# 有 価 証 券 報 告 書

(証券取引法第24条第1項に基づく報告書)

事業年度 自 平成17年4月1日

(第54期) 至 平成18年3月31日

# 電源開発株式会社

# 有価証券報告書

- 1 本書は証券取引法第24条第1項に基づく有価証券報告書を、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。
- 2 本書には、上記の方法により提出した有価証券報告書の添付書類は含まれておりませんが、監査報告書は末尾に綴じ込んでおります。

# 電源開発株式会社

# 目 次

		頁
第54期 有	有価証券報告書	
【表紙】	1	
第一部	3 【企業情報】2	<u>,</u>
第1	【企業の概況】2	<u>,</u>
	1 【主要な経営指標等の推移】2	<u>,</u>
	2 【沿革】4	Ļ
	3 【事業の内容】6	;
	4 【関係会社の状況】10	0
	5 【従業員の状況】12	2
第2	【事業の状況】15	3
	1 【業績等の概要】1	3
	2 【生産、受注及び販売の状況】19	5
	3 【対処すべき課題】18	8
	4 【事業等のリスク】19	9
	5 【経営上の重要な契約等】24	4
	6 【研究開発活動】	5
	7 【財政状態及び経営成績の分析】20	6
第3	【設備の状況】33	2
	1 【設備投資等の概要】	2
	2 【主要な設備の状況】	3
	3 【設備の新設、除却等の計画】38	8
第4	【提出会社の状況】40	0
	1 【株式等の状況】40	0
	2 【自己株式の取得等の状況】44	4
	3 【配当政策】44	4
	4 【株価の推移】4	5
	5 【役員の状況】40	-
	6 【コーポレート・ガバナンスの状況】4	9
第5	【経理の状況】52	2
	1 【連結財務諸表等】	3
	2 【財務諸表等】80	
第6	【提出会社の株式事務の概要】120	0
第7	【提出会社の参考情報】12	1
	1 【提出会社の親会社等の情報】12	1
	2 【その他の参考情報】12	
第二部	3 【提出会社の保証会社等の情報】122	2

# 【表紙】

【提出書類】 有価証券報告書

【根拠条文】 証券取引法第24条第1項

**【提出日】** 平成18年6月29日

【事業年度】 第54期(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

【会社名】 電源開発株式会社

【英訳名】 Electric Power Development Co.,Ltd.

【代表者の役職氏名】 取締役社長 中 垣 喜 彦

【本店の所在の場所】 東京都中央区銀座六丁目15番1号

【電話番号】 03(3546)2211番(代表)

【事務連絡者氏名】 財務部決算グループ リーダー

木 村 英 雄

【最寄りの連絡場所】 東京都中央区銀座六丁目15番1号

【電話番号】 03(3546)2211番(代表)

【事務連絡者氏名】 財務部決算グループ リーダー

木 村 英 雄

【縦覧に供する場所】 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)

# 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】

#### (1) 連結経営指標等

回次		第50期	第51期	第52期	第53期	第54期
決算年月		平成14年3月	平成15年3月	平成16年3月	平成17年3月	平成18年3月
売上高 (営業収益)	(百万円)	593,343	584,122	569,854	594,375	621,933
経常利益	(百万円)	44,022	35,522	44,446	57,093	67,906
当期純利益	(百万円)	17,638	20,725	27,623	35,559	43,577
純資産額	(百万円)	152,304	168,301	359,645	391,327	433,028
総資産額	(百万円)	2,314,720	2,195,897	2,076,107	2,021,655	1,964,667
1株当たり純資産額	(円)	2,157.29	2,381.71	2,590.00	2,818.04	2,598.90
1株当たり当期純利益	(円)	249.84	291.40	304.88	255.01	260.76
潜在株式調整後 1 株当たり当期純利益	(円)					
自己資本比率	(%)	6.6	7.7	17.3	19.4	22.0
自己資本利益率	(%)	12.1	12.9	10.5	9.5	10.6
株価収益率	(倍)				12.9	14.3
営業活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	200,708	167,368	179,948	172,637	173,954
投資活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	77,248	11,030	64,507	60,586	72,326
財務活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	125,572	117,709	147,516	111,798	103,613
現金及び現金同等物 の期末残高	(百万円)	21,128	59,787	27,673	30,221	28,874
従業員数	(人)	7,073	6,543	5,871	5,925	5,868

- (注) 1 売上高(営業収益)には、消費税等は含まれておりません。
  - 2 第52期については、平成15年12月18日に68,208千株の第三者割当による増資を行っております。
  - 3 当社は、平成18年3月1日付で株式1株につき1.2株の株式分割を行っております。 なお、1株当たり当期純利益は当該株式分割が期首に行われたと仮定して算出しております。
  - 4 第51期より1株当たり純資産額、1株当たり当期純利益金額及び潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額の算定にあたっては、「1株当たり当期純利益に関する会計基準」(企業会計基準第2号)及び「1株当たり当期純利益に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第4号)を適用しております。
  - 5 潜在株式調整後1株当たり当期純利益は、新株予約権付社債等潜在株式がないため、記載しておりません。
  - 6 当社は、平成16年10月6日に東京証券取引所市場第一部に上場しており、第53期より株価収益率を記載しております。
  - 7 従業員数については、就業人員数を表示しております。

#### (2) 提出会社の経営指標等

回次		第50期	第51期	第52期	第53期	第54期
決算年月		平成14年3月	平成15年3月	平成16年3月	平成17年3月	平成18年3月
売上高(営業収益)	(百万円)	547,733	546,209	522,595	546,702	566,016
経常利益	(百万円)	36,883	27,275	33,522	47,415	51,234
当期純利益	(百万円)	14,711	17,121	21,718	31,266	33,382
資本金	(百万円)	70,600	70,600	152,449	152,449	152,449
発行済株式総数	(千株)	70,600	70,600	138,808	138,808	166,569
純資産額	(百万円)	141,143	153,603	338,336	370,137	398,717
総資産額	(百万円)	2,260,233	2,137,705	2,004,703	1,949,660	1,888,333
1株当たり純資産額	(円)	1,999.20	2,174.85	2,437.04	2,666.19	2,393.44
1株当たり配当額 (うち1株当たり 中間配当額)	(円)	60.00	60.00	38.98 ( )	60.00 ( )	55.00 (30.00)
1株当たり当期純利益	(円)	208.38	241.69	240.25	224.89	200.08
潜在株式調整後 1 株当たり当期純利益	(円)					
自己資本比率	(%)	6.2	7.2	16.9	19.0	21.1
自己資本利益率	(%)	10.8	11.6	8.8	8.8	8.7
株価収益率	(倍)				14.7	18.6
配当性向	(%)	28.8	24.7	16.2	26.7	27.5
従業員数	(人)	3,297	3,070	2,386	2,144	2,132

- (注) 1 売上高(営業収益)には、消費税等は含まれておりません。
  - 2 第52期より、電源開発促進法の廃止に伴い、売上高(営業収益)に附帯事業営業収益を含めております。
  - 3 第52期については、平成15年12月18日に68,208千株の第三者割当による増資を行っております。
  - 4 当社は、平成18年3月1日付で株式1株につき1.2株の株式分割を行っております。 なお、1株当たり当期純利益は当該株式分割が期首に行われたと仮定して算出しております。
  - 5 第51期より1株当たり純資産額、1株当たり当期純利益金額及び潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額の算定にあたっては、「1株当たり当期純利益に関する会計基準」(企業会計基準第2号)及び「1 株当たり当期純利益に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第4号)を適用しております。
  - 6 潜在株式調整後1株当たり当期純利益は、新株予約権付社債等潜在株式がないため、記載しておりません。
  - 7 当社は、平成16年10月6日に東京証券取引所市場第一部に上場しており、第53期より株価収益率を記載しております。
  - 8 従業員数については、就業人員数を表示しております。

#### 2 【沿革】

昭和27年9月 「電源開発促進法(昭和27年7月31日法律第283号)」に基づき、政府出資の株式会 社として設立 昭和28年3月 共益㈱(電発ホールディング・カンパニー㈱の前身(平成16年4月当社に吸収合 併))を設立 昭和31年4月 当社初の大規模水力発電所となる佐久間発電所(出力35万kW)の運転を開始 田子倉発電所(出力38万kW、水力)の運転を開始 昭和34年5月 開発工事㈱(現㈱)」Pハイテック・連結子会社)を設立 昭和35年3月 昭和35年12月 奥只見発電所(出力56万kW、水力)の運転を開始 昭和37年5月 (㈱電発環境緑化センター(平成16年6月清算結了)を設立 (株開発計算センター(現株) J P ビジネスサービス・連結子会社に吸収合併)を設立 昭和38年9月 電発フライアッシュ(株)(現(株)電発コール・テック アンド マリーン・連結子会社) 昭和38年12月 を設立 昭和39年9月 池原発電所(出力35万kW、水力)の運転を開始 昭和40年10月 周波数の異なる東西日本を繋ぐ佐久間周波数変換所の運転を開始 昭和42年6月 開発電気㈱(現㈱ジェイペック・連結子会社)を設立 昭和47年11月 当社初の出力100万kWを超える大規模揚水発電所となる新豊根発電所(出力112.5 万kW)の運転を開始 開発電子技術㈱(連結子会社)を設立 昭和49年4月 昭和53年10月 (㈱開発土木コンサルタント(現㈱開発設計コンサルタント・連結子会社)を設立 昭和56年1月 国内初の海外炭を主燃料とする石炭火力発電所である松島火力発電所(出力50万 kW×2機)の運転を開始(2号機の運転開始は6月) 6月 昭和56年10月 イー・ピー・ディー・シー海外炭㈱(現㈱JPリソーシズ・連結子会社)を設立 EPDC(Australia)Pty.Ltd.(現J-POWER AUSTRALIA PTY.LTD.・連結子会社)を設立 昭和56年11月 平成2年6月 石炭火力としては国内初の単機出力100万kWを達成した松浦火力発電所1号機(出 力100万kW)の運転を開始 平成11年1月 電発エンタープライズ㈱(現㈱JPビジネスサービス・連結子会社)を設立 平成11年4月 電発ホールディング・カンパニー㈱を子会社管理等を行う中間持株会社とし、そ れ以外の事業を電発産業㈱(現㈱JPビジネスサービス・連結子会社)へ営業譲 平成11年4月 (㈱ドリームアップ苫前 (連結子会社)を設立 平成12年4月 仁賀保高原風力発電㈱ (連結子会社)を設立 平成12年7月 石炭火力の単機出力では国内最大となる橘湾火力発電所(出力105万kW×2機)の 運転を開始(2号機の運転開始は12月) 12月 平成13年9月 (㈱グリーンパワーくずまき (連結子会社)を設立 平成14年3月 (株)ベイサイドエナジー (連結子会社)を設立 平成14年11月 J-Power Investment Netherlands B.V. (連結子会社)を設立

