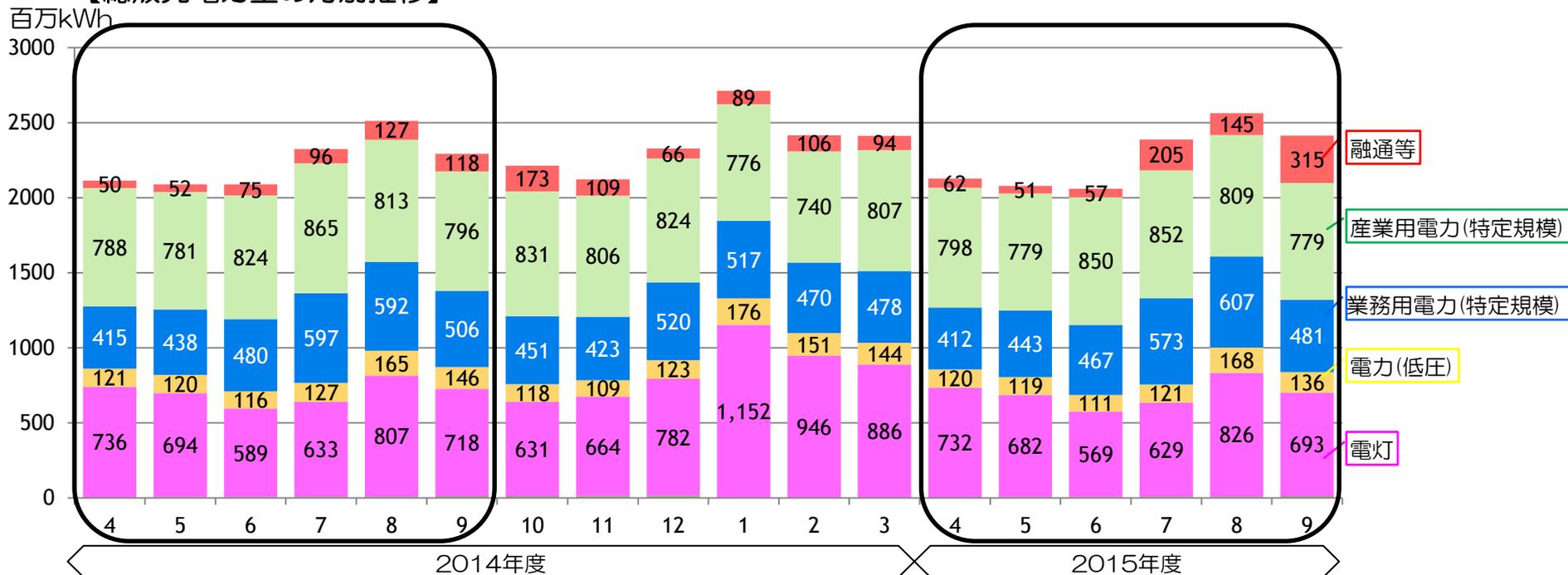


**2015年度 第2四半期決算 補足説明資料**  
(平成27年度) (4-9月)

2015年11月2日  
**四国電力株式会社**

# 総販売電力量

【総販売電力量の月別推移】

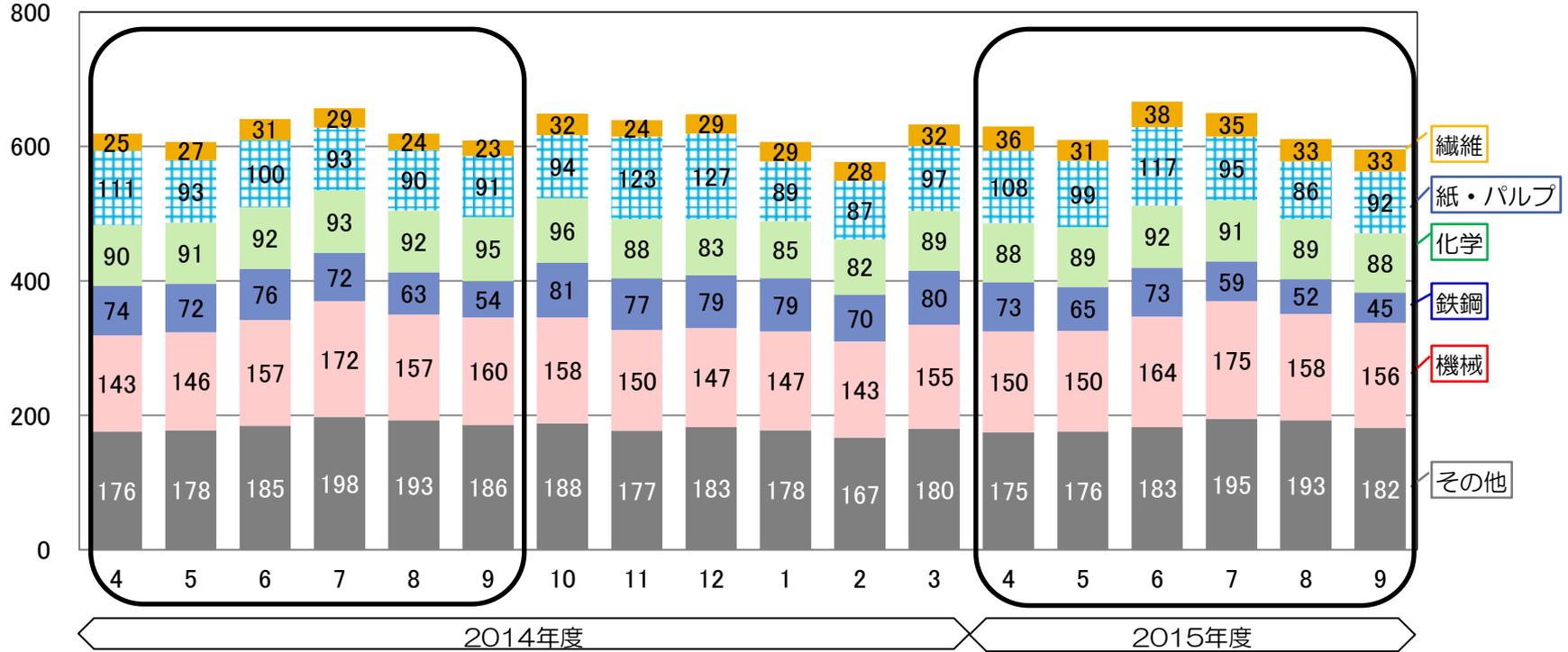


【総販売電力量の前年比推移】



# 大口電力販売実績 ①

百万kWh 【大口電力の月別推移】



% 【大口電力の前年比推移】



# 大口電力販売実績 ②

## 対前年同期 伸び率

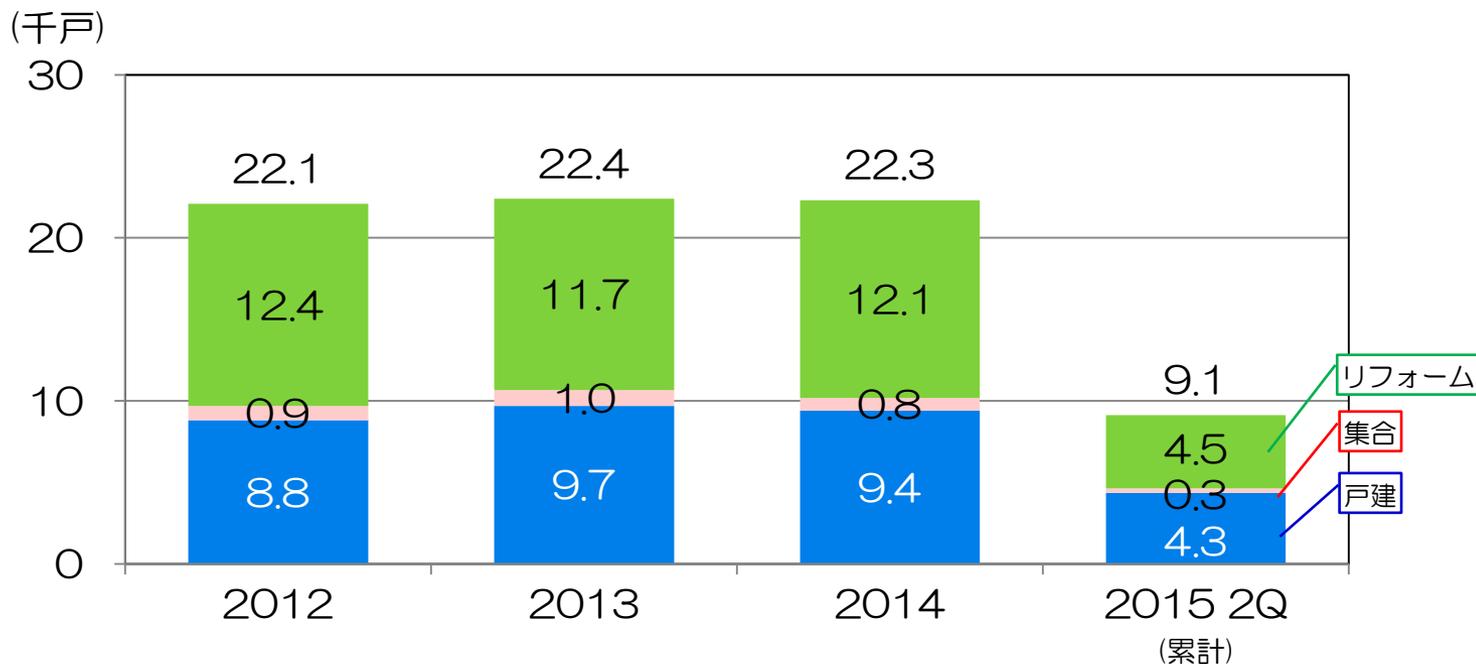
(%)

	2014年度					2015年度		
	年度計	1Q (4-6月)	2Q (7-9月)	3Q (10-12月)	4Q (1-3月)	累計	1Q (4-6月)	2Q (7-9月)
大口電力	▲0.1	▲4.5	0.2	3.1	1.2	0.3	2.1	▲1.4
