

四 半 期 報 告 書

第 95 期 自 平成30年 7 月 1 日

第 2 四半期 至 平成30年 9 月 30 日

九 州 電 力 株 式 会 社

福岡市中央区渡辺通二丁目 1 番 82 号

E04506

第95期第2四半期（自平成30年7月1日 至平成30年9月30日）

四 半 期 報 告 書

- 本書は金融商品取引法第24条の4の7第1項に基づく四半期報告書を、同法第27条の30の2に規定する開示用電子情報処理組織(EDINET)を使用して、平成30年11月9日に提出したデータに目次及び頁を付して出力・印刷したものであります。
- 本書には、上記の方法により提出した四半期報告書に添付された四半期レビュー報告書及び上記の四半期報告書と併せて提出した確認書を末尾に綴じ込んでおります。

九州電力株式会社

目 次

	頁
【表紙】	1
第一部 【企業情報】	2
第1 【企業の概況】	2
1 【主要な経営指標等の推移】	2
2 【事業の内容】	3
第2 【事業の状況】	4
1 【事業等のリスク】	4
2 【経営者による財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析】	4
3 【経営上の重要な契約等】	11
第3 【提出会社の状況】	12
1 【株式等の状況】	12
2 【役員の状況】	17
第4 【経理の状況】	18
1 【四半期連結財務諸表】	19
2 【その他】	30
第二部 【提出会社の保証会社等の情報】	31

四半期レビュー報告書

確認書

【表紙】

【提出書類】	四半期報告書
【根拠条文】	金融商品取引法第24条の4の7第1項
【提出先】	関東財務局長
【提出日】	平成30年11月9日
【四半期会計期間】	第95期第2四半期(自平成30年7月1日至平成30年9月30日)
【会社名】	九州電力株式会社
【英訳名】	Kyushu Electric Power Company, Incorporated
【代表者の役職氏名】	代表取締役 社長執行役員 池 辺 和 弘
【本店の所在の場所】	福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号
【電話番号】	092-761-3031(代表)
【事務連絡者氏名】	ビジネスソリューション統括本部 業務本部決算グループ長 濱 平 憲 一
【最寄りの連絡場所】	東京都千代田区有楽町一丁目7番1号 九州電力株式会社 東京支社
【電話番号】	03-3281-4931(代表)
【事務連絡者氏名】	東京支社業務推進グループ長 倉 本 大 伸
【縦覧に供する場所】	九州電力株式会社 佐賀支社 (佐賀市神野東二丁目3番6号) 九州電力株式会社 長崎支社 (長崎市城山町3番19号) 九州電力株式会社 大分支社 (大分市金池町二丁目3番4号) 九州電力株式会社 熊本支社 (熊本市中央区上水前寺一丁目6番36号) 九州電力株式会社 宮崎支社 (宮崎市橋通西四丁目2番23号) 九州電力株式会社 鹿児島支社 (鹿児島市与次郎二丁目6番16号) 株式会社東京証券取引所 (東京都中央区日本橋兜町2番1号) 証券会員制法人福岡証券取引所 (福岡市中央区天神二丁目14番2号)

(注) 上記のうち、佐賀、長崎、大分、宮崎、鹿児島の各支社は金融商品取引法の規定による備置場所ではないが、投資者の便宜を図るため備え置いている。

第一部 【企業情報】

第1 【企業の概況】

1 【主要な経営指標等の推移】

回次		第94期 前第2四半期 連結累計期間	第95期 当第2四半期 連結累計期間	第94期
会計期間		平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで	平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで	平成29年4月1日から 平成30年3月31日まで
売上高(営業収益)	(百万円)	989,204	1,031,611	1,960,359
経常利益	(百万円)	78,853	29,500	73,678
親会社株主に帰属する 四半期(当期)純利益	(百万円)	70,609	19,646	86,657
四半期包括利益 又は包括利益	(百万円)	74,138	22,294	96,591
純資産額	(百万円)	637,994	672,933	653,963
総資産額	(百万円)	4,517,838	4,685,458	4,710,073
1株当たり四半期(当期) 純利益	(円)	145.38	37.80	175.56
潜在株式調整後 1株当たり四半期 (当期)純利益	(円)	119.26	30.96	144.03
自己資本比率	(%)	13.6	13.8	13.4
営業活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	157,016	16,729	355,995
投資活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	△142,765	△178,207	△321,751
財務活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	△161,598	△22,957	△90,334
現金及び現金同等物の 四半期末(期末)残高	(百万円)	274,273	182,026	365,875

回次		第94期 前第2四半期 連結会計期間	第95期 当第2四半期 連結会計期間
会計期間		平成29年7月1日から 平成29年9月30日まで	平成30年7月1日から 平成30年9月30日まで
1株当たり四半期純利益	(円)	104.38	58.91

- (注) 1 当社は四半期連結財務諸表を作成しているため、提出会社の主要な経営指標等の推移については記載していない。
- 2 売上高には、消費税等を含んでいない。
- 3 第95期第1四半期連結会計期間の期首から、「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」(企業会計基準第28号)等を適用しており、第94期前第2四半期連結累計期間及び第94期に係る主要な経営指標等については、当該会計基準等を遡って適用した後の指標等となっている。
- 4 第95期第1四半期連結会計期間から、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」(平成元年通商産業省令第30号)の改正に伴い、特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用計上方法及び資産除去債務の金額の算定方法を変更している。
- 5 当社は、第95期当第2四半期連結会計期間より業績連動型株式報酬制度「株式給付信託(BBT)」を導入しており、第95期当第2四半期連結累計期間及び第95期当第2四半期連結会計期間の1株当たり四半期純利益及び潜在株式調整後1株当たり四半期純利益の算定上、「株式給付信託(BBT)」に係る信託口が保有する当社株式を期中平均株式数の計算において控除する自己株式に含めている。

2 【事業の内容】

当社グループ(当社及び当社の関係会社)は、当社、子会社58社及び関連会社33社(平成30年9月30日現在)で構成されている。当社グループの事業は「電気事業」「エネルギー関連事業」「情報通信事業」及び「その他の事業」からなり、当社はグループの中心として電気事業を営んでいる。

当第2四半期連結累計期間において、当社グループが営んでいる事業の内容に重要な変更はない。また、主要な関係会社に異動はない。

第2 【事業の状況】

1 【事業等のリスク】

当第2四半期連結累計期間において、新たに発生した事業等のリスクはない。また、前事業年度の有価証券報告書に記載した事業等のリスクについて重要な変更はない。

2 【経営者による財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析】

(1) 経営成績の状況

当第2四半期連結累計期間のわが国経済は、生産や設備投資の増加などにより、緩やかに回復している。九州経済は、生産・輸出が高水準で推移しているほか、設備投資や個人消費の増加もあり、緩やかに拡大している。

当第2四半期連結累計期間の業績については、玄海原子力発電所の発電再開はあったが、川内原子力発電所の定期検査の実施などにより修繕費が大幅に増加したことや、燃料価格の上昇に伴う燃料費調整の期ずれ影響などから、前年同四半期に比べ減益となった。

ア 収支

当第2四半期連結累計期間の連結収支については、収入面では、電気事業において、競争の進展に伴う販売電力量の減少などにより電灯電力料が減少したが、他社販売電力料や再エネ特措法交付金が増加したことなどから、売上高(営業収益)は前年同四半期に比べ424億円増(+4.3%)の1兆316億円、経常収益は415億円増(+4.2%)の1兆390億円となった。

一方、支出面では、グループ一体となって費用削減に取り組んでいるなか、電気事業において、再生可能エネルギー電源からの他社購入電力料が増加したことや、川内原子力発電所の定期検査の実施により修繕費が増加したことなどから、経常費用は908億円増(+9.9%)の1兆95億円となった。