市原パワー㈱(連結子会社)を設立

平成14年12月

平成15年3月 糸魚川発電㈱(連結子会社)へ出資

平成15年3月 (株)ジェイパワージェネックスキャピタル (連結子会社)を設立

平成15年6月 長崎鹿町風力発電㈱ (連結子会社)、㈱グリーンパワー阿蘇 (連結子会社) を設立

平成15年10月 (株ジェイウインド田原 (連結子会社)を設立

平成15年11月 当社の民営化へ向け、当社株式の取得・売出等を適正かつ確実に実施するために 設立されたJ-POWER民営化ファンド(株)は政府保有の当社株式の譲受けにより、当社 の親会社となる。

平成16年2月 (㈱グリーンパワー瀬棚 (連結子会社)を設立

平成16年4月 子会社再編の実施

- ・ 電発産業㈱は、㈱開発計算センターを合併し㈱JPビジネスサービスに社名 変更
- ・ 開発工事㈱は、㈱電発環境緑化センターの補償部門、開発電気㈱の水力・送電・変電部門を吸収し㈱JPハイテックに社名変更
- ・ 開発電気㈱は、㈱電発環境緑化センターの環境緑化部門と㈱電発コール・テック アンド マリーンの発電所揚運炭・石炭海上輸送部門を吸収し㈱ジェイペックに社名変更
- ・ 電発ホールディング・カンパニー(株)を当社に吸収合併
- ・ ㈱電発環境緑化センターを解散(平成16年6月清算結了)

平成16年10月 当社株式を東京証券取引所市場第一部に上場

平成16年10月 J-POWER民営化ファンド㈱は、当社株式の東京証券取引所市場第一部上場に際し、 保有していた当社株式を全株売却したことに伴い、親会社に該当しないこととな る。

(注)出力は平成18年3月末現在のものです。

#### 3 【事業の内容】

当社グループは、当社、子会社48社及び関連会社45社(平成18年3月31日現在)によって構成されており、主たる事業は「電気事業」です。「その他の事業」としては、電気事業を補完し、また電気事業の円滑かつ効率的な遂行に資するもの(電力周辺関連事業)と、当社グループの保有する経営資源、ノウハウを活用して行うもの(多角化事業)があります。

当連結会計年度において、当社グループが営んでいる事業の内容に重要な変更はありません。

なお、次の2部門は「第5 経理の状況 1 (1)連結財務諸表 注記」に揚げる事業の種類別セグメント情報の区分と同一であります。

#### [電気事業]

当社は、水力、火力など自社で保有する発電所により、一般電気事業者(1)10社に対し電気の供給をする卸電気事業(2)を行っているほか、自社で保有する送・変電設備により、沖縄電力㈱を除く一般電気事業者9社の電力託送を行っています。設備毎の特徴は以下のとおりです。

- (水力発電)当社設立以降、規模の大きな水力発電所を数多く開発し、合計出力855万kWの水力発電設備を保有しています。これらの設備は電力需要の変動に素早く対応できるため、電力需要が高まる昼間帯を中心に利用されております。
- (火力発電)石炭火力に特化しており、合計出力781万kWと我が国最大の石炭火力発電設備を保有しております。他の化石燃料と比較して海外炭のカロリー当たりコストが低いことに加え、主に電力需要のベース部分を担う電源として利用されていることから設備の利用率が高く、経済性に優れた電源と言えます。
- (託送) 北海道・本州間、本州・四国間、本州・九州間等、一般電気事業者の供給地域を繋ぐ基 幹送電線等(総亘長2,408km)及び周波数の異なる東西日本を繋ぐ周波数変換所を保有し ております。

また、当社の子会社及び関連会社は風力発電事業、IPP(独立系発電事業者 3)による一般電気事業者向け電力卸供給事業、PPS(特定規模電気事業者 4)向け電力卸供給事業を行っています。

(主な関係会社)(株)ベイサイドエナジー、(株)グリーンパワーくずまき、(株)グリーンパワー瀬棚、 (株)ドリームアップ苫前、(株)グリーンパワー阿蘇、糸魚川発電(株)、長崎鹿町風力発電(株)、 (位質保高原風力発電(株)、(株)ジェイウインド田原、市原パワー(株)

#### [ その他の事業 ]

(電力周辺関連事業)

電気事業を補完し、その円滑、効率的な遂行に資する事業を行っています。

・設備の設計・施工・保守

発電所等の電力設備の設計、施工、点検保守、補修、燃料や石炭灰に関する港湾運用等

・発電用燃料・資機材の供給

炭鉱開発、石炭の輸入、輸送等

・サービス

厚生施設等の運営、電算サービス等

#### (多角化事業)

当社グループは、保有する経営資源、ノウハウを活用し、海外における発電投資事業、国内での 廃棄物発電、熱電併給システム事業などの新たな電力事業、環境関連事業、情報通信事業、国内外 におけるエンジニアリング、コンサルティング事業等を行っています。

(主な関係会社)(株)ジェイパワージェネックスキャピタル、(株)ジェイペック、(株)JPハイテック、開発電子技術(株)、(株)電発コール・テック アンド マリーン、(株)開発設計コンサルタント、(株)JPリソーシズ、J-POWER AUSTRALIA PTY. LTD.、(株)JPビジネスサービス、J-Power Investment Netherlands B.V.

当社グループを事業系統図によって示すと次頁のとおりです。

#### 1 一般電気事業者:

一般電気事業を営むことについて経済産業大臣の許可を受けた者を指します。現在、北海道電力㈱、東北電力㈱、東京電力㈱、中部電力㈱、北陸電力㈱、関西電力㈱、中国電力㈱、四国電力㈱、九州電力㈱、沖縄電力㈱の10社が該当します。一般電気事業とはそれぞれ自社の供給区域を有し、一般の需要に応じて電気を供給する事業を指します。(電気事業法第2条、第3条)

#### 2 卸電気事業:

一般電気事業者にその一般電気事業の用に供するための電気を供給する事業であって、その事業の用に供することを主たる目的とする発電用の電気工作物の出力の合計が、200万kWを超える事業を指します。卸電気事業を営むことについて経済産業大臣の許可を受けた者を卸電気事業者といい、当社及び日本原子力発電㈱が該当します。(電気事業法第2条、第3条)

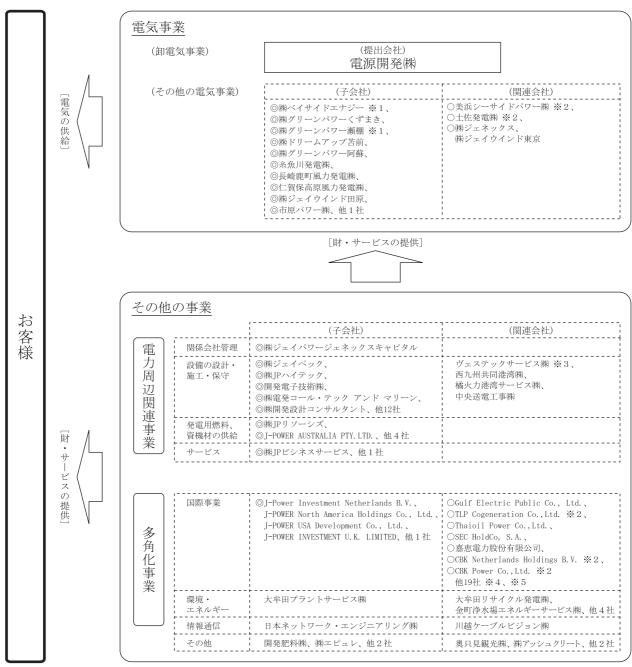
#### 3 独立系発電事業者(IPP:Independent Power Producer):

自ら発電所を保有・運転し、電力の卸売りをする発電事業者のことで、国内では一般的に平成7年 の電気事業法改正で登場した、一般電気事業者の実施する卸入札に応じ一般電気事業者に対してその 一般電気事業の用に供するための電気を供給する事業者を指します。

#### 4 特定規模電気事業者 (PPS: Power Producer and Supplier):

特定規模電気事業を営むことについて経済産業大臣に届出を行った者を指します。特定規模電気事業とは、平成12年3月からの電気の小売供給の部分自由化により自由化対象となった大口需要(特定規模需要)に対して電気を供給する事業を指します。(電気事業法第2条、第16条の2)

#### 「事業系統図]



- ◎印:連結子会社 ○印:持分法適用関連会社 無印:非連結子会社もしくは持分法非適用関連会社
- (注) 複数セグメントに係る事業を営んでいる会社は、主たる事業のセグメントに会社名を記載しております。
- ※1 当連結会計年度より連結子会社としています。
- ※2 当連結会計年度より持分法適用の関連会社としています。
- ※3 ㈱ウインドアルファは、平成17年7月1日よりヴェステックサービス㈱に社名変更しています。
- ※4 国際事業の他19社には、持分法適用関連会社16社を含む(持分法適用関連会社16社のうち、当連結会計年度より持分法適用の関連会社を7社含む)。
- ※5 当連結会計年度において、国際事業の持分法適用関連会社について、持分法適用関連会社間での吸収合併により4社、清算結了により1社、計5社減少しています。