繊維	▲0.4	▲4.3	▲13.6	▲2.2	22.2	29.1	24.4	34.3
紙・パ	▲2.9	▲18.9	▲0.5	17.7	▲5.3	3.2	6.6	▲0.5
化学	▲5.5	▲8.8	▲5.2	▲5.2	▲2.6	▲3.0	▲1.5	▲4.5
鉄鋼	6.3	2.7	16.8	4.7	4.0	▲10.5	▲5.2	▲16.8
機械	2.7	3.1	1.4	3.3	3.1	2.0	4.1	▲0.0
その他	▲0.3	▲1.3	▲0.3	▲0.4	0.9	▲1.0	▲0.8	▲1.2

一部お客様の  
自家発電停止に伴う増など

一部お客様の  
生産設備保修に伴う減など

## 電化住宅採用戸数



(内訳) 電化採用戸数

(単位：千戸)

	2015年度 2Q		2014年度 2Q
		前年同期比	
新築電化	4.6	▲16.4%	5.5
戸建	4.3	▲15.5%	5.1
集合	0.3	▲28.1%	0.4
リフォーム	4.5	▲15.4%	5.3
計	9.1	▲15.9%	10.9

## 化石燃料消費実績

	2015年度2Q (A)	2014年度2Q (B)	前年差 (A-B)	(参考) 2014年度実績
石炭 (t)	117.9万	163.2万	▲45.3万	328.8万
重油 (kl)	36.4万	35.9万	0.5万	73.6万
原油 (kl)	4.0万	2.5万	1.5万	14.1万
LNG (t)	15.1万	15.4万	▲ 0.3万	34.2万

## 燃料諸元

	2015年度2Q (A)	2014年度2Q (B)	前年差 (A-B)	(参考) 2014年度実績
石炭通関CIF (\$/ t)	80	97	▲17	93
原油通関CIF (\$/ b)	59	110	▲51	90
LNG通関CIF (\$/ t)	479	839	▲360	800
為替レート (円/\$)	122	103	19	110

## 出水率の推移



## 主要諸元の需給関連費への影響額等

(億円)