以上により、経常利益は前年同四半期に比べ493億円減(△62.6%)の295億円、親会社株主に帰属する四半期純利益は509億円減(△72.2%)の196億円となった。

報告セグメントの業績(セグメント間の内部取引消去前)は、次のとおりである。

		当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)
		金額(百万円)	
電気事業	売上高	953,404	103.7
	営業利益	28,572	33.8
エネルギー関連事業	売上高	99,645	124.1
	営業利益	7,514	324.7
情報通信事業	売上高	45,385	95.4
	営業利益	1,862	59.5
その他の事業	売上高	15,911	126.4
	営業利益	3,399	133.4

(注) 上記の記載金額には消費税等を含んでいない。

① 電気事業

販売電力量については、契約電力の減少などから365億kWhとなり、前年同四半期に比べ4.8%の減少となった。

一方、供給面については、原子力4基の安定稼働に加え、新エネルギーの増加等に対して火力・揚水等の発電設備の総合的な運用により、安定して電力を供給することができた。

業績については、売上高は、競争の進展に伴う販売電力量の減少などにより電灯電力料が減少したが、他社販売電力料や再エネ特措法交付金が増加したことなどから、前年同四半期に比べ342億円増(+3.7%)の9,534億円となった。一方、営業費用は、グループ一体となって費用削減に取り組んでいるなか、再生可能エネルギー電源からの他社購入電力料が増加したことや、川内原子力発電所の定期検査の実施により修繕費が増加したことなどから、901億円増(+10.8%)の9,248億円となった。以上により、営業利益は、559億円減(△66.2%)の285億円となった。

② エネルギー関連事業

エネルギー関連事業は、電気設備の建設・保守など電力の安定供給に資する事業、お客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えするため、ガス・LNG販売、再生可能エネルギー、エネルギーサービス事業等を展開している。また、九電グループが培ってきた技術・ノウハウを活かし、海外エネルギー事業の強化や九州域外におけるエネルギー事業の展開などにも取り組んでいる。

売上高は、発電所補修工事の増加やLNG販売に係る収入の増加などにより、前年同四半期に比べ193億円増(+24.1%)の996億円、営業利益は、52億円増(+224.7%)の75億円となった。

③ 情報通信事業

情報通信事業は、保有する光ファイバ網やデータセンターなどの情報通信事業基盤や事業ノウハウを活用し、データ通信、光ブロードバンド、電気通信工事・保守、情報システム開発、データセンター事業等を展開している。

売上高は、情報システム開発受託の減少などにより、前年同四半期に比べ22億円減(△4.6%)の453億円、営業利益は、12億円減(△40.5%)の18億円となった。

④ その他の事業

その他の事業は、不動産、住宅関連サービス、有料老人ホーム事業等を主たる事業とする生活サービス事業と、環境・リサイクル事業を展開している。

売上高は、不動産販売に係る収入の増加などにより、前年同四半期に比べ33億円増(+26.4%)の159億円、営業利益は、8億円増(+33.4%)の33億円となった。

当社グループの主たる事業である電気事業においては、通常の営業形態として、売上高は、夏季及び冬季に需要が高まることから、第2・4四半期連結会計期間において大きくなる傾向にあることや、営業費用は、発電所の修繕工事の実施時期などによる影響を受けることから、四半期毎の業績に変動がある。

イ 販売及び生産の状況

当社グループの事業内容は、電気事業が大部分を占め、電気事業以外の事業の販売、生産及び受注の状況は、グループ全体からみて重要性が小さい。また、電気事業以外の事業については、受注生産形態をとらない業種が多いため、生産及び受注の状況を金額あるいは数量で示すことはしていない。このため、以下では、電気事業の販売及び生産の状況を当社個別の実績によって示している。

なお、当社は通常の営業形態として、夏季及び冬季に需要が高まることから、四半期毎の販売及び生産には季節的変動がある。

① 販売実績

種 別		当第2四半期累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)
販売電力量(百万kWh)	電灯	12,714	96.2
	電力	23,756	94.7
	合計	36,470	95.2

(注) 百万kWh未満は四捨五入のため、合計の数値が一致しない場合がある。

② 需給実績

種 別		当第2四半期累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)
発 受 電 電 力 量	自 社		
	水力発電電力量 (百万kWh)	2,943	111.8
	火力発電電力量 (百万kWh)	15,328	78.2
	原子力発電電力量 (百万kWh)	10,752	137.2
	新エネルギー等発電電力量 (百万kWh)	521	87.4
	融通・他社受電電力量 (新エネルギー等再掲) (百万kWh)	9,552 (6,462)	96.6 (111.9)
	揚水発電所の揚水用電力量 (百万kWh)	△920	113.4
合 計 (百万kWh)	38,176	96.1	
損失電力量等 (百万kWh)	1,706	117.9	
販売電力量 (百万kWh)	36,470	95.2	
出水率 (%)	98.6	—	

- (注) 1 自社の発電電力量は送電端の数値を記載している。
 2 「新エネルギー等」は、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物及び地熱の総称である。
 3 融通・他社受電電力量は、受電電力量から送電電力量を控除した電力量を記載している。
 4 揚水発電所の揚水用電力量とは、貯水池運営のための揚水用に使用する電力量である。
 5 販売電力量の中には自社事業用電力量(83百万kWh、対前年同四半期比122.1%)を含んでいる。
 6 出水率は、昭和62年度から平成28年度までの第2四半期累計期間の30か年平均に対する比である。

(2) 資産、負債及び純資産の状況

資産は、設備投資などによる固定資産の増加はあったが、現金及び預金などの流動資産が減少したことから、前連結会計年度末に比べ246億円減(△0.5%)の4兆6,854億円となった。

負債は、資産除去債務の増加はあったが、未払税金や未払の工事代金などのその他の流動負債が減少したことなどから、前連結会計年度末に比べ435億円減(△1.1%)の4兆125億円となった。有利子負債残高は、前連結会計年度末に比べ145億円減(△0.4%)の3兆2,292億円となった。

純資産は、配当金の支払による減少はあったが、親会社株主に帰属する四半期純利益の計上などにより、前連結会計年度末に比べ189億円増(+2.9%)の6,729億円となり、自己資本比率は13.8%となった。

(3) キャッシュ・フローの状況

営業活動によるキャッシュ・フローは、電灯電力料収入の減少や他社購入電力料、修繕費の支出の増加に加え、消費税等や法人税等の支払額の増加などにより、前年同四半期に比べ1,402億円収入減(△89.3%)の167億円の収入となった。

投資活動によるキャッシュ・フローは、設備投資の増加などにより、前年同四半期に比べ354億円支出増(+24.8%)の1,782億円の支出となった。

財務活動によるキャッシュ・フローは、長期借入れによる収入の増加や社債の償還による支出の減少などにより、前年同四半期に比べ1,386億円支出減(△85.8%)の229億円の支出となった。

以上により、当第2四半期連結会計期間末の現金及び現金同等物の残高は、前連結会計年度末に比べ1,838億円減少し1,820億円となった。

(4) 経営方針・経営戦略等並びに事業上及び財務上の対処すべき課題

当社は、「ずっと先まで、明るくしたい。」をブランド・メッセージとする「九電グループの思い」のもと、「低廉で良質なエネルギーをお客さまにお届けすることを通じて、お客さまや地域社会の生活や経済活動を支える」ことを使命に、事業活動を進めている。

電力・ガスの小売全面自由化に続き、2020年には送配電部門の法的分離が控えるなど、経営環境が変化する中、当社は、「九州電力グループ中期経営方針」に基づき、原子力発電所の早期再稼働、収支改善対策、小売全面自由化を勝ち抜くための取組みなどに、最大限の努力を傾注してきた。