当連結会計年度の主な関係会社の異動等は次のとおりです。

#### (連結子会社)

当連結会計年度より中・長期の経営戦略上の重要な会社として、(㈱ベイサイドエナジー及び㈱グリーンパワー瀬棚の計2社を連結子会社に含めました。

#### (持分法適用関連会社)

当連結会計年度より中・長期の経営戦略上の重要な会社として、土佐発電㈱、美浜シーサイドパワー㈱、TLP Cogeneration Co.,Ltd.、CBK Netherlands Holdings B.V.、及びCBK Power Co.,Ltd.、他11社の計16社を持分法適用の関連会社に含めました。このうち、フィリピン共和国CBKプロジェクト関連の4社については、平成17年12月に同プロジェクト会社間での吸収合併を行ったことにより、当連結会計年度の新規持分法適用関連会社は12社となりました。

また、平成17年10月31日付で清算結了したSPP General Services Co., Ltd.を当連結会計年度に持分 法適用の関連会社から除外しました。

# 4 【関係会社の状況】

名 称	住 所	資本金 (百万円)	主要な事業内容	議決権の 所有割合 (又は被所 有割合) (%)	役員の 兼任等	関係内容
(連結子会社)       (株)ベイサイドエナジー 	東京都 中央区	2,400	電気供給業等	100	兼任 無(6) 転籍 無 出向 無(1)	国内 P P S 向け発電プロジェクトへの投資・融資
㈱グリーンパワーくずまき	岩手県 岩手郡	490	風力発電施設の建 設、運営等	100	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資
(株)グリーンパワー瀬棚	北海道 久遠郡	100	風力発電施設の建設、 運営等	100	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
(株)ドリームアップ苫前	北海道 苫前郡	10	風力発電施設の建 設、運営等	100	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
(株)グリーンパワー阿蘇	熊本県 阿蘇郡	490	風力発電施設の建 設、運営等	81	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
糸魚川発電㈱	新潟県 糸魚川市	1,006	電気供給業等	80	兼任 無(4) 転籍 無 出向 無(1)	国内 I P P プロジェクトへ の投資
長崎鹿町風力発電㈱	長崎県 北松浦郡	490	風力発電施設の建 設、運営等	70	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
仁賀保高原風力発電㈱	秋田県にかほ市	100	風力発電施設の建 設、運営等	67	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
(株)ジェイウインド田原	愛知県 田原市	245	風力発電施設の建 設、運営等	66	兼任 無(4) 転籍 無	国内風力プロジェクトへの 投資・融資
市原パワー(株)	千葉県 市原市	490	電気供給業等	60	兼任 無(4) 転籍 無	国内PPS向け発電プロジェ クトへの投資・融資
㈱ジェイパワージェネック スキャピタル	東京都 中央区	100	IPP共同事業実施のた めの管理等	100	兼任 無(5) 転籍 無 出向 無(1)	国内 I P P プロジェクトへ の投資
㈱ジェイペック	東京都中央区	500	火力発電設 備・シンチョン・ 原工・フリー・ 原工・フリー・ 原工・フリー・ 原工・フリー・ アー・ アー・ アー・ アー・ アー・ アー・ アー・ アー・ アー・ ア	100	兼任 無(1) 転籍 1(11) 出向 無(3)	電気・機械設備の施工・保 守等、火力発電所の揚運 炭、発電用石炭燃料の海上 輸送等、環境緑化工事の請 負等
㈱JP八イテック	東京都千代田区	500	水力発電・送変電設備に係る工事・技術開発・設計・コンサルティング・保守調査等、 用地補償業務、用地測量、土木工事、一般建築、施工監理等	100	兼任 無(1) 転籍 2(15) 出向 無(3)	土木・建築設備の施工・保 守等、用地業務の請負等、 電気・機械設備の施工・保 守等
開発電子技術㈱	東京都 文京区	110	電子応用設備、通信 設備の施工、保守等	100	兼任 無(1) 転籍 2(4)	通信設備の施工・保守等
㈱電発コール・テック アン ド マリーン	東京都 中央区	20	シュ等の海上輸送等		兼任 無 転籍 無(2)	石炭灰、フライアッシュ等 の海上輸送等
(株)開発設計コンサルタント	東京都 中野区	20	土木工事、一般建   築、発電設備設計、施   工監理等	100	兼任 無(1) 転籍 1(3) 出向 無(2)	当社土木・建築設備の設 計、施工監理等
㈱JPリソーシズ	東京都中央区	1,000	石炭の調査、探鉱、 開発およびこれに対す る投資等	100	兼任 無(2) 転籍 1(4) 出向 無(2)	当社が使用する海外炭の開 発輸入等 債務保証
J-POWER AUSTRALIA PTY.LTD.	オーストラ リア国		オーストラリアにお ける炭鉱開発プロジェ クトへの投資等	100 ( 100	兼任 無(2) 転籍 1(3) 出向 無(2)	炭鉱開発プロジェクトへの 投資

名 称	住 所	資本金 (百万円)	主要な事業内容	議決権の 所有割合 (又は被所 有割合) (%)	役員の 兼任等	関係内容
㈱JPビジネスサービス	東京都江東区	450	厚生施設等の運営、 ビル管理、総務・労 務・経理事務業務の受 託、コンピュータソフ トウェアの開発等	100	兼任 無 転籍 無(10) 出向 無	厚生施設等の運営、ビル管 理等、総務・労務・経理事 務業務の受託、コンピュー タソフトウェアの開発等
J-Power Investment Netherlands B.V.	オランダ国	68 百万ドル	海外投資管理等	100	兼任 無(2) 転籍 無	海外 I P P プロジェクトへ の投資
(持分法適用関連会社)						
美浜シーサイドパワー㈱	千葉県 千葉市	490	電気供給業等	50	兼任 無(2) 転籍 無	国内PPS向け発電プロジェクトへの投資・融資
土佐発電㈱	高知県 高知市	2,755	電気供給業等	45	兼任 無(2) 転籍 無 出向 無(1)	国内IPP プロシェクト への投資
㈱ジェネックス	神奈川県 川崎市	2,800	電気供給業等	40 (40)	兼任 無(3) 転籍 無	国内IPPプロジェクトへの 投資・融資
CBK Netherlands Holdings B.V.	オランダ 国	24 千ドル	海外投資管理等	50 (50)	兼任 無(2) 転籍 無	海外 I P P プロジェクトへ の投資
Gulf Electric Public Co.,Ltd.	タイ国	6,054 百万バーツ		49	兼任 無(4)	海外 I P P プロジェクトへの投資・融資
TLP Cogeneration Company Limited	タイ国	1,060 百万バーツ	電気供給業等	20	兼任 無(1) 転籍 無	海外 I P P プロジェクトへ の投資
Thaioil Power Co.,Ltd.	タイ国	2,810 百万バーツ	電気供給業等	19	兼任 無(2)	海外 I P P プロジェクトへ の投資
SEC HoldCo, S.A.	スペイン国	121 千ユ <b>ー</b> ロ	風力発電設備の運営	50 (50)	兼任 無(2)	海外 I P P プロジェクトへの投資・融資
嘉恵電力股份有限公司	台湾	4,300 百万台湾元	電気供給業等	40 (40)	兼任 無(2)	海外 I P P プロジェクトへ の投資
CBK Power Company Limited	フィリピ ン国	137 百万ドル	水力・揚水発電事業の運営等	- [ 100	兼任 無 ]転籍 無	海外 I P P プロジェクトへ の投資
Gulf Power Generation Co.,Ltd.	タイ国	1,850 百万バーツ	電気供給業等	[ 100	兼任 無(1)	海外IPPプロジェクトへ の投資・融資
Nong Khae Cogeneration Co.,Ltd.	タイ国	1,241 百万バーツ	電気供給業等	[ 100	兼任 無(1) 】	海外 I P P プロジェクトへ の投資・融資
Samutprakarn Cogeneration Co.,Ltd.	タイ国	981 百万バーツ	電気供給業等	[ 100	兼任 無(1)	海外 I P P プロジェクトへ の投資・融資
Gulf Cogeneration Co.,Ltd.	タイ国	850 百万バーツ	電気供給業等	[ 100	兼任 無(1)	海外 I P P プロジェクトへ の投資・融資
Gulf Yala Green Co.,Ltd.	タイ国		バイオマス発電所の 建設、運営	[ 98	兼任 無(1)	海外IPPプロジェクトへ の投資・融資
Independent Power (Thailand) Co.,Ltd.	タイ国	1,771 百万バーツ	電気供給業等	[ 56	兼任 無(1) ]	海外 I P P プロジェクトへ の投資
他10社						

- (注) 1.議決権の所有割合の( )内は、間接所有割合で内数、[ ]内は、緊密な者又は同意している者の所 有割合で外数です。
  - 2.(株)JPリソーシズは、特定子会社です。
  - 3.役員の兼任等の欄における()内は、当社従業員が当該子会社及び関連会社の役員を兼任している者の人数です。

#### 5 【従業員の状況】

# (1) 連結会社の状況

平成18年3月31日現在

区分	従業員数(人)
電気事業	2 , 1 5 0
その他の事業	3 , 7 1 8
合計	5,868

- (注) 1 従業員数は、就業人員です。
  - 2 臨時従業員の総数は、従業員数の100分の10未満であるため、記載を省略しております。

### (2) 提出会社の状況

平成18年3月31日現在

従業員数(人)	平均年齢(歳)	平均勤続年数(年)	平均年間給与(円)	
2 , 1 3 2	38.6	18.1	7,878,794	

- (注) 1 従業員数は就業人員であり、出向人員等946人は含まれておりません。
  - 2 臨時従業員の総数は、従業員数の100分の10未満であるため、記載を省略しております。
  - 3 「平均年間給与」は、基準外賃金及び賞与を含みます。なお、監督若しくは管理の地位にある者は算定 対象に含まれておりません。