	2015年度 2Q(累計)
原油CIF (1\$/b)	3
石炭CIF (1\$/t)	4
為替レート (1円/\$)	5
原子力利用率 (1%)	5
出水率 (1%)	2
燃調期ずれ影響額	35

(注1) 左記影響額等は、一定の前提に基づいて算定した理論値であり、実際の影響は需給状況等によって変動することがある。

(注2) 燃調期ずれ影響額は、実際の燃料費調整額と燃料価格の適用に遅れが無いと仮定した場合の金額の差額。

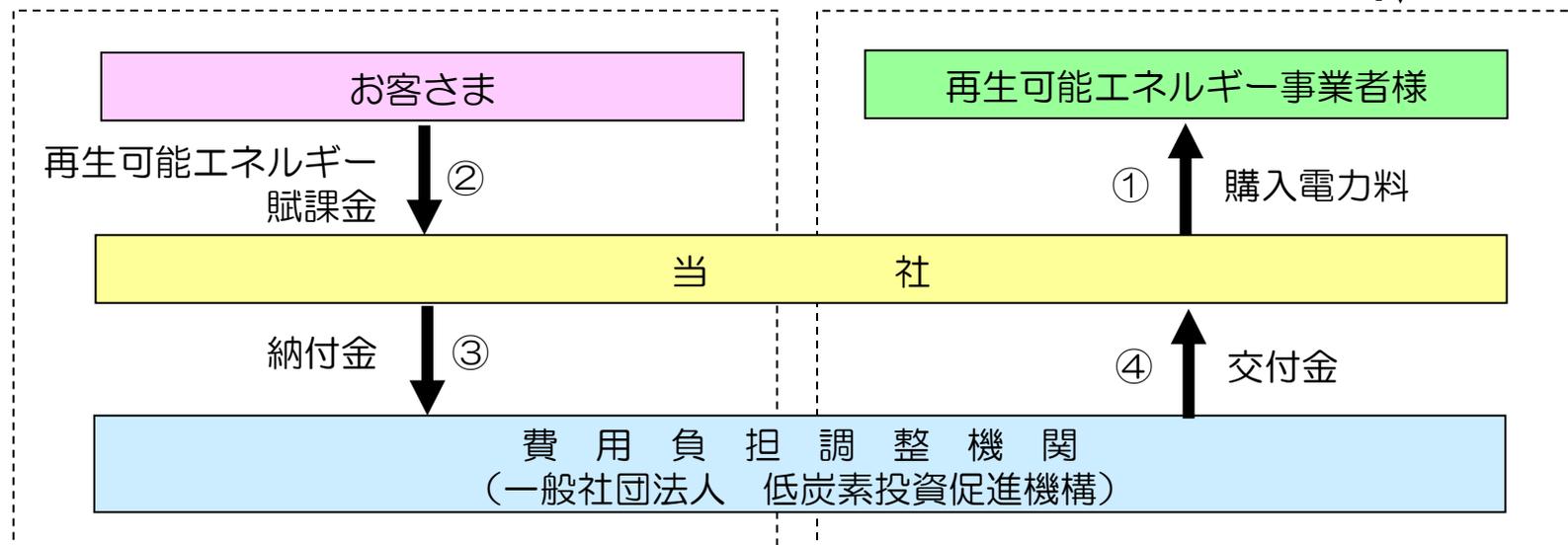
# 設備投資額（連結）

	2015年度2Q	(億円) (参考) 2014年度
電源	178	326
水力	9	42
火力	58	79
原子力	110	204
送電	17	45
変電	27	63
配電	49	87
その他	7	23
小計	279	546
原子燃料	7	48
電気事業計	287	595
その他の事業	49	125
設備投資額※	336	721