また、昨年6月には、2021年度までの財務目標を掲げることで、経営姿勢をさらに明確にし、経営革新への取組みを一段と加速させている。

今後も「日本一のエネルギーサービスを提供する企業グループ」を目標として、全力を挙げて以下の取組みを推進し、お客さまから信頼され、選ばれ続ける企業を目指していく。

「九州電力グループ中期経営方針」

○ 2030年のありたい姿

「日本一のエネルギーサービス」を提供する企業グループ
～やっぱり！エネルギーは九電グループ～

○ ありたい姿に向けた3つの戦略の柱

- I 基盤である九州において、「電気をお届けする」会社から「エネルギーサービスを提供する」企業グループとなり、お客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えし、地域・社会とともに発展していく
- II 九電グループが培ってきた強みを活かして、海外エネルギー事業、九州域外エネルギー事業、再生可能エネルギー事業で成長していく
- III 戦略実行に必要な組織力を強化し、強固な事業基盤を築く

○ 財務目標

項目	(連結ベース)
	目標
自己資本比率(2021年度)	20%程度
経常利益(2017～2021年度平均)	1,100億円以上
成長投資(2017～2021年度累計)	4,200億円

(注) 財務目標については、2017年6月に公表

① 九州のお客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えする

○ 電力の安定供給については、電力設備の着実な保全、設備形成を図り、安全・安定運転を徹底していく。

原子力発電については、経営の最重要課題として、特定重大事故等対処施設の設置などに関する国の審査に、グループ一体となって対応するとともに、更なる安全性向上のための自主的かつ継続的な取組みを進めていく。

また、火力発電については、松浦発電所2号機の開発を着実に進め、競争力と安定性を備えた電源を確保していく。

さらに、再生可能エネルギーについては、地熱や水力などの開発を積極的に進めるとともに、電力の安定供給を前提に、太陽光などの受入れ拡大に努めていく。

これらの取組みを進めるにあたっては、将来の環境変化に柔軟に対応できるよう、各種電源によるバランスの取れた供給体制を構築していく。

○ エネルギーサービスの提供については、「電気をお届けする」会社から多様な「エネルギーサービスを提供する」企業グループを目指し、お客さまのニーズにお応えできる最適なサービスメニューを、グループ一体となってお届けしていく。

具体的には、お客さまとの接点を活かした「顔の見える営業」により、お客さまのライフスタイルにあわせた料金プランや日々の生活のお困りごとを解決する「九電あんしんサポート」、オール電化に加え「きゅうでんガス」などを展開していく。

本年7月には、記録的な猛暑により熱中症が増加した状況を踏まえ、熱中症予防プランを創設、9月には、お客さまの環境経営への取組みを支援するため、再エネECOプランを創設した。

今後も、ニーズを捉えた柔軟な料金プランを創設することなどにより、お客さまにお選びいただけるよう、引き続きエネルギーサービスの充実を図っていく。

② 九電グループの強みを活かして、成長市場で発展していく

○ 海外電気事業については、本年、世界最大規模の地熱発電所であるインドネシアのサルーラ地熱発電所が全号機営業運転を開始した。今後も、電力需要の増加が見込まれるアジアを中心に電気事業の拡大を図るとともに、米国で建設中のバーズボローガス火力発電事業へ参画するなど、欧米の案件にも取り組んでいく。

さらに、海外コンサルティングについても、海外事業の開発力強化に向け、引き続き、積極的に展開していく。

○ 九州域外における電気事業については、関連会社の株式会社千葉袖ヶ浦エナジーが、石炭火力発電所開発に向けた環境影響評価の手続きを着実に進めている。

また、九電みらいエナジー株式会社が実施している関東エリアでの電力販売については、引き続き、他社との提携による営業強化に努めていく。

○ 再生可能エネルギー事業については、地熱や水力を中心に開発を進めるとともに、下関バイオマスエナジー合同会社を設立しており、国内最大級の木質専焼のバイオマス発電所の開発を進めるなど、安定供給や環境への影響を考慮しながら国内外で積極的に展開していく。

③ 強固な事業基盤を築く

○ 事業の基盤となる人づくりについては、競争時代を勝ち抜くことができるよう、組織変革を主導する人材を獲得・育成するとともに、一人ひとりが能力を最大限に発揮するためのダイバーシティ推進の取組みも進めていく。また、「九州電力健康宣言」のもと、従業員の健康保持・増進に取り組んでいく。

さらに、組織づくりについては、急速な事業環境の変化へ迅速・柔軟に対応できる組織・業務運営体制の構築を目指していく。

○ **財務基盤・競争力**については、財務目標に定めた自己資本比率などの目標を達成するため、海外電気事業をはじめとする成長事業への投資などによる収益の拡大や、徹底した効率化による競争力強化に取り組むことで、収支の改善、財務基盤の回復を図っていく。

○ **安全・安心の追求**については、当社グループの事業に関わるすべての人たちの安全を守り、その先にある安心と信頼につなげるため、「九電グループ安全行動憲章」を制定しており、憲章に基づく継続的な教育・訓練などを通じて、当社グループが目指す安全の永続的な理解・浸透を図っていく。

特に、原子力については、自主的・継続的な安全対策に取り組むとともに、地域の皆さまの安心と信頼を高めていくため、分かりやすい情報発信やフェイス・トゥ・フェイスのコミュニケーション活動を継続していく。

○ **CSR(企業の社会的責任)経営**については、法令遵守はもとより、誠実かつ公正な行動により、社会から信頼される事業運営を徹底していく。

また、迅速で分かりやすい情報発信を徹底し、事業活動の透明性を高めていく。さらに、社会とのコミュニケーション活動を強化し、いただいた声を事業運営に的確に反映するとともに、事業活動や社会貢献活動を通じて地域・社会の課題解決に貢献していく。

本年2月には、再生可能エネルギーの積極的な導入や、「九電みらい財団」による地域と協働した環境保全活動などが評価され、第27回地球環境大賞の「経済産業大臣賞」を受賞しており、これを契機に、一層、環境に配慮した取組みを進めていく。

今後、経営環境が急激に変化する中でも、当社グループが持続的に成長するため、これら3つの戦略の柱の着実な遂行に加え、新たな収益源の獲得を目指した「**未来の事業**」の取組みを進めていく。

○ グループ全体のイノベーションを推進し、新たな事業やサービスを生み出す「KYUDEN i-PROJECT」に取り組んでおり、本プロジェクトの事業化第一弾として、音声端末との対話による家電操作などを実現するIoTサービスを開始した。

また、本年7月に、本プロジェクトの取組みを加速させるための専任組織である「インキュベーションラボ」を設置しており、事業化に向けたスピード感のある検討、有望案件への機動的な人員配置などに取り組んでいく。

当社としては、これらの取組みを通じて、ステークホルダーの皆さまへの価値提供を果たしていく。

(文中の将来に関する事項は、当四半期報告書提出日現在において、当社グループが判断したもの)

(5) 研究開発活動

当第2四半期連結累計期間の当社グループの研究開発費は2,066百万円である。

(6) 主要な設備

前連結会計年度末において計画中であった重要な設備の新設・除却等について、当第2四半期連結累計期間において変更したものは次のとおりである。

除却等

(電気事業)

火力

地点名	出力(千kW)	廃止
相浦発電所	375 [1号機] 500 [2号機]	平成31年4月

(注) 廃止時期を平成30年度から平成31年4月に変更した。

当第2四半期連結累計期間において新たに確定した重要な設備の新設・除却等の計画は次のとおりである。

除却等

(電気事業)