#### (3) 労働組合の状況

当社グループには、電源開発関連労働組合総連合が組織(組合員数3,273人)されており、全国電力関連産業労働組合総連合に属しております。

なお、労使関係について特に記載すべき事項はありません。

# 第2 【事業の状況】

#### 1 【業績等の概要】

#### (1) 業績

当連結会計年度におけるわが国経済につきましては、原油価格高騰などの懸念材料はあったものの、企業収益の改善と設備投資の増加及び雇用環境の改善を背景として個人消費が拡大に転じたことなどにより、景気は回復基調で推移しました。

このような経済情勢の下、当連結会計年度の売上高(営業収益)は、卸電気事業(当社)の水力の 渇水、平成17年10月からの水力、託送契約の料金改定による減収があったものの、火力発電所の高稼 働及びその他の電気事業では当連結会計年度より新規連結した㈱ベイサイドエナジー(平成17年4月 運転開始)及び㈱グリーンパワー瀬棚(平成17年12月運転開始)の売上を計上したこと等により、前 連結会計年度に対し4.6%増加の6,219億33百万円となり、営業外収益を含む当期経常収益は、前連結 会計年度に対し5.2%増加の6,295億53百万円となりました。

一方、営業費用は火力発電所の燃料価格の高騰等による燃料費の増加及び松浦火力発電所及び橘湾火力発電所の減価償却の方法の変更による減価償却費の増加等がありましたが、退職年金資産の実際運用収益の増加による人件費の大幅な減少もあったため、結果として前連結会計年度に対し7.9%増加の5,204億64百万円となりました。なお、営業費用の増加要因には上記の通り減価償却方法を定額法から定率法へ変更したことなどによるものが含まれていますが、これは財務体質の強化にも資するものです。また、営業外費用については、支払利息の減少等により前連結会計年度に対し29.8%減少の411億82百万円となり、当期経常費用は、前連結会計年度に対し3.8%増加の5,616億46百万円となりました。

以上により、当期経常利益は前連結会計年度に対し18.9%増加の679億6百万円となり、渇水による 渇水準備引当金の取崩し( )等を行った結果、当期純利益は前連結会計年度に対し22.5%増加の 435億77百万円となりました。

なお、当連結会計年度における事業のセグメント別の業績(セグメント間の内部取引消去後)は次のとおりです。

渇水準備引当金は、電気事業法第36条により定められており、豊渇水による収支の不均衡を是正することを目的に、豊水時に増加した収益を積み立てて渇水時にこれを取崩すものです。

#### (電気事業)

当連結会計年度におけるわが国の電力需要は、産業用需要においては、景気回復基調を反映し、機械をはじめとした主要業種における大口電力などで前連結会計年度実績を上回りました。また、民生用需要においても、前連結会計年度に比べ夏季の気温が概ね低めに推移し、冷房需要が減少した一方で、冬季における記録的な厳冬の影響により暖房需要が増加したことなどから前連結会計年度実績を上回りました。この結果、産業用と民生用を合わせた当連結会計年度の電力需要は前連結会計年度実績を上回ることとなりました。

当連結会計年度の卸電気事業(当社)の販売電力量は、水力・火力合計で前連結会計年度に対し 3.5%増加の626億kWhとなりました。水力は前連結会計年度の豊水に対して当連結会計年度は渇水 (出水率118% 90%)となり、前連結会計年度に対し23.2%減少の86億kWhとなりました。火力は 発電所の高稼働により、前連結会計年度に対し9.5%増加の540億kWhとなりました。

また、その他の電気事業の販売電力量は、市原パワー(株)及び(株)ドリームアップ苫前他風力発電会社3社の通期稼働による増加、また、当連結会計年度より新規連結した(株)ベイサイドエナジー及び(株)グリーンパワー瀬棚の販売電力量により、前連結会計年度に対し76.2%増加の17億kWhとなり、電気事業合計では、前連結会計年度に対し4.6%増加の643億kWhとなりました。

当連結会計年度の売上高(電気事業営業収益)は、卸電気事業(当社)の水力の渇水、平成17年10月からの水力、託送契約の料金改定による減収があったものの、火力発電所の高稼働及びその他の電気事業の市原パワー(株及び株)ドリームアップ苫前他風力発電会社3社の通期稼働による増収、当連結会計年度より新規連結した株ペイサイドエナジー及び株)グリーンパワー瀬棚の売上等により前連結会計年度に対し4.6%増加の5,731億98百万円となりました。

一方、電気事業営業費用は火力発電所の燃料価格の高騰等による燃料費の増加、松浦火力発電所及び橘湾火力発電所の減価償却の方法の変更による減価償却費の増加及び当連結会計年度より新規連結した(株)ベイサイドエナジー他その他の電気事業の営業費用の増加等がありましたが、退職年金資産の実際運用収益の増加による人件費の大幅な減少もあったため、結果として前連結会計年度に対し8.8%増加の4,697億20百万円となりました。

#### (その他の事業)

当連結会計年度の売上高(その他事業営業収益)は、当社の附帯事業営業収益及び連結子会社の グループ外売上の増加により前連結会計年度に対し5.0%増加の487億34百万円となりました。

一方、その他事業営業費用はコストダウン等により前連結会計年度と同規模(0.1%減少)の507億44百万円となりました。

#### (2) キャッシュ・フローの状況

当連結会計年度末における現金及び現金同等物の残高は、営業活動により1,739億54百万円の収入がありましたが、固定資産の取得などの投資活動として723億26百万円及び財務活動として1,036億13百万円の支出となり、前連結会計年度末残高302億21百万円及び連結範囲変更による増加額3億46百万円等を加えた当連結会計年度末残高は288億74百万円となりました。

#### (営業活動によるキャッシュ・フロー)

営業活動によるキャッシュ・フローは、退職給付引当金の減少等がありましたが、減価償却費等の内部留保の増加等により前連結会計年度に対し13億17百万円(0.8%)増加の1,739億54百万円の収入となりました。

#### (投資活動によるキャッシュ・フロー)

投資活動によるキャッシュ・フローは、大間原子力、磯子火力2号機、当連結会計年度より新規連結した(株)ベイサイドエナジー及び(株)グリーンパワー瀬棚の建設費の増加等により前連結会計年度に対し117億39百万円(19.4%)増加の723億26百万円の支出となりました。

#### (財務活動によるキャッシュ・フロー)

財務活動によるキャッシュ・フローは、借入金等の返済及び中間配当の実施等による支出の増加がありましたが、社債の発行の増加及び償還の減少等により前連結会計年度に対し81億84百万円 (7.3%)減少の1,036億13百万円の支出となりました。

# 2 【生産、受注及び販売の状況】

当社及び連結子会社の業種は、電気事業が事業の大半を占めることから、電気事業の需給実績、販売実績及び資材の状況についてのみ記載しております。

#### (1) 需給実績

	種別	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)	前年同期比(%)
	水力発電電力量(百万kWh)	10,434	80.0
	火力発電電力量(百万kWh)	59,189	1 1 0 . 4
発受電電力量	他社受電電力量(百万kWh)	2,027	99.4
	揚水発電所の揚水用電力量(百万kWh)	2,020	99.1
	合計(百万kWh)	69,630	104.5
損失電力量(百	万kWh)	3,801	106.4
揚水発電電力量(百万kWh)		1,501	93.3
販売電力量(百万kWh)		64,328	104.6
出水率(%)		9 0	

- (注) 1 水力発電電力量には、風力発電電力量が含まれております。
  - 2 火力発電電力量は、汽力発電電力量と内燃力発電電力量の合計です。
  - 3 揚水発電所の揚水用電力量とは貯水池運営のため揚水用に使用する電力です。
  - 4 揚水発電電力量(新豊根自流分等を含む)は定額料金のため販売電力量には含まれておりません。
  - 5 平成17年度出水率は、昭和49年度から平成15年度までの30ヶ年平均に対する比です。

#### (2) 販売実績

### 販売実績

	(自 平成17	会計年度 年 4 月 1 日 年 3 月31日)	前年同期比(%)		
	電力量(百万kWh)	電力料・託送料 (百万円)	電力量	電力料・託送料	
水力	8,821	129,665	77.9	93.3	
火力	55,507	381,890	110.7	110.3	
小計	64,328	511,556	104.6	105.5	
託送		58,255		95.2	
合計	64,328	569,812	104.6	104.3	

- (注) 1 水力販売電力量及び電力料には、風力販売電力量及び電力料が含まれております。
  - 2 火力販売電力量及び電力料は、汽力販売電力量及び電力料と内燃力販売電力量及び電力料の合計です。
  - 3 販売電力料・託送料には消費税等は含まれておりません。
  - 4 揚水発電電力量(新豊根自流分等を含む)は定額料金のため販売電力量には含まれておりません。

## 主要顧客別売上状況

	前連結会計年度 (自 平成16年 4 月 1 日 至 平成17年 3 月31日)				当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)			
	電力料 (百万円)	託送料 (百万円)	売上高 (百万円)	割合 (%)	電力料 (百万円)	託送料 (百万円)	売上高 (百万円)	割合 (%)
中国電力(株)	113,386	4,116	117,503	21.4	120,529	3,776	124,305	21.7
関西電力(株)	95,703	11,843	107,547	19.6	101,153	11,721	112,874	19.7
東京電力㈱	95,629	19,196	114,826	21.0	91,279	17,788	109,067	19.0
九州電力(株)	49,562	3,591	53,153	9.7	57,928	3,247	61,175	10.7

- (注) 1 販売電力料・託送料には消費税等は含まれておりません。
  - 2 売上高は電力料と託送料の合計です。
  - 3 割合は電気事業営業収益に対する割合です。

# (3) 資材の状況

石炭、重油及び軽油の受払状況

# (イ) 石 炭

区分	期首残高( t )	受入量(t)	払出量( t )	棚卸修正( t )	期末残高( t )
当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)	1,185,245	21,359,329	21,118,504	12,149	1,438,219
前年同期比(%)	149.7	108.5	109.4	135.4	121.3

# (口) 重油

区分	期首残高(kl)	受入量(kl)	払出量(kl)	棚卸修正(kl)	期末残高(kl)
当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)	29,435.70	60,712.30	58,534.40	322.30	31,935.90
前年同期比(%)	100.4	99.8	96.1	174.8	108.5

