 対前年比 97.5%

# ■ サマリー 対前回公表 ■

## 【サマリー】

売上高は前回公表に比べて減少  
利益水準は前回公表と同水準

電気事業において

- ・販売電力量の減少による電灯電力料の減少
- ・為替レートの円高などによる燃料費の減少

### 連結

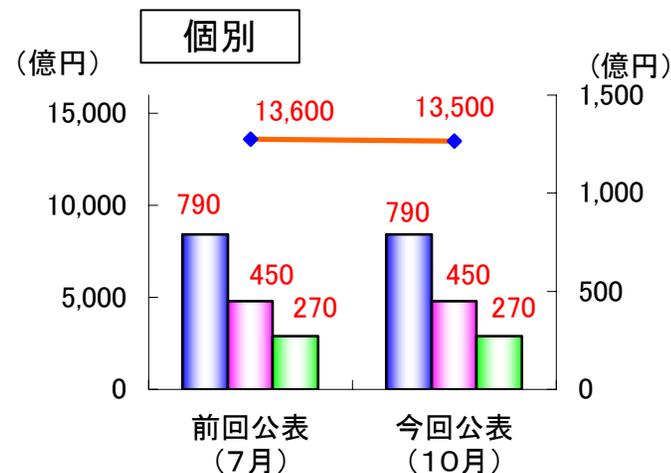
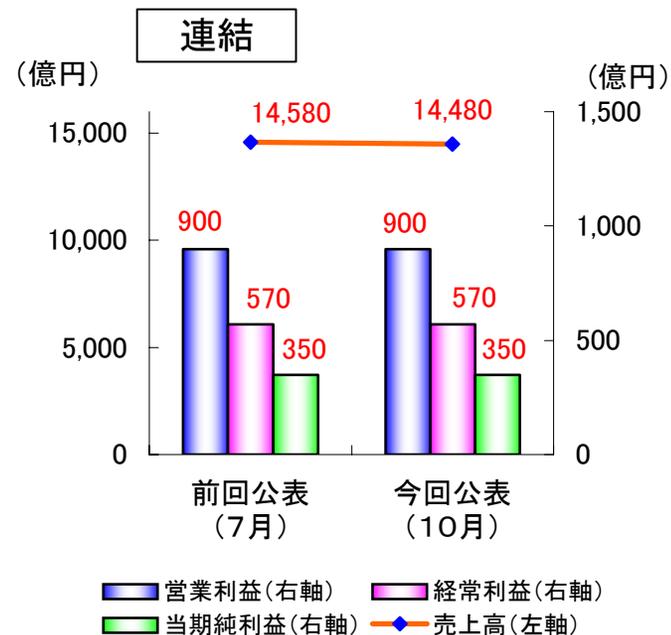
(単位：億円、%)

	今回公表 (10月)	前回公表 (7月)	増減	対前回は
売上高	14,480	14,580	▲100	99.3
営業利益	900	900	-	100.0
経常利益	570	570	-	100.0
当期純利益	350	350	-	100.0

### 個別

(単位：億円、%)

	今回公表 (10月)	前回公表 (7月)	増減	対前回は
売上高	13,500	13,600	▲100	99.3
営業利益	790	790	-	100.0
経常利益	450	450	-	100.0
当期純利益	270	270	-	100.0