火力

地点名	出力(千kW)	廃止
豊前発電所	500 [1号機]	平成31年度

3 【経営上の重要な契約等】

該当事項なし。

第3 【提出会社の状況】

1 【株式等の状況】

(1) 【株式の総数等】

① 【株式の総数】

種類	発行可能株式総数(株)
普通株式	1,000,000,000
A種優先株式	1,000
計	1,000,000,000

(注) 当社の各種類株式の発行可能種類株式総数の合計は1,000,001,000株であるが、上記の「計」の欄には、当社定款に定める発行可能株式総数1,000,000,000株を記載している。なお、当社が実際に発行できる株式の総数は、発行可能株式総数の範囲内である。また、発行可能種類株式総数の合計と発行可能株式総数の一致については、会社法上要求されていない。

② 【発行済株式】

種類	第2四半期会計期間末 現在発行数(株) (平成30年9月30日)	提出日現在発行数(株) (平成30年11月9日)	上場金融商品取引所名 又は登録認可金融商品 取引業協会名	内容
普通株式	474,183,951	474,183,951 (注)1	東京証券取引所 (市場第一部) 福岡証券取引所	単元株式数は 100株である。
A種優先株式	1,000	1,000	非上場	単元株式数は 1株である。 (注)2
計	474,184,951	474,184,951	—	—

(注) 1 「提出日現在発行数」欄には、平成30年11月1日からこの四半期報告書提出日までの「2020年満期ユーロ円建取得条項付転換社債型新株予約権付社債」及び「2022年満期ユーロ円建取得条項付転換社債型新株予約権付社債」の転換により発行された株式数は含まれていない。

2 A種優先株式の内容は、以下のとおりである。

ア 優先配当金

(1) A種優先配当金

当社は、剰余金の配当(A種優先中間配当金(下記(5)に定義する。以下同じ。)を除く。)を行うときは、当該配当に係る基準日の最終の株主名簿に記載又は記録されたA種優先株式を有する株主(以下「A種優先株主」という。)又はA種優先株式の登録株式質権者(以下「A種優先登録株式質権者」という。)に対し、普通株式を有する株主(以下「普通株主」という。)又は普通株式の登録株式質権者(以下「普通登録株式質権者」という。)に先立ち、A種優先株式1株につき下記(2)に定める額の剰余金(以下「A種優先配当金」という。)を配当する。ただし、当該配当に係る基準日を含む事業年度に属する日を基準日として、A種優先配当金の全部又は一部の配当(下記(3)に定める累積未払A種優先配当金の配当を除き、A種優先中間配当金を含む。)がすでに行われているときは、かかる配当の累積額を控除した額とする。

(2) A種優先配当金の額

A種優先配当金の額は、1株につき年3,500,000円(ただし、平成27年3月31日に終了する事業年度に属する日を基準日として実施される配当については、日割計算を行わない。)とする。

(3) 累積条項

ある事業年度に属する日を基準日として、A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対して支払う1株当たりの剰余金の配当(以下に定める累積未払A種優先配当金の配当を除き、A種優先中間配当金を含む。)の額の合計額が当該事業年度に係る上記(2)に定めるA種優先配当金の額に達しないときは、その不足額は、当該事業年度の翌事業年度の初日(同日を含む。)以降、実際に支払われた日(同日を含む。)まで、年率3.5%(以下「A種優先配当率」という。)で1年毎の複利計算により累積する。なお、

当該計算は、1年を365日とした日割計算により行うものとし、除算は最後に行い、円位未満小数第1位まで計算し、その小数第1位を四捨五入する。累積した不足額(以下「累積未払A種優先配当金」という。)については、A種優先配当金、A種優先中間配当金及び普通株主若しくは普通登録株式質権者に対する配当金の支払いに先立って、これをA種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対して支払う。

(4) 非参加条項

A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対しては、同一事業年度内に、上記(2)に定めるA種優先配当金の額を超えて剰余金を配当しない。ただし、当社が行う吸収分割手続の中で行われる会社法第758条第8号ロ若しくは同法第760条第7号ロに規定される剰余金の配当又は当社が行う新設分割手続の中で行われる同法第763条第12号ロ若しくは同法第765条第1項第8号ロに規定される剰余金の配当についてはこの限りではない。

(5) A種優先中間配当金

当社は、毎年9月30日を基準日として剰余金の配当を行うときは、毎年9月30日の最終の株主名簿に記載又は記録されたA種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対し、普通株主又は普通登録株式質権者に先立ち、A種優先株式1株につき当該基準日の属する事業年度における上記(2)に定めるA種優先配当金の額の2分の1に相当する額(1円に満たない金額は切り上げる。)(以下「A種優先中間配当金」という。)を配当する。

イ 残余財産の分配

当社は、残余財産を分配するときは、A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対し、普通株主又は普通登録株式質権者に先立ち、A種優先株式1株当たりの残余財産分配価額として、以下の算式に基づいて算出される額(以下「基準価額」という。)を支払う。

(基準価額算式)

1株当たりの残余財産分配価額 = 100,000,000円 + 累積未払A種優先配当金 + 前事業年度未払A種優先配当金 + 当事業年度未払優先配当金額

上記算式における「累積未払A種優先配当金」は、残余財産分配がなされる日(以下「残余財産分配日」という。)を実際に支払われた日として、上記ア(3)に従い計算される額の合計額のうち、残余財産分配日までに実際に支払われていない額とし、「前事業年度未払A種優先配当金」は、基準日の如何にかかわらず、残余財産分配日の属する事業年度の前事業年度(以下本イにおいて「前事業年度」という。)に係るA種優先配当金のうち、残余財産分配日までに実際に支払われていないA種優先配当金がある場合における当該前事業年度に係るA種優先配当金の不足額(ただし、累積未払A種優先配当金に含まれる場合を除く。)とし、また、「当事業年度未払優先配当金額」は、100,000,000円にA種優先配当率を乗じて算出した金額について、残余財産分配日の属する事業年度の初日(同日を含む。)以降、残余財産分配日(同日を含む。)までの期間の実日数につき日割計算により算出される金額(ただし、残余財産分配日が平成27年3月31日に終了する事業年度に属する場合は3,500,000円)から、残余財産分配日の属する事業年度の初日(同日を含む。)以降に当該事業年度に属する日を基準日として支払われた配当(累積未払A種優先配当金及び前事業年度未払A種優先配当金を除き、A種優先中間配当金を含む。)がある場合における当該配当の累積額を控除した金額とする。

なお、当該計算は、1年を365日とした日割計算により行うものとし、除算は最後に行い、円位未満小数第1位まで計算し、その小数第1位を四捨五入する。

A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対しては、基準価額を超えて残余財産の分配を行わない。

ウ 議決権

(1) 議決権の有無

A種優先株主は、法令に別段の定めがある場合を除き、株主総会(種類株主総会を含む。)において議決権を有しない。

(2) 会社法第322条第2項に規定する定款の定め有無

A種優先株式について、会社法第322条第2項に規定する定款の定めはない。

(3) 議決権を有しないこととしている理由

普通株主の権利への影響等を考慮し、A種優先株式には株主総会(種類株主総会を含む。)において議決権を付与していない。

エ 株式の併合又は分割、募集株式の割当て等

当社は、法令に定める場合を除き、A種優先株式について株式の分割又は併合を行わない。当社は、A種優先株主には、募集株式の割当てを受ける権利又は募集新株予約権の割当てを受ける権利を与えず、また、株式無償割当て又は新株予約権無償割当てを行わない。

オ 金銭を対価とする取得請求権

A種優先株主は、当社に対し、平成26年8月2日以降いつでも、金銭を対価としてA種優先株式の全部又は一部を取得することを請求することができる(当該請求をした日を、以下「金銭対価取得請求権取得日」という。)。当社は、この請求がなされた場合には、A種優先株式の全部又は一部を取得するのと引

換えに、金銭対価取得請求権取得日における会社法第461条第2項所定の分配可能額を限度として、法令上可能な範囲で、金銭対価取得請求権取得日に、A種優先株主に対して、次に定める取得価額の金銭の交付を行うものとする。ただし、分配可能額を超えてA種優先株主から取得請求があった場合、取得すべきA種優先株式は取得請求される株式数に応じた比例按分の方法により決定する。