# (八) 軽油

区分	期首残高(kl) 受入量(kl)		払出量(kl)	棚卸修正(kl)	期末残高(kl)	
当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)	12,533.36	26,233.02	25,094.90	27.55	13,643.93	
前年同期比(%)	103.9	102.7	99.8		108.9	

# 価格の変遷

品目	単位	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)			
		購入平均価格	前年同期比(%)		
石 炭	円/ t	7,410.59	123.1		
重油	円/kI	42,748.20	145.1		
軽 油	円/kI	53,586.85	141.0		

#### 3 【対処すべき課題】

当社は、平成16年度に東京証券取引所市場第一部への株式上場を果たし、民間企業として長期的な安定成長を目指して経営基盤の強化と事業の拡大に努めてまいりました。

また、平成17年度には、電気の小売供給における自由化対象範囲が拡大され、卸電力取引所が運用 開始されるなど、電気事業における競争は益々進展しつつあります。

このような事業環境のもと、当社グループは以下の取り組みを行っております。

#### (1) 国内電力事業における安定成長の追求

当社事業最大の柱である卸電気事業につきましては、事業環境の変化を踏まえ、既存の営業設備について、コスト削減により競争力を徹底強化し収益性の向上を図っております。平成13年度から実施してきた「第三次企業革新計画」は、当社グループ全体での経営体制の見直し、人員効率化とコスト削減、財務体質の強化などに取り組み、平成17年度をもって所期の目標を達成し完了しております。今後もコスト削減や財務体質の強化に継続的に取り組むとともに、電力会社への卸売を中心とする販売の徹底強化と長期的な視点に立った既設電源の競争力維持向上により、経営効率を高め、成長を目指してまいります。

また、新たな設備として、磯子火力発電所新2号機計画(神奈川県、平成21年7月営業運転開始予定、60万kW)は平成17年度より建設工事を開始し、大間原子力発電所計画(青森県、平成24年3月営業運転開始予定、138.3万kW)は平成18年度の工事着工に向けて国の安全審査を受けているところであります。これらの大規模設備投資につきましては、工程の遵守と建設コストの低減に努めるとともに、資金調達においてはキャッシュ・フローを適切に配分し、最適なファイナンスの実現を目指してまいります。

電力自由化に対応した事業として、IPP(独立系発電事業者)による一般電気事業者向け電力卸供給事業(3件:52万kW)、およびPPS(特定規模電気事業者)向け電力卸供給事業(3件:32万kW)に取り組んでおります。また、平成17年度より運用が開始された日本卸電力取引所等での取引を行っております。

#### (2) 海外発電事業や新規事業の着実な推進

海外発電事業につきましては、電力需要の高い成長が見込めるアジアを中心に、5ヶ国・地域において14件のIPPに参画しており、そのうち12件(283万kW)は営業運転中であります。今後とも、適切なリスク管理を行いながら、当社事業第二の柱として本格的な収益貢献を目指してまいります。新たな事業の創出として、風力エネルギーの開発に取り組んでおりますが、営業運転中の発電所が8ヶ所、建設中の発電所が1ヶ所あり、設備の合計は21万kWになります。その他の事業につきましても、エネルギーと環境の共生を通じて企業価値を高めるべく、国内外での過去半世紀にわたる事業経験を通じて培った当社グループ全体での事業面、技術面のコア・コンピタンスを活用し、新たな収益基盤を構築することを目指してまいります。

#### (3) 地球環境問題への対応

多くの石炭火力発電所を保有する当社としては、地球温暖化問題への幅広い取り組みを進めております。電気事業における競争力強化と $CO_2$ 削減に向けた石炭ガス化技術開発につきましては、平成18年度にパイロット試験が終了予定であり、今後は事業化に向けた取り組みを進めてまいります。また、発電時に $CO_2$ を排出しない電源としての大間原子力発電所計画の着実な推進をはじめ、風力、廃棄物発電事業を実施するとともに、海外においては京都議定書に取り入れられた柔軟性措置(JI、CDM など)の具体化に備えたプロジェクト開発等の取り組みを進めております。

当社は上記(1)~(3)の取り組みを「平成18年度 経営計画」としてまとめ、それに基づき、当社グループー丸となって、徹底した経営効率化による収益力の向上と成長力のある分野での事業展開により、継続的に企業価値の向上を図ってまいる所存であります。

#### JI (共同実施)

先進国同士が共同でCO₂排出削減や吸収プロジェクトを実施し、投資国が自国の数値目標達成のためにその排出削減分をクレジットとして獲得できる仕組み。

#### CDM (クリーン開発メカニズム)

先進国と発展途上国が共同で温室効果ガス削減プロジェクトを途上国において実施し、先進国がそこで生じた削減分の一部をクレジットとして獲得できる仕組み。

#### 4 【事業等のリスク】

以下には、当社の財政状態、経営成績並びに現在及び将来の事業等に関してリスク要因となる可能性があると考えられる主な事項を記載しております。将来に関する事項は、有価証券報告書提出日現在(平成18年6月29日)において当社が入手可能な情報等に基づいて判断したものであります。また、投資家に対する積極的な情報開示の観点から、当社が必ずしも重要なリスクとは考えていない事項であっても、事業等のリスクを理解する上で投資家にとって参考となる情報は記載しております。また、以下の記述は、別段の意味に解される場合を除き、連結ベースでなされており、「当社」には当社並びに当社の連結子会社及び持分法適用会社(連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則(昭和51年大蔵省令第28号)の定義に従います。)が含まれています。

#### 1.電力自由化の進展による当社の料金への影響について

当社の営業収益の大半は、わが国の一般電気事業者10社への電気の卸供給による料金収入です。近年まで、一般電気事業者は各自の供給地域における全ての需要家に対して供給義務を負って電気の小売供給を行ってきました。しかし、平成12年3月施行の電気事業法(昭和39年7月11日法律第170号)改正により電力総需要の約30%に相当する大口需要家への電気の小売供給が自由化されました。その後、小売自由化の範囲は、平成16年4月には電力総需要の約40%にまで拡大、さらに平成17年4月には電力総需要の約60%にまで拡大されました。

小売供給の自由化が進展するなか、一般電気事業者は、低廉な電気料金を求める社会の期待に応え、 顧客を確保するために、小売電気料金を引下げつつあり、また今後も引下げることが予想されています。 平成12年3月以降、一般電気事業者は小売電気料金(自由化された部分を除く)を、平成12年10月に平 均5.4%引下げ、平成14年4月から同年10月にかけて平均5.2%~7.1%引下げ、さらに平成16年10月から 平成17年4月にかけて平均3.5%~5.9%引下げました。また、平成18年4月以降についても引下げが公 表・実施されております。

当社の卸電気料金は、各発電設備、送・変電設備毎に、適正な原価に事業報酬を加算する方法により 算定されているため(当社の卸電気料金については、「7 財政状態及び経営成績の分析」を参照)、 小売電気料金の引下げの影響を直ちに受けることはありません。しかしながら、当社は、これまでも一 般電気事業者から卸電気料金の引下げを要請されており、自由化の進展に伴って、引下げの要請はさら に強まる可能性があります。当社は、水力発電所及び送・変電設備に係る料金を平成13年4月、平成15 年4月及び平成17年10月にそれぞれ平均で3.4%、6.5%及び9.1%引下げました。今後当社が卸電気料金 をさらに大幅に引下げる場合には、当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

平成15年11月に有限責任中間法人日本卸電力取引所が設立され、平成17年4月より卸電力取引が開始されました。当社は、現在、卸電力取引所等での取引を行っております。当社は、現時点において、取引所における卸電力の取引が短期間に飛躍的に増加するとは予想しておりませんが、将来取引所における取引量が増加し、取引所における電力取引価格が価格指標としての重要性を増した場合、当社の料金水準が間接的に影響を受ける可能性があり、仮に、当社の料金水準が価格指標を上回る場合は当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

加えて、将来的には電力自由化が一層進展する可能性もあります。電気の小売供給に関しては、総合資源エネルギー調査会電気事業分科会の答申により、平成19年4月頃を目途に大口需要家への供給自由

化の効果を踏まえて小売供給の全面自由化を行うべきか否かについて検討を行うことが確認されています。この検討の際には、電気事業制度に関するより広範な議論が行われる可能性もあり、新たな制度改革があった場合には、当社の事業や業績にも影響を及ぼす可能性があります。

#### 2.発電所建設計画の取り止め等について

当社は、一般電気事業者向けの発電所建設に関しては、本格的な着工前に、受電予定会社の全量受電を前提として開発規模、運転開始予定時期、予定工事費等につき受電予定会社と合意します。その後、設備完成直前に電気料金等を定めた電力受給契約を受電予定会社と締結し、運転開始後の維持運転費とともに投資額を電気料金として回収しております。

今後10年間(平成18年度~27年度)の主な開発地点には、平成21年7月に運転開始を予定している磯子火力発電所新2号機(出力60万kW・神奈川県)、平成24年3月に運転開始を予定している大間原子力発電所(出力138.3万kW・青森県)及び平成26年度に運転開始を予定している徳山発電所建設計画(出力15.3万kW、一般水力、岐阜県)があります。

電気事業法第29条に基づき、電気事業者は、毎年度、当該年度以降10年間における発電所の建設及び運用等についての供給計画を作成し、当該年度の開始前に、経済産業大臣宛に届け出ていますが、平成18年3月に、資源エネルギー庁は、各社が届け出た平成18年度の供給計画をとりまとめ、平成16年度から平成27年度までの各社合計の電力需要(kWh)の予想伸び率を年平均0.9%(気温・閏補正後)と発表しました。平成6年度から平成16年度までの年平均伸び率は1.6%となっており、電力需要の伸び率は低下傾向を示しています。長期的に見て、電力需要の伸び率の低下は、新たな発電所建設による収益機会の減少を招く可能性もあります。