※未実現利益消去前

# 再生可能エネルギーの固定価格買取制度

↑↓ 金銭の流れ

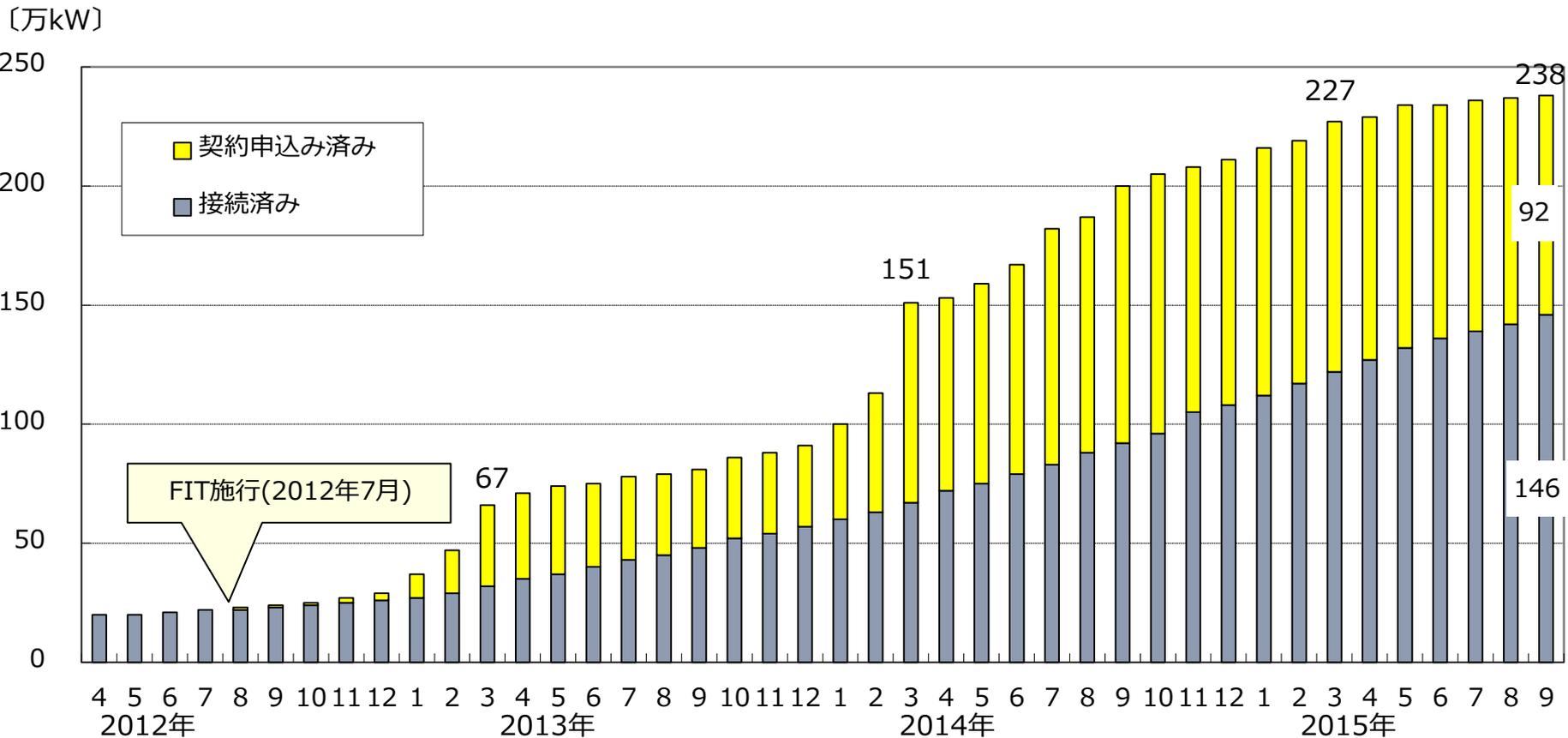


② 再生可能エネルギー賦課金	163
当社が、お客さまから電気料金の一部として回収	
③ 納付金	163
費用負担調整機関は、当社から納付金を徴収	

単位：億円

① 購入電力料	386
当社は、再生可能エネルギー事業者様に購入電力料をお支払い	
④ 交付金	321
費用負担調整機関は、当社が買取に要した費用（電気価値分等を控除）を当社に交付	

# (参考) 当社管内における太陽光発電設備の接続済みおよび契約申込み済みの状況



※上記のほか、当社より融通送電を行っている関西電力管内の淡路島南部において、接続済みおよび契約申込み済みの太陽光発電設備が約16万kWあります。