A種優先株式1株当たりの取得価額は、上記イに定める基準価額算式に従って計算される。なお、本オの取得価額を算出する場合は、上記イに定める基準価額の計算における「残余財産分配日」を「金銭対価取得請求権取得日」と読み替えて、基準価額を計算する。

カ 金銭を対価とする取得条項

当社は、平成26年8月2日以降の日で、当社の取締役会が別に定める日が到来したときは、当該日において、A種優先株主又はA種登録株式質権者の意思にかかわらず、法令上可能な範囲で、次に定める取得価額の金銭の交付と引換えにA種優先株式の全部又は一部を取得することができる(当該取得を行う日を、以下「金銭対価取得条項取得日」という。)。なお、一部を取得するときは、比例按分その他当社の取締役会が定める合理的な方法により、取得すべきA種優先株式を決定する。

A種優先株式1株当たりの取得価額は、上記イに定める基準価額算式に従って計算される。なお、本カの取得価額を算出する場合は、上記イに定める基準価額の計算における「残余財産分配日」を「金銭対価取得条項取得日」と読み替えて、基準価額を計算する。

(2) 【新株予約権等の状況】

① 【ストックオプション制度の内容】

該当事項なし。

② 【その他の新株予約権等の状況】

該当事項なし。

(3) 【行使価額修正条項付新株予約権付社債券等の行使状況等】

該当事項なし。

(4) 【発行済株式総数、資本金等の推移】

年月日	発行済株式 総数増減数 (千株)	発行済株式 総数残高 (千株)	資本金増減額 (百万円)	資本金残高 (百万円)	資本準備金 増減額 (百万円)	資本準備金 残高 (百万円)
平成30年7月1日～ 平成30年9月30日	—	474,185	—	237,304	—	31,087

(5) 【大株主の状況】

平成30年9月30日現在

氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式 (自己株式を 除く。)の 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	東京都港区浜松町二丁目11番3号	29,380	6.20
明治安田生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内二丁目1番1号	22,882	4.83
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	18,235	3.85
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内一丁目6番6号	11,810	2.49
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口9)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	11,645	2.46
九栄会	福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号	10,688	2.26
高知信用金庫	高知県高知市はりまや町二丁目4番4号	10,382	2.19
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	9,669	2.04
株式会社福岡銀行	福岡県福岡市中央区天神二丁目13番1号	8,669	1.83
株式会社三井住友銀行	東京都千代田区丸の内一丁目1番2号	8,474	1.79
計	—	141,838	29.93

(注) 1 九栄会は、当社の従業員持株会である。

2 平成30年9月7日付で公衆の縦覧に供されている変更報告書において、株式会社みずほ銀行及び共同保有者(計5名)が平成30年8月31日現在で以下の株式を所有している旨が記載されているものの、当社として当第2四半期会計期間末における実質所有株式数の確認ができなため、上記大株主の状況には含めていない。変更報告書の内容は、以下のとおりである。

氏名又は名称	住所	保有株券等 の数 (千株)	株券等 保有割合 (%)
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	9,669	1.97
みずほ証券株式会社	東京都千代田区大手町一丁目5番1号	10,135	2.06
みずほ信託銀行株式会社	東京都中央区八重洲一丁目2番1号	1,167	0.24
アセットマネジメントOne株式会社	東京都千代田区丸の内一丁目8番2号	14,932	3.04
みずほインターナショナル (Mizuho International plc)	Mizuho House, 30 Old Bailey, London, EC4M 7AU, United Kingdom	—	—
計	—	35,904	7.30

- 3 平成30年9月26日付で公衆の縦覧に供されている変更報告書において、野村証券株式会社及び共同保有者(計3名)が平成30年9月18日現在で以下の株式を所有している旨が記載されているものの、当社として当第2四半期会計期間末における実質所有株式数の確認ができないため、上記大株主の状況には含めていない。変更報告書の内容は、以下のとおりである。

氏名又は名称	住所	保有株券等の数 (千株)	株券等 保有割合 (%)
野村証券株式会社	東京都中央区日本橋一丁目9番1号	10,317	2.13
ノムラ インターナショナル ピーエルシー (NOMURA INTERNATIONAL PLC)	1 Angel Lane, London EC4R 3AB, United Kingdom	35,349	6.48
野村アセットマネジメント株式 会社	東京都中央区日本橋一丁目12番1号	13,343	2.81
計	—	59,010	10.62

なお、所有株式に係る議決権の個数の多い順上位10名は、以下のとおりである。

平成30年9月30日現在

氏名又は名称	住所	所有議決権数 (個)	総株主の議決権 に対する 所有議決権数 の割合(%)
日本マスタートラスト信託銀行株 式会社(信託口)	東京都港区浜松町二丁目11番3号	293,804	6.23
明治安田生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内二丁目1番1号	228,824	4.85
日本トラスティ・サービス信託銀 行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	182,354	3.86
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内一丁目6番6号	118,107	2.50
日本トラスティ・サービス信託銀 行株式会社(信託口9)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	116,455	2.47
九栄会	福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号	106,885	2.27
高知信用金庫	高知県高知市はりまや町二丁目4番4号	103,821	2.20
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	96,696	2.05
株式会社福岡銀行	福岡県福岡市中央区天神二丁目13番1号	86,697	1.84
株式会社三井住友銀行	東京都千代田区丸の内一丁目1番2号	84,740	1.80
計	—	1,418,383	30.06

(6) 【議決権の状況】

① 【発行済株式】

平成30年9月30日現在

区分	株式数(株)	議決権の数(個)	内容
無議決権株式	A種優先株式 1,000	—	(1)「株式の総数等」に記載のとおり
議決権制限株式(自己株式等)	—	—	—
議決権制限株式(その他)	—	—	—
完全議決権株式(自己株式等)	(自己保有株式) 普通株式 226,300	—	—
	(相互保有株式) 普通株式 514,700	—	—
完全議決権株式(その他)	普通株式 471,867,000	4,718,670	—
単元未満株式	普通株式 1,575,951	—	1単元(100株)未満の株式
発行済株式総数	474,184,951	—	—
総株主の議決権	—	4,718,670	—

(注) 1 「完全議決権株式(その他)」及び「単元未満株式」欄の普通株式には、証券保管振替機構名義の株式がそれぞれ1,200株(議決権12個)及び36株含まれている。

2 「単元未満株式」欄の普通株式には、自己株式及び相互保有株式が次のとおり含まれている。

自己株式 : 九州電力株式会社 46株

相互保有株式 : 誠新産業株式会社 90株

株式会社福岡放送 66株

3 「完全議決権株式(その他)」欄には、「株式給付信託(BBT)」に係る信託口が保有する株式676,200株(議決権6,762個)が含まれている。

② 【自己株式等】

平成30年9月30日現在

所有者の氏名 又は名称	所有者の住所	自己名義 所有株式数 (株)	他人名義 所有株式数 (株)	所有株式 数の合計 (株)	発行済株式 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
(自己保有株式)					
九州電力株式会社	福岡県福岡市中央区 渡辺通二丁目1番82号	226,300	—	226,300	0.05
(相互保有株式)					
株式会社福岡放送	福岡県福岡市中央区 清川二丁目22番8号	236,900	—	236,900	0.05
誠新産業株式会社	福岡県福岡市中央区 薬院二丁目19番28号	96,800	—	96,800	0.02
株式会社キューヘン	福岡県福津市 花見が浜二丁目1番1号	77,000	—	77,000	0.02
株式会社エフ・オー・デー	福岡県福岡市中央区 渡辺通一丁目1番1号	54,000	—	54,000	0.01
九州冷熱株式会社	福岡県北九州市戸畑区 中原先の浜46番95号	50,000	—	50,000	0.01
計	—	741,000	—	741,000	0.16