近年、電力需要の伸び率の低下に伴い、一般電気事業者は、発電所建設計画の繰り延べや取り止め、 稼働率の低い火力発電所の廃止・長期停止を進めており、当社においても、受電予定会社と協議のうえ、 発電所建設計画の一部について運転開始時期の繰り延べや計画の取り止め等を行っております。さらに、 事業用地取得の難航等から計画の見直しが必要となった一部の発電所建設計画についても、受電予定会 社と協議の上で、計画の取り止め等を行っております。これらの取り止め等にあたっては、そこから生 じる費用について、受電予定会社と協議の上で当社が応分の負担をしております。今後も状況の大幅な 変化、予期せぬ事態の発生等により建設計画の取り止め等があれば、当社の業績に悪影響を及ぼす可能 性があります。

#### 3.地球温暖化問題について

当社は、LNG等他の化石燃料を使用する発電所と比較して、発電量当たりのCO $_2$ 排出量が相対的に高い石炭火力発電所を多数有しており、一般電気事業者及び卸電気事業者12社で取りまとめた「電気事業における環境行動計画」に基づき、各社と共同して地球温暖化問題に取り組んでおります。また、平成16年度に策定した「J-POWERグループ環境経営ビジョン」の基本方針に基づき、平成17年8月に「アクションプログラム」を定め、その一環として、「2010年度のJ-POWERグループの国内外発電事業における販売電力量当たりのCO $_2$ 排出量を2002年度比10%程度削減するよう努める」を中長期的な目標とすることといたしました。

国内ではCO₂を排出しない原子力発電の開発に取り組むとともに、廃棄物発電などの未利用エネルギ

一、風力発電などのクリーンエネルギーの開発、石炭火力の発電効率向上などに取り組んでおります。

なお、先進国等の温室効果ガス排出の削減目標等を定めた京都議定書については、平成17年2月に発効していますが、温室効果ガス排出の削減目標達成に向けて政府が新たな規制を導入した場合には、当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 4.新たな電力事業や新規事業分野への取り組みについて

当社は、新たな電力事業や新規事業分野に資金、人材等の投入を行ない、新たな収益基盤を構築することを目指しております。

具体的には、国内電力事業については、IPP(独立系発電事業者)による一般電気事業者向け電力 卸供給、PPS(特定規模電気事業者)向け電力卸供給、風力・廃棄物等の再生可能エネルギーを利用 した発電事業等を進めております。

また、海外発電事業については、これまで海外諸国でコンサルティング事業に従事しており、この経験を活かしてIPPプロジェクトへの取り組みを進めております。

しかしながら、これらの事業は、当社が期待したほどの収益を生むとは限りません。また、状況の大幅な変化、需要の低下、規制の変更等の予期せぬ事態の発生等により事業計画の変更、事業の取り止め等があれば、これに伴う関連費用の発生により、当社業績に悪影響を及ぼす可能性があります。さらに、これらの事業の中には、当社が少数持分保有者に留まる合弁形態で運営されているものがあり、また、海外での事業については、為替リスクに加え当該国の政情不安等によるリスク(カントリーリスク)が存在します。

#### 5.設備資金調達について

当社は、これまで発電所等への多額の設備投資を行っており、そのための設備資金を主として借入れ及び社債発行によって調達してきました。翌連結会計年度における電気事業の設備投資額は、1,050億円と見込んでおります。また、今後10年間に運転開始を予定している磯子火力発電所新2号機及び大間原子力発電所等の建設のために、多額の資金調達を必要とする見通しです。資金調達が必要となった場合に、その時点における金融情勢、当社の信用状態又はその他の要因のために当社が必要資金を適時に適正な条件で調達することができなければ、当社の事業展開及び収益性に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 6. 大間原子力発電所建設計画について

大間原子力発電所計画は、平成7年8月の原子力委員会決定によって、国及び電気事業者の支援のもと当社が責任を持って取り組むべきとされた全炉心でのMOX(ウラン・プルトニウム混合酸化物)燃料利用を目指した改良型沸騰水型軽水炉(フルMOX-ABWR)であり、軽水炉でのMOX燃料利用計画の柔軟性を拡げるという政策的な位置付けを持つものとされております。このため、全炉心でのMOX燃料利用に関する技術開発部分について、「全炉心混合酸化物燃料原子炉施設技術開発費補助金交付要綱」に基づき、政府から補助金の交付を受けております。また、既に沖縄電力株式会社を除く一般電気事業者9社と基本協定を締結しており、その中で一般電気事業者9社による適正原価等での全量受電が約されております。

大間原子力発電所計画は、全炉心でのMOX 燃料利用の原子力発電所として、地元大間町、青森県の同意を得て、平成11年8月に電源開発調整審議会により電源開発促進法で定める国の電源開発基本計画に組み入れられました。(平成15年10月の電源開発促進法の廃止に伴い、電源開発基本計画の制度も廃止となりましたが、同計画の有していた機能を引き継いだ重要電源開発地点の指定制度に基づき、平成17年2月に地点指定を受けております)また、平成11年9月には「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」に基づく原子炉設置許可申請を経済産業大臣宛に行っておりますが、その後発電所配置計画を見直したことにより、平成16年3月に改めて原子炉設置許可申請を行っております。大間原子力発電所は平成18年度の着工に向けて国の安全審査を受けております。当社は着実に計画を進める所存ですが、状況の大幅な変化、予期せぬ事態の発生等により計画の変更等があれば、当社の業績に影響を及ぼす可能性があります。また、原子力発電に対する社会の信頼が損なわれるような設備事故等が国内又は海外で発生した場合には、建設計画にもなんらかの影響を及ぼす可能性があります。

また、大間原子力発電所で採用している改良型沸騰水型軽水炉については、他社での実績からその安全性は高いと考えておりますが、原子力発電においては、放射性物質の貯蔵と取扱いに関するリスクや、他の発電設備と同様、自然災害、不測の事故等のリスクも存在します(8.自然災害、不測の事故等について参照)。当社は、これらの運転開始後におけるリスクの回避、軽減に努める所存ですが、仮にリスクが発生した場合、当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 7. 石炭火力発電用燃料について

当社の石炭火力発電所は海外炭を主たる燃料としており、当連結会計年度において、当社が1年間に調達した石炭量のうち約97%は海外炭となっております。また、石炭火力発電に係る販売電力量は当社の販売電力量の約85%、石炭代は当社の営業費用の約30%を占めております。

当社は、海外炭の調達にあたっては、供給の安定性と経済性を同時に追求するため、オーストラリア、インドネシア、中国などに調達地域を多様化しておりますが、最大の輸入先はオーストラリアです。当社による海外炭の調達は、主として長期契約若しくは期間1年程度の契約により行っております。又、補完的にスポット市場での購入も行っております。長期契約に基づく石炭の購入価格は、通常、1年に1回市場価格を踏まえて調整されます。

当社の燃料費は海外炭の価格変動等により影響を受けますが、石炭価格は、火力発電所について一般電気事業者との間で2年毎(価格の変動が著しい場合は、1年毎)に行われる卸電気料金の改定にあたって、原価主義に基づき料金に反映されるため、石炭価格の変動による当社の業績への影響は限定的です。なお、卸電気料金の改定後、次回の改定までに石炭価格の急速かつ大幅な値上りにより当社が予想した以上の高価格でスポット市場等から石炭を購入しなければならなくなった場合、石炭価格の上昇分を料金に反映させるまでにタイムラグがあるため、一時的に当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 8. 自然災害、不測の事故等について

自然災害、人為的なミス、テロ、燃料供給の中断又はその他の不測の事態により、当社の発電設備若しくは送・変電設備又はこれらの設備を運転制御する情報システム等に重大な事故があった場合、当社の事業運営に支障を来たし、ひいては周辺環境に悪影響を及ぼす可能性があります。当社は、わが国に

おける重要なインフラストラクチャーである発電設備及び送・変電設備の事故防止、関係者の安全確保 並びに周辺環境の保全のため、保安・防災体制の確立、事故・災害の予防対策及び応急・復旧対策並び に環境モニタリング等に全社を挙げて取り組んでおります。

しかし、事故等のために当社の発電設備又は送・変電設備が操業を停止した場合、さらには事故等の ため周辺環境に悪影響を及ぼした場合には、当社の業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 9. 法的規制について

当社事業の大半を占める卸電気事業については、電気事業法による規制を受けております。

当社は、同法に規定される卸電気事業者として、事業許可(第3条)、事業の譲渡し及び譲受け並びに法人の合併及び分割の認可(第10条)、電気事業用設備の譲渡し等の届出(第13条)、事業の休止及び廃止の許可、並びに法人の解散に関する認可(第14条)、供給義務(第18条)、料金その他の供給条件の届出(第22条)、供給計画の届出(第29条)、保安規程の届出(第42条)等の事業規制及び保安規制、並びにこれらの規制に伴う変更・中止命令及び事業許可の取り消しに関する規定の適用を受けております。このほか、当社の事業運営は様々な法令の適用を受けております。このため、当社がこれらの法令・規制を遵守できなかった場合、又はこれらの法令・規制の改正があった場合には、当社の事業運営や業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### 10.特定の販売先への依存度が高いことについて

当連結会計年度において、当社の電気事業営業収益は営業収益の92.2%を占めており、電気事業営業収益のうち一般電気事業者に対する売上は97.4%を占めております。売上比率が当社の電気事業営業収益の10%以上を占める販売先は、中国電力㈱(21.7%)、関西電力㈱(19.7%)、東京電力㈱(19.0%)及び九州電力㈱(10.7%)であります。当社は、一般電気事業者が、今後とも当社の最も重要な販売先であると考えており、したがって、当社の業績は、一般電気事業者の小売電力市場におけるシェア等の動向により影響を受ける可能性があります。

#### 5 【経営上の重要な契約等】

当社の主たる事業は電気事業であり、主に一般電気事業者10社に対して、各社との契約に基づき電力を供給しております。当社が現在所有する卸電気事業用発電設備により供給する電力については、一部地点の発電設備における一部の出力を除く全量を各社が受電することが契約上定められております。実際に供給する電力及び電力量については、双方の協議に基づき決定しております。また、当社は、自社で所有する送・変電設備により、沖縄電力株式会社を除く一般電気事業者9社の電力託送を、各社との契約に基づき行っております。