# 収支比較（個別）対前回公表

（単位：億円）

		今回公表 (10月)	前回公表 (7月)	増減	主な増減説明
経常収益	電 灯 料	5,740	5,800	▲60	販売電力量の減 ▲85
	電 力 料	7,300	7,340	▲40	
	販 売 電 力 料	45	45	-	
	そ の 他	475	475	-	
	( 売 上 高 )	(13,500)	(13,600)	(▲100)	
合 計		13,560	13,660	▲100	
経常費用	人 件 費	1,735	1,740	▲5	為替レート差 ▲65、販売電力量の減 ▲30 汽力 10 普通償却費 ▲20 附帯事業営業費用 ▲5
	燃 料 費	2,095	2,180	▲85	
	修 繕 費	1,980	1,965	15	
	減 価 償 却 費	1,980	2,000	▲20	
	購 入 電 力 料	1,175	1,180	▲5	
	支 払 利 息	335	340	▲5	
	公 租 公 課	895	890	5	
	原 子 力 バ ッ ク エ ン ド 費 用	505	495	10	
そ の 他	2,410	2,420	▲10		
合 計		13,110	13,210	▲100	
( 営 業 利 益 )		(790)	(790)	-	
経 常 利 益		450	450	-	
当 期 純 利 益		270	270	-	

(注)「原子力バックエンド費用」：使用済燃料再処理等費、使用済燃料再処理等準備費、原子力発電施設解体費及び特定放射性廃棄物処分費の合計額

(主要諸元)

	今回公表 (10月)	前回公表 (7月)	増減
販 売 電 力 量	837 億kWh	843 億kWh	▲6 億kWh
為 替 レ ー ト	95 円/\$	99 円/\$	▲4 円/\$
原 油 C I F 価 格	66 \$/b	65 \$/b	1 \$/b
出 水 率	77.4 %	87.3 %	▲9.9 %
原 子 力 設 備 利 用 率	84.6 %	84.0 %	0.6 %

# ■ セグメント情報 (21年度) ■

## 営業利益増減要因

- ・エネルギー関連事業  
LNG船運航開始に伴う減価償却費などの費用の増加
- ・情報通信事業  
ブロードバンドサービスの利用回線数の増加
- ・その他の事業  
不動産販売の増加

(単位:億円)

	電 気 事 業	エネルギー関連事業	情報通信事業	その他の事業	計	消去	連結
売 上 高	13,230 (▲ 777)	1,570 (▲ 2)	910 (※1) (▲ 17)	270 (26)	15,980 (▲ 771)	▲1,500 (9)	14,480 (▲ 761)
営 業 利 益	780 (39)	60 (▲ 15)	30 (23)	25 (9)	895 (53)	5 -	900 (53)
経 常 利 益	460 (53)	(※2) 70 (▲ 25)	15 (23)	20 (13)	565 (62)	5 (4)	570 (66)

(注) ( )内は対前年増減額

(※1) 情報システムサービスの収入減などにより売上高は減少

(※2) エネルギー関連事業の経常利益 70億円に含まれる海外事業分は 5億円 (対前年 ▲15億円)

海外事業分: 海外事業投資を行う連結子会社及び持分法適用会社分 (キューデンインターナショナルなど5社)

# ■ キャッシュフロー（個別） ■

（単位：億円）

	H21年度	H20年度	増減	主な増減説明
営業活動によるキャッシュ・フロー	2,924	2,122	802	経常利益の増 63 退職給付引当金関係の非資金費用の増 360 入金スケジュールの差などによる売掛金の減 150
投資活動によるキャッシュ・フロー	▲2,477	▲2,271	▲206	九州石油株式売却(H20) ▲58
（固定資産の取得による支出[再掲]）	（▲2,324）	（▲2,239）	（▲85）	
財務活動によるキャッシュ・フロー	▲604	443	▲1,047	営業キャッシュフロー増加に伴う調達への減 ※有利子負債の増減額 ▲1,043 （H21年度▲307 ← H20年度736）
現金及び現金同等物の増減額	▲157	293	▲450	

フリーキャッシュフロー （※）	600	▲117	717
--------------------	-----	------	-----

（※）フリーキャッシュフロー = 営業活動によるキャッシュ・フロー - 固定資産の取得による支出

<お問い合わせ先>

九州電力株式会社 経営企画本部

経営計画担当 IRグループ

電 話 (092)726-1575

F A X (092)733-1435

URL: [http://www.kyuden.co.jp/ir\\_index](http://www.kyuden.co.jp/ir_index)