(注) 1 このほか、株主名簿では当社名義となっているが、実質的に所有していない株式が200株(議決権2個)ある。なお、当該株式は、①「発行済株式」の「完全議決権株式(その他)」欄の普通株式の中に含まれている。

2 「株式給付信託(BBT)」に係る信託口が保有する株式676,200株については、上記の自己株式等に含まれていない。

2 【役員】の状況】

該当事項なし。

第4 【経理の状況】

- 1 四半期連結財務諸表の用語、様式及び作成方法は、「四半期連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」（平成19年8月10日内閣府令第64号）に準拠し、「電気事業会計規則」（昭和40年6月15日通商産業省令第57号）に準じている。
- 2 当社は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、第2四半期連結会計期間（平成30年7月1日から平成30年9月30日まで）及び第2四半期連結累計期間（平成30年4月1日から平成30年9月30日まで）の四半期連結財務諸表について、有限責任監査法人トーマツの四半期レビューを受けている。

1 【四半期連結財務諸表】

(1) 【四半期連結貸借対照表】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
資産の部		
固定資産	4,026,352	4,099,369
電気事業固定資産	2,286,481	2,413,424
水力発電設備	266,103	261,964
汽力発電設備	202,670	192,189
原子力発電設備	221,677	373,830
内燃力発電設備	16,021	19,026
新エネルギー等発電設備	15,334	14,085
送電設備	607,864	596,907
変電設備	213,082	208,535
配電設備	625,502	625,040
業務設備	112,405	108,970
その他の電気事業固定資産	5,819	12,875
その他の固定資産	381,712	374,173
固定資産仮勘定	595,820	536,620
建設仮勘定及び除却仮勘定	561,296	499,682
原子力廃止関連仮勘定	19,226	18,815
使用済燃料再処理関連加工仮勘定	15,297	18,122
核燃料	271,742	273,245
装荷核燃料	64,732	70,490
加工中等核燃料	207,009	202,754
投資その他の資産	490,596	501,904
長期投資	153,839	154,076
退職給付に係る資産	15,760	16,663
繰延税金資産	195,713	189,199
その他	126,551	143,174
貸倒引当金（貸方）	△1,268	△1,208
流動資産	683,720	586,089
現金及び預金	345,701	161,242
受取手形及び売掛金	216,117	275,643
たな卸資産	※1 70,039	※1 80,662
その他	52,715	69,076
貸倒引当金（貸方）	△853	△535
資産合計	4,710,073	4,685,458

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
負債の部		
固定負債	3,078,137	3,094,185
社債	1,074,496	1,089,897
長期借入金	1,624,600	1,591,100
災害復旧費用引当金	58	58
退職給付に係る負債	95,605	94,451
資産除去債務	221,372	257,504
繰延税金負債	1,597	2,620
その他	60,405	58,553
流動負債	969,282	909,610
1年以内に期限到来の固定負債	437,675	441,171
短期借入金	117,371	118,592
支払手形及び買掛金	81,987	68,259
未払税金	45,875	20,408
災害復旧費用引当金	572	545
その他	285,799	260,632
特別法上の引当金	8,690	8,729
濁水準備引当金	8,690	8,729
負債合計	4,056,110	4,012,525
純資産の部		
株主資本	639,966	656,627
資本金	237,304	237,304
資本剰余金	120,825	120,825
利益剰余金	282,504	300,012
自己株式	△668	△1,515
その他の包括利益累計額	△10,825	△9,049
その他有価証券評価差額金	4,369	4,875
繰延ヘッジ損益	△1,412	△519
為替換算調整勘定	△1,905	△3,919
退職給付に係る調整累計額	△11,876	△9,485
非支配株主持分	24,822	25,354
純資産合計	653,963	672,933
負債純資産合計	4,710,073	4,685,458

(2) 【四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書】

【四半期連結損益計算書】

【第2四半期連結累計期間】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
営業収益	※1 989,204	※1 1,031,611
電気事業営業収益	917,229	951,165
その他事業営業収益	71,974	80,445
営業費用	※1, ※2 896,651	※1, ※2 989,974
電気事業営業費用	830,185	916,665
その他事業営業費用	66,465	73,309
営業利益	92,552	41,636
営業外収益	8,276	7,414
受取配当金	2,773	2,325
受取利息	227	92
持分法による投資利益	3,141	2,666
その他	2,134	2,329
営業外費用	21,976	19,550
支払利息	17,008	16,273
その他	4,967	3,277
四半期経常収益合計	997,480	1,039,025
四半期経常費用合計	918,627	1,009,525
経常利益	78,853	29,500
渴水準備金引当又は取崩し	△426	38
渴水準備金引当	—	38
渴水準備引当金取崩し(貸方)	△426	—
税金等調整前四半期純利益	79,279	29,461
法人税、住民税及び事業税	13,051	2,287
法人税等調整額	△5,031	6,798
法人税等合計	8,019	9,086
四半期純利益	71,259	20,374
非支配株主に帰属する四半期純利益	650	728
親会社株主に帰属する四半期純利益	70,609	19,646

【四半期連結包括利益計算書】

【第2四半期連結累計期間】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
四半期純利益	71,259	20,374
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	467	397
繰延ヘッジ損益	△23	915
為替換算調整勘定	990	△1,904
退職給付に係る調整額	931	2,427
持分法適用会社に対する持分相当額	513	83
その他の包括利益合計	2,879	1,919
四半期包括利益	74,138	22,294
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	73,433	21,422
非支配株主に係る四半期包括利益	704	871

(3) 【四半期連結キャッシュ・フロー計算書】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
営業活動によるキャッシュ・フロー		
税金等調整前四半期純利益	79,279	29,461
減価償却費	100,134	103,866
原子力発電施設解体費	2,294	5,502
原子力廃止関連仮勘定償却費	410	410
核燃料減損額	5,466	9,951
固定資産除却損	2,571	2,080
退職給付に係る負債の増減額 (△は減少)	2,097	394
渴水準備引当金の増減額 (△は減少)	△426	38
受取利息及び受取配当金	△3,000	△2,418
支払利息	17,008	16,273
持分法による投資損益 (△は益)	△3,141	△2,666
売上債権の増減額 (△は増加)	△59,480	△58,837
たな卸資産の増減額 (△は増加)	△8,668	△9,879
仕入債務の増減額 (△は減少)	△5,322	△14,255
未払又は未収消費税等の増減額	32,600	△17,495
その他	10,648	△21,543
小計	172,472	40,886
利息及び配当金の受取額	5,249	4,268
利息の支払額	△17,409	△16,606
法人税等の支払額	△3,296	△11,817
営業活動によるキャッシュ・フロー	157,016	16,729
投資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	△157,061	△182,785
工事負担金等受入による収入	11,199	14,006
投融資による支出	△3,363	△12,919
投融資の回収による収入	4,876	4,224
その他	1,582	△732
投資活動によるキャッシュ・フロー	△142,765	△178,207

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
社債の発行による収入	89,715	114,615
社債の償還による支出	△150,000	△109,800
長期借入れによる収入	8,416	83,919
長期借入金の返済による支出	△98,802	△103,119
短期借入金の純増減額 (△は減少)	1,731	1,216
配当金の支払額	△10,591	△6,399
その他	△2,068	△3,390
財務活動によるキャッシュ・フロー	△161,598	△22,957
現金及び現金同等物に係る換算差額	1,789	586
現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)	△145,557	△183,849
現金及び現金同等物の期首残高	419,831	365,875
現金及び現金同等物の四半期末残高	※1 274,273	※1 182,026

【注記事項】

(追加情報)

当第2四半期連結累計期間
(平成30年4月1日から平成30年9月30日まで)