これらの一般電気事業者への電力供給、電力託送における料金の算定については、電力供給、電力託送を行う上で必要と想定される適正な原価に、事業報酬を加えて算定する原価主義を採用しており、これによって事業運営に必要な収入の確保と投下資本の回収を行うこととしております。

個別の料金については、設備(発電所、送・変電設備)種別毎に、地点別又は水系別に上記原価主義により算定した原価(個別原価主義)に基づいており、その他の供給条件も含めて販売先の一般電気事業者との間で地点別又は水系別に契約を締結しております()。

電源開発促進法の廃止前においては、電気事業者に対し電気の供給をしようとするときは、料金その他の供給条件等について経済産業大臣の認可を受けなければならないこととされていました。

電源開発促進法の廃止後は、一般電気事業者との契約にあたっては、電気事業法第2条第1項第11号に掲げる卸供給に係る料金その他の供給条件については、電気事業法第22条の規定に基づき経済産業大臣に届け出ることとなっております。なお、電源開発促進法廃止前に電源開発促進法に基づく経済産業大臣の認可を受けていたものについては、電源開発促進法廃止時において、電気事業法第22条の規定に基づく経済産業大臣への届出がなされたものとみなされております。

また、電気事業法第2条第1項第13号に掲げる振替供給に係る料金その他の供給条件については、平成17年3月末までは電源開発促進法の規定が適用され、料金その他の供給条件等について経済産業大臣の認可を得ることとなっておりますが、平成17年4月1日以降は改正電気事業法第24条の4の規定に基づき経済産業大臣に届け出ることとなります。なお、平成17年3月末までに電源開発促進法に基づく認可を受けていたものは、改正電気事業法施行時点(平成17年4月1日)において、改正電気事業法第24条の4の規定に基づく経済産業大臣への届出がなされたものとみなされます。

#### 6 【研究開発活動】

当社における研究開発活動は、技術開発センター及び管下の茅ヶ崎研究所(神奈川県茅ヶ崎市)、若松研究所(福岡県北九州市)を中心に行っており、安価で良質な電力を安定的に供給するため、既設設備の運用高度化や環境対策強化に資する研究開発に重点を置いております。さらに、これまで電気事業で培ってきた経験を生かして、資源・エネルギーや環境の分野における新事業のための研究開発にも取り組んでおります。特に、石炭ガス化高効率発電、風力発電電力系統安定化、およびフルMOX-ABWRの取り組みは、地球温暖化問題の対策にも寄与するものと位置づけております。

当連結会計年度の研究開発費の総額は、68億3百万円です。このうち電気事業に係る研究開発費は67億62百万円であり、その他の事業に係る研究開発費は40百万円です。

電気事業に係る主な研究開発は、次のとおりです。(一部、国等公的機関からの受託・補助を含みます。)

- ・コストダウン技術 (劣化診断技術、運用・保守、設計・建設手法高度化技術など)
- ・改良型沸騰水型軽水炉(フルMOX-ABWR)関連技術
- ・石炭火力高効率化技術(石炭ガス化技術、燃料電池用石炭ガス製造技術など)
- ・発電新技術(海水揚水発電技術、燃料電池発電技術、バイオマス石炭火力混焼技術、風力発電電力系統安定 化等技術開発など)
- ・高度系統シミュレーション技術
- ・石炭灰有効利用技術
- ・環境対策技術(CO<sub>2</sub>排出削減技術、貯水池環境保全技術など)
- ・地熱技術開発

#### 7 【財政状態及び経営成績の分析】

文中における将来に関する事項は、有価証券報告書提出日(平成18年6月29日)現在において当社 グループが判断したものであります。

#### (1)重要な会計方針及び見積もり

当社グループの連結財務諸表は、わが国において一般に公正妥当と認められている会計基準に基づき作成されております。この財務諸表の将来の見積もりについては、リスクや不確実性があることから、実際の結果はこれらの見積もりと異なる場合があります。

当社は、特に以下の重要な会計方針が、当社の連結財務諸表の作成において使用される当社の重要な判断と見積もりに影響を及ぼすと考えております。

#### 建設中利子

当社は電気事業会計規則に基づいて、電気事業固定資産の建設のために充当した資金の利子で当該資産の使用開始前に属するものを、当該資産の建設価額に算入しています。算入される金額すなわち建設中利子額は、対象建設費の月積数に対象資金平均月利率を乗じて算出しています。対象資金は、当年度を含む過去3ヶ年に調達された自己資金及び借入資金としています。3ヶ年としているのは、電気事業固定資産の主要な工事が行われる期間という事実認識に基づいています。

#### 退職給付引当金

従業員に係る退職給付費用及び債務は、数理計算上で設定される前提条件に基づいて算出されています。前提条件には、割引率、将来の退職金ポイント累計、退職率、直近の統計数値に基づいて算出される死亡率及び年金資産の期待運用収益率などが含まれます。割引率は日本国債の近年の市場利回りを基礎として設定しています。期待運用収益率は期首の年金資産が各年度において合理的に期待される収益額により設定しています。実際の結果が前提条件と異なる場合、または前提条件が変更された場合、その影響は一般的には将来期間において認識される費用及び計上される債務に影響を及ぼします。この影響額の一部を当期に規則的に費用認識したものが数理計算上の差異の償却額であり、前連結会計年度には約2億円だったものが、当連結会計年度には約89億円の負値になっております。主たる要因は、年金資産の実際の運用収益が期待運用収益を大幅に上回ったことによるものです。翌連結会計年度の償却額については経済環境によって左右されます。

#### 有価証券の減損

当社が保有する有価証券は、金融商品に係る会計基準に定めるその他有価証券としての株式が主なものです。市場価格のない株式の実質価額( )が、帳簿価額に比べて50%以上下落した場合には、実質価額まで帳簿価額を減損処理することとしています。また、市場価格等の時価のある株式について期末時価が帳簿価額に比べて50%以上下落した場合、又は50%未満30%以上の下落が2事業年度以上継続した場合は、期末時価まで帳簿価額を減損処理することとしています。

実質価額とは、各決算期までに入手可能な直近の財務諸表を使用し、資産等の時価評価基準に基づく評価差額等を加味して算定することを原則として、一株あたりの純資産額に所有株式数を乗じたものをいいます。

ただし、この減損処理の条件に該当する場合においても、以下の事項に該当する場合は減損 処理を実施しないことができることとしています。

- ・ 市場価格のない株式の場合は、実質価額が帳簿価額にほぼ近い水準にまで回復する見込みがあると合理的な根拠をもって証明できるもの
- ・ 時価のある株式については、期末日後1年以内に期末時価が帳簿価額にほぼ近い水準まで回復する見込みがあると合理的な根拠をもって証明できるもの

#### ヘッジ会計

当社は、デリバティブ取引に関する社内規程に基づき、為替変動リスク、金利変動リスク及び燃料購入価格変動リスクを回避することを目的として取引を実施しており、投機的な取引は行わない方針です。社債、借入金、外貨建債権の一部及び燃料購入に係る取引の一部をヘッジ対象とし、外貨建債権債務に振当てたデリバティブ取引、金利スワップの特例処理の対象となる取引及び燃料価格に関するスワップをヘッジ手段とする取引を行っています。上記ヘッジ対象については原則としてヘッジを行う方針ですが、一部取引についてはリスクの度合い等を勘案して個別に判断した結果、ヘッジを行わないことがあります。

#### (2) 当連結会計年度の経営成績の分析

#### 営業収益

当連結会計年度の営業収益は前連結会計年度に対し4.6%(275億58百万円)増加の6,219億33 百万円となりました。

電気事業における当社グループの販売電力量は前連結会計年度に対し4.6%増加の643億kWhとなりました。このうち卸電気事業(当社)の水力は、前連結会計年度の豊水に対して当連結会計年度は渇水(出水率 118% 90%)となり、前連結会計年度に対し23.2%減少の86億kWhとなりました。卸電気事業(当社)の火力は、発電所の高稼働により、前連結会計年度に対し9.5%増加の540億kWhとなりました。

電気事業営業収益は前連結会計年度に対し4.6%(252億38百万円)増加の5,731億98百万円となりました。卸電気事業(当社)の水力の渇水、平成17年10月からの水力、託送契約の料金改定による減収があったものの、火力発電所の高稼働及びその他の電気事業の市原パワー㈱及び㈱ドリームアップ苫前他風力発電会社3社の通期稼動による増収、当連結会計年度より新規連結した㈱ベイサイドエナジー及び㈱グリーンパワー瀬棚の売上等により電気事業営業収益は増加しています。

その他事業営業収益は、当社の附帯事業営業収益及び連結子会社のグループ外売上の増加により、前連結会計年度に対し5.0%(23億20百万円)増加の487億34百万円となりました。

#### 営業費用及び営業利益

当連結会計年度の営業費用は前連結会計年度に対し7.9%(379億75百万円)増加の5,204億64 百万円となりました。

電気事業営業費用は卸電気事業(当社)の火力発電所の燃料価格の高騰等による燃料費の増加(442億円)、松浦火力発電所及び橘湾火力発電所の減価償却の方法の変更等による減価償却費の増加(94億94百万円)及び当連結会計年度より新規連結した㈱ベイサイドエナジー他その他の電気事業の営業費用の増加等がありましたが、退職年金資産の実際運用収益の増加等による人件費の大幅な減少(124億91百万円)もあったため、結果として前連結会計年度に対し8.8%(380億41百万円)増加の4,697億20百万円となりました。(「(3)経営成績に重要な影響を与える要因について営業費用」の項参照)

その他事業営業費用はコストダウン等により前連結会計年度と同規模となり、0.1%(66百万円)減少の507億44百万円となりました。

この結果、営業利益は前連結会計年度に対し9.3%(104億16百万円)減少の1,014億69百万円となりました。

#### 営業外収益と費用及び経営利益

営業外収益は、前連結会計年度に対し96.4%(37億39百万円)増加の76億20百万円となりました。

営業外費用は、支払利息の減少(151億49百万円)等により前連結会計年度に対し29.8%(174億90百万円)減少の411億82百万円となりました。本項目には負債の繰上返済に伴う支払利息の増加分も含まれております。