(「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」等の適用)

「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」(企業会計基準第28号 平成30年2月16日)等を第1四半期連結会計期間の期首から適用しており、繰延税金資産は投資その他の資産の区分に表示し、繰延税金負債は固定負債の区分に表示している。

(原子力発電施設解体引当金に関する省令の改正)

平成30年4月1日に「原子力発電施設解体引当金に関する省令等の一部を改正する省令」(平成30年経済産業省令第17号)が施行され、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」(平成元年通商産業省令第30号)が改正された。

従来、有形固定資産のうち特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用計上方法は、「資産除去債務に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第21号 平成20年3月31日)第8項を適用し、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」の規定に基づき、原子力発電施設解体費の総見積額を発電設備の見込運転期間に安全貯蔵期間を加えた期間にわたり、定額法により費用計上する方法によっていたが、この省令の改正により、同施行日以降は、見込運転期間にわたり定額法により費用計上する方法に変更した。

ただし、エネルギー政策の変更等に伴って原子炉を廃止する場合は、特定原子力発電施設の廃止日の属する月から起算して10年が経過する月までの期間にわたり、定額法で費用計上することとなる。

この結果、従来の方法と比べて、当第2四半期連結累計期間の営業利益、経常利益及び税金等調整前四半期純利益はそれぞれ3,056百万円減少している。

また、特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務の金額の算定に用いる支出までの見込み期間を、見込運転期間に安全貯蔵期間を加えた期間から運転開始後の期間を差し引いた残存年数から見込運転期間から運転開始後の期間を差し引いた残存年数に変更した。

この結果、従来の方法と比べて、当第2四半期連結会計期間末の資産除去債務及び原子力発電設備に含まれる資産除去債務相当資産はそれぞれ27,874百万円増加している。

(業績連動型株式報酬制度の導入)

当社は、平成30年6月27日開催の第94回定時株主総会決議に基づき、当社の社外取締役でない取締役(監査等委員である取締役を除く。)及び執行役員(以下、併せて「取締役等」という。)に対する業績連動型株式報酬制度「株式給付信託(BBT)」を導入している。

(1) 取引の概要

本制度は、当社が拠出する金銭を原資として当社株式が「株式給付信託(BBT)」に係る信託口(以下、「信託口」という。)を通じて取得され、取締役等に対し、当社が定める役員株式給付規程に従い、当社株式及び当社株式を時価で換算した金額相当の金銭(以下、「当社株式等」という。)が信託口を通じて給付される株式報酬制度である。なお、取締役等が当社株式等の給付を受ける時期は、原則として取締役等の退任時となる。

(2) 信託口に残存する自社の株式

信託口に残存する当社株式を、信託口における帳簿価額(付随費用の金額を除く。)により純資産の部に自己株式として計上している。当第2四半期連結会計期間末における当該自己株式の帳簿価額は839百万円、株式数は676千株である。

(四半期連結貸借対照表関係)

※1 たな卸資産の内訳

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
商品及び製品	5,364百万円	7,738百万円
仕掛品	10,586百万円	13,095百万円
原材料及び貯蔵品	54,089百万円	59,829百万円

2 偶発債務

(1) 金融機関からの借入金に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
日本原燃株式会社	91,965百万円	87,862百万円
従業員	58,944百万円	56,693百万円
サルーラ・オペレーションズ	804百万円	859百万円
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	675百万円	603百万円
エレクトリシダ・ソル・デ・トゥクスパン社	563百万円	601百万円
宗像アスティ太陽光発電株式会社	418百万円	399百万円
計	153,371百万円	147,019百万円

(2) 売電契約の履行に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
エレクトリシダ・アギラ・デ・トゥクスパン社	1,072百万円	1,145百万円
エレクトリシダ・ソル・デ・トゥクスパン社	1,072百万円	1,145百万円
計	2,145百万円	2,291百万円

(3) 株式譲渡予約契約の履行に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成30年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成30年9月30日)
福岡エアポートホールディングス株式会社	6,288百万円	6,288百万円
計	6,288百万円	6,288百万円

(四半期連結損益計算書関係)

※1 季節的変動

前第2四半期連結累計期間(平成29年4月1日から平成29年9月30日まで)及び当第2四半期連結累計期間(平成30年4月1日から平成30年9月30日まで)

当社グループの主たる事業である電気事業においては、通常の営業形態として、売上高は、夏季及び冬季に需要が高まることから、第2・4四半期連結会計期間において大きくなる傾向にあることや、営業費用は、発電所の修繕工事の実施時期などによる影響を受けることから、四半期毎の業績に変動がある。

※2 営業費用の内訳

電気事業営業費用の内訳

区分	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)		当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)	
	電気事業 営業費用	電気事業営業 費用のうち販 売費、一般管 理費の計	電気事業 営業費用	電気事業営業 費用のうち販 売費、一般管 理費の計
人件費	67,951百万円	32,863百万円	70,640百万円	35,419百万円
(うち退職給付費用)	(5,611百万円)	(5,611百万円)	(7,748百万円)	(7,748百万円)
燃料費	132,228百万円	—	132,965百万円	—
賃借料	12,958百万円	6,290百万円	13,227百万円	6,361百万円
委託費	32,274百万円	13,321百万円	34,357百万円	11,694百万円
減価償却費	85,153百万円	6,050百万円	87,847百万円	5,870百万円
購入電力料	258,758百万円	—	291,256百万円	—
再エネ特措法納付金	86,183百万円	—	91,191百万円	—
その他	159,167百万円	15,639百万円	203,345百万円	16,344百万円
小計	834,676百万円	74,165百万円	924,831百万円	75,690百万円
内部取引の消去	△4,491百万円	—	△8,166百万円	—
合計	830,185百万円	—	916,665百万円	—

(四半期連結キャッシュ・フロー計算書関係)

※1 現金及び現金同等物の四半期末残高と四半期連結貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
現金及び預金勘定	261,716百万円	161,242百万円
預入期間が3か月を超える 定期預金	△1,132百万円	△2,510百万円
担保に供している預金	△4,710百万円	△5,105百万円
取得日から3か月以内に 償還期限の到来する有価証券	18,400百万円	28,400百万円
現金及び現金同等物	274,273百万円	182,026百万円

(株主資本等関係)

I 前第2四半期連結累計期間(平成29年4月1日から平成29年9月30日まで)

1 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日	配当の原資
平成29年6月28日 定時株主総会	普通株式	7,109	15	平成29年3月31日	平成29年6月29日	利益剰余金
平成29年6月28日 定時株主総会	A種優先 株式	3,500	3,500,000	平成29年3月31日	平成29年6月29日	利益剰余金

2 基準日が当第2四半期連結累計期間に属する配当のうち、配当の効力発生日が当第2四半期連結会計期間末後となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日	配当の原資
平成29年10月31日 取締役会	普通株式	4,739	10	平成29年9月30日	平成29年11月30日	利益剰余金
平成29年10月31日 取締役会	A種優先 株式	1,750	1,750,000	平成29年9月30日	平成29年11月30日	利益剰余金

II 当第2四半期連結累計期間(平成30年4月1日から平成30年9月30日まで)

1 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日	配当の原資
平成30年6月27日 定時株主総会	普通株式	4,739	10	平成30年3月31日	平成30年6月28日	利益剰余金
平成30年6月27日 定時株主総会	A種優先 株式	1,750	1,750,000	平成30年3月31日	平成30年6月28日	利益剰余金

2 基準日が当第2四半期連結累計期間に属する配当のうち、配当の効力発生日が当第2四半期連結会計期間末後となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日	配当の原資
平成30年10月31日 取締役会	普通株式	7,109	15	平成30年9月30日	平成30年11月30日	利益剰余金
平成30年10月31日 取締役会	A種優先 株式	1,750	1,750,000	平成30年9月30日	平成30年11月30日	利益剰余金

(注) 普通株式に係る配当金の総額には、「株式給付信託(BBT)」に係る信託口が保有する当社株式に対する配当金10百万円が含まれている。

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

I 前第2四半期連結累計期間(平成29年4月1日から平成29年9月30日まで)

報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位：百万円)

	報告セグメント					調整額 (注) 1	四半期連結 損益計算書 計上額 (注) 2
	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		
売上高							
外部顧客への売上高	917,229	32,764	33,304	5,905	989,204	—	989,204
セグメント間の内部売上高 又は振替高	1,964	47,511	14,281	6,680	70,439	△70,439	—
計	919,194	80,276	47,586	12,586	1,059,643	△70,439	989,204
セグメント利益	84,517	2,314	3,131	2,547	92,510	41	92,552

(注) 1 セグメント利益の調整額41百万円は、セグメント間取引消去である。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っている。

II 当第2四半期連結累計期間(平成30年4月1日から平成30年9月30日まで)

1 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位：百万円)

	報告セグメント					調整額 (注) 1	四半期連結 損益計算書 計上額 (注) 2
	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		
売上高							
外部顧客への売上高	951,165	37,511	33,736	9,197	1,031,611	—	1,031,611
セグメント間の内部売上高 又は振替高	2,238	62,134	11,649	6,714	82,736	△82,736	—
計	953,404	99,645	45,385	15,911	1,114,347	△82,736	1,031,611
セグメント利益	28,572	7,514	1,862	3,399	41,348	287	41,636

(注) 1 セグメント利益の調整額287百万円は、セグメント間取引消去である。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っている。

2 報告セグメントの変更等に関する事項

(原子力発電施設解体引当金に関する省令の改正)

「追加情報」に記載のとおり、第1四半期連結会計期間より、有形固定資産のうち特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用計上方法について、原子力発電施設解体費の総見積額を発電設備の見込運転期間に安全貯蔵期間を加えた期間にわたり定額法により費用計上する方法から、見込運転期間にわたり定額法により費用計上する方法に変更したことにより、「電気事業」のセグメントの当該資産の費用計上方法を同様に変更している。

この結果、従来の方と比べて、当第2四半期連結累計期間の「電気事業」のセグメント利益が3,056百万円減少している。

(1株当たり情報)

1株当たり四半期純利益及び算定上の基礎並びに潜在株式調整後1株当たり四半期純利益及び算定上の基礎は、以下のとおりである。

項目	前第2四半期連結累計期間 (平成29年4月1日から 平成29年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成30年4月1日から 平成30年9月30日まで)
(1) 1株当たり四半期純利益	145.38円	37.80円
(算定上の基礎)		
親会社株主に帰属する四半期純利益(百万円)	70,609	19,646
普通株主に帰属しない金額(百万円)	1,750	1,750
(うち優先配当額(百万円))	(1,750)	(1,750)
普通株式に係る親会社株主に帰属する 四半期純利益(百万円)	68,859	17,896
普通株式の期中平均株式数(千株)	473,660	473,435
(2) 潜在株式調整後1株当たり四半期純利益	119.26円	30.96円
(算定上の基礎)		
親会社株主に帰属する四半期純利益調整額(百万円)	—	—
普通株式増加数(千株)	103,705	104,583
希薄化効果を有しないため、潜在株式調整後1株当たり 四半期純利益の算定に含めなかった潜在株式で、前連結 会計年度末から重要な変動があったものの概要	—	—

(注) 当社は、業績連動型株式報酬制度「株式給付信託(BBT)」を導入しており、1株当たり四半期純利益及び潜在株式調整後1株当たり四半期純利益の算定上、「株式給付信託(BBT)」に係る信託口が保有する当社株式(前第2四半期連結累計期間一千株、当第2四半期連結累計期間225千株)を「普通株式の期中平均株式数」の計算において控除する自己株式に含めている。

2 【その他】

平成30年10月31日開催の取締役会において、第95期の中間配当に関し、次のとおり決議した。

中間配当の総額 普通株式 7,109百万円 A種優先株式 1,750百万円

1株あたり中間配当額 普通株式 15円 A種優先株式 1,750,000円

支払請求権の効力発生日及び支払開始日 普通株式及びA種優先株式 平成30年11月30日

第二部 【提出会社の保証会社等の情報】

該当事項なし。

独立監査人の四半期レビュー報告書

平成30年11月9日

九州電力株式会社

取締役会 御中

有限責任監査法人 トーマツ

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 磯 俣 克 平 印

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 野 澤 啓 印

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 宮 寄 健 印

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、「経理の状況」に掲げられている九州電力株式会社の平成30年4月1日から平成31年3月31日までの連結会計年度の第2四半期連結会計期間(平成30年7月1日から平成30年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成30年4月1日から平成30年9月30日まで)に係る四半期連結財務諸表、すなわち、四半期連結貸借対照表、四半期連結損益計算書、四半期連結包括利益計算書、四半期連結キャッシュ・フロー計算書及び注記について四半期レビューを行った。

四半期連結財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して四半期連結財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない四半期連結財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した四半期レビューに基づいて、独立の立場から四半期連結財務諸表に対する結論を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期レビューの基準に準拠して四半期レビューを行った。

四半期レビューにおいては、主として経営者、財務及び会計に関する事項に責任を有する者等に対して実施される質問、分析的手続その他の四半期レビュー手続が実施される。四半期レビュー手続は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して実施される年度の財務諸表の監査に比べて限定された手続である。

当監査法人は、結論の表明の基礎となる証拠を入手したと判断している。

監査人の結論

当監査法人が実施した四半期レビューにおいて、上記の四半期連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して、九州電力株式会社及び連結子会社の平成30年9月30日現在の財政状態並びに同日をもって終了する第2四半期連結累計期間の経営成績及びキャッシュ・フローの状況を適正に表示していないと信じさせる事項がすべての重要な点において認められなかった。

利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

(注) 1 上記は四半期レビュー報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社(四半期報告書提出会社)が別途保管している。

2 XBR Lデータは四半期レビューの対象には含まれていない。

確 認 書

【表紙】

【提出書類】	確認書
【根拠条文】	金融商品取引法第24条の4の8第1項
【提出先】	関東財務局長
【提出日】	平成30年11月9日
【会社名】	九州電力株式会社
【英訳名】	Kyushu Electric Power Company, Incorporated
【代表者の役職氏名】	代表取締役 社長執行役員 池 辺 和 弘
【最高財務責任者の役職氏名】	—
【本店の所在の場所】	福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号
【縦覧に供する場所】	九州電力株式会社 佐賀支社 (佐賀市神野東二丁目3番6号) 九州電力株式会社 長崎支社 (長崎市城山町3番19号) 九州電力株式会社 大分支社 (大分市金池町二丁目3番4号) 九州電力株式会社 熊本支社 (熊本市中央区上水前寺一丁目6番36号) 九州電力株式会社 宮崎支社 (宮崎市橘通西四丁目2番23号) 九州電力株式会社 鹿児島支社 (鹿児島市与次郎二丁目6番16号) 株式会社東京証券取引所 (東京都中央区日本橋兜町2番1号) 証券会員制法人福岡証券取引所 (福岡市中央区天神二丁目14番2号)
	(注) 上記のうち、佐賀、長崎、大分、宮崎、鹿児島の各支社は金融商品取引法の規定による備置場所ではないが、投資者の便宜を図るため備え置いている。

1 【四半期報告書の記載内容の適正性に関する事項】

当社代表取締役社長執行役員池辺和弘は、当社の第95期第2四半期(平成30年7月1日から平成30年9月30日まで)の四半期報告書の記載内容が金融商品取引法令に基づき適正に記載されていることを確認しました。

2 【特記事項】

特記すべき事項はありません。