この結果、経常利益は前連結会計年度に対し18.9%(108億13百万円)増加の679億6百万円となりました。

#### 税金等調整前当期純利益

当連結会計年度は渇水であったことから、渇水準備引当金を3億99百万円取崩しました。経常利益に渇水準備引当金の取崩しを加えた税金等調整前当期純利益は、前連結会計年度に対し22.0%(123億21百万円)増加の683億5百万円となりました。

#### 法人税、住民税及び事業税と法人税等調整額及び当期純利益

法人税、住民税及び事業税は、前連結会計年度に対し14.2%(32億42百万円)増加の261億51 百万円となりました。また、法人税等調整額は前連結会計年度に対し10億23百万円減少の14億 88百万円となりました。当連結会計年度は法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担 率との間に重要な差異はありません。

この結果、税金等調整後の当期純利益は前連結会計年度に対して22.5%(80億17百万円)増加の435億77百万円となりました。

#### (3)経営成績に重要な影響を与える要因について

#### 営業収益

#### 電気事業営業収益

当社の電気事業営業収益の大半は一般電気事業者からの販売電力料収入と託送料収入であり、原価主義(「(3)経営成績に重要な影響を与える要因について 営業収益(八)卸電気料金」の項参照)による電力受給契約に基づいています。火力、水力(除く揚水)発電所料金には固定料金である基本料金と販売電力量に応じた電力量料金の二部料金制を採用しています。当社の販売電力量は、販売先である一般電気事業者の電力需給動向により影響を受けるため、当社の電力量料金に係わる収入は間接的に小売電力需要の影響を受けます。

#### (イ) 発電設備容量

当社は発電施設建設にあたり、受電予定会社の全量受電を前提として開発規模、運転開始 予定時期、予定工事費等につき受電予定会社と合意し、運転開始に先立ち原価主義に基づく 電力受給契約を結ぶため、料金引下げ等の例外要因を除き、基本的には発電設備容量の増加 が販売電力量及び販売電力料の増加に結びつきます。

#### (口) 電力需要

日本の最終電力需要の見通しによっては、長期的に当社が建設・運転可能な発電所数が左右されることになり、間接的に当社収益に影響します。短期的には当社火力発電所の発電量の多寡を通じ、営業収益に影響します。資源エネルギー庁は平成18年3月に、平成16年度から平成27年度までのわが国における電力需要を年率0.9%増(気温・閏補正後)と予想しています。電力需要は冷夏・暖冬等の天候によっても影響を受けます。

#### (八) 卸電気料金

当社は、一般電気事業者への電力供給、電力託送における料金の算定については、電力供給、電力託送を行う上で必要と想定される適正な原価に事業報酬を加えて算定する原価主義を採用し、事業運営に必要な収入の確保と投下資本の回収を行っております。

個別の料金については、設備(発電所、送・変電設備)種別毎に、地点別又は水系別に上記原価主義により算定した原価(個別原価主義料金)を基に販売先電力会社との間で契約を締結しております。

水力、送・変電設備の料金については、原価に占める減価償却費や事業報酬等の固定費の比重が極めて高いことから、長期安定化の観点より基本的に料金を据え置くこととしております。料金の構成としては、揚水を除く水力発電設備については、料金の8割程度を基本料金とし、残りの2割程度を販売電力量に応じた従量料金としています。2割分は出水率の変動により増減しますが影響は大きくありません。過去3年間の出水率は109%、118%、90%(それぞれ平成15、16、17年度)です。一方、揚水発電設備、送・変電設備については、全額を基本料金としております。

水力・託送料金は定期的な契約更改はありませんが、金利、物価等経済環境の大幅な変動時には一般電気事業者と協議の上、改定を行っています。昭和40年代から昭和60年代にかけ経費増嵩を反映し5回の値上げを行いましたが、近年は金利等経費低下により平成13年4月、平成15年4月及び平成17年10月にそれぞれ平均で3.4%、6.5%及び9.1%値下げを行いました。

火力設備の料金については、原価に占める燃料費等変動費の比重が高く、修繕費など維持 運転費についても年度ごとの原価変動が大きいことから、2年毎(石炭価格部分については 価格の変動が著しい場合は、1年毎)に料金の見直しを行っています。料金の構成としては、 燃料費等の変動費については販売電力量に応じた従量料金としており、販売電力量に応じて この部分の収益は増減しますが、燃料使用量もこれに合わせ増減します。燃料の調達に係る 為替レート及び重軽油価格変動に伴う燃料費変動については、四半期毎に調整する料金の仕 組みになっています。変動費以外の固定費部分については基本料金としております。基本料 金は減価償却費、事業報酬の他、修繕費等の維持運転費等からなり、維持運転費の増加や大 規模な設備投資がない限り、設備の減価償却の進行及び近年の金利等経費低下を反映して減 少する傾向にあります。

#### (二) その他の電気事業収益

当社グループの電気事業には、IPPによる一般電気事業者向け電力卸供給、PPS向け電力卸供給、風力発電事業が含まれます。これらの事業は当社の子会社及び関連会社が行っており、当連結会計年度より中・長期の経営戦略上の重要な会社として、㈱ベイサイドエナジー及び㈱グリーンパワー瀬棚の計2社を連結子会社に含めております。今後も、これらの事業を行う非連結・持分法非適用の子会社・関連会社が事業を拡大し、重要性が増すことで連結の範囲が拡大し、その他の電気事業収益が増加する可能性があります。

#### 営業費用

営業費用の大部分は電気事業関連のものです。主要項目としては、減価償却費、燃料費、人件費、修繕費があります。

#### (イ) 減価償却費

重要な減価償却資産の減価償却の方法は、建物、構築物及び機械装置は定率法、その他は 定額法によっています。今後、新たに大規模な設備が資産計上されると減価償却額も増加し ます。(今後の設備投資については「(4)資本の財源及び資金の流動性についての分析 設 備投資」の項参照)

#### (口) 燃料費

火力発電所の燃料に使用する石炭については、供給の安定性と経済性を同時に追求するため、オーストラリア、インドネシア、中国などに調達地域を多様化しておりますが、最大の輸入先はオーストラリアです。当社輸入炭の調達は、主として長期契約若しくは期間1年程度の契約により行っております。又、補完的にスポット市場での調達も行っております。長期契約に基づく石炭の購入価格は、通常、1年に1回市場価格を踏まえて調整されます。輸入炭の購入価格の為替レートの影響は、四半期毎に調整する料金の仕組みになっています。なお、卸電気料金の改定後、次回の改定までに石炭価格の急速かつ大幅な値上りにより当社が予想した以上の高価格でスポット市場等から石炭を購入しなければならなくなった場合、石炭価格の上昇分を卸電気料金に反映させるまでにタイムラグがあるため、一時的に当社の業績が悪影響を受ける可能性があります。

#### (八) 人件費

当社グループは、業務効率化の推進による人員効率化を通じ人件費削減努力を続けており、 採用抑制、早期退職制度等の方策を実施しております。

#### (二) 修繕費

従前は修繕計画に沿って部品交換等を実施していましたが、安全を確保しながら修繕費を 低減していくために、個々の部品毎にその寿命に応じて交換できるよう維持補修経費の管理 システムを開発しております。

#### 営業外収益・費用

営業外費用の大半は支払利息です。

コスト競争力と収益性を強化するために、有利子負債の削減に継続的に取り組んでおります。 その結果、当連結会計年度の支払利息は357億32百万円となっております。これら支払利息には、 比較的金利の高い負債の繰上返済に伴う支払利息を当該年度に一括計上した金額が含まれてい ます。

当社は今後も市場環境を勘案し、繰上返済やデットアサンプションを実施する可能性があります。

#### (4)資本の財源及び資金の流動性についての分析

#### 資金需要

当社の主な資金需要は設備投資と長期負債の借換資金です。

#### 設備投資

前連結会計年度及び当連結会計年度ともに、設備投資は営業活動によるキャッシュ・フローの範囲内となっております。当連結会計年度の電気事業にかかる設備投資は前連結会計年度より9.2%(46億71百万円)増加の551億25百万円です。

今後の主な設備投資の予定としては、平成21年7月に運転開始を予定している磯子火力発電所新2号機(出力60万kW・神奈川県)、平成24年3月に運転開始を予定している大間原子力発電所(出力138.3万kW・青森県)及び平成26年度に運転開始を予定している徳山発電所建設計画(出力15.3万kW・一般水力・岐阜県)があります。

磯子火力発電所新2号機は、先に運転を開始した新1号機(出力60万kW)とともに厳しい環境基準をクリアした都市型石炭火力発電所として計画しているものです。磯子火力発電所新2号機については平成17年度より建設工事を開始しており、平成18年度の工事着工に向けて国の安全審査を受けている大間原子力発電所の着工後、運転開始までの期間は、設備投資の増大が見込まれます。

#### 有利子負債

当社は有利子負債の削減を経営の主要な課題と認識し、引き続き債務削減に積極的に取り組んだ結果、当連結会計年度末での有利子負債残高は1兆4,082億32百万円となり、前連結会計年度末より897億円78百万円減少しました。

#### (イ) 短期有利子負債

当連結会計年度末の短期有利子負債は、1年以内に返済予定の長期借入金477億4百万円、民間金融機関からの短期借入金244億36百万円、1年以内に返済予定の社債590億67百万円及びコマーシャルペーパー1,110億円です。

#### (口) 長期有利子負債

当連結会計年度末の長期有利子負債は、長期借入金6,443億40百万円、社債5,216億84百万円です。そのうち3,000億円は普通社債です。平成14年度より政府保証債ではなく普通社債を発行しております。

当社の全ての資産は電源開発促進法廃止前に発行された社債のための一般担保に供されております。その後発行した社債は無担保です。

#### 流動性及び資金の源泉

#### (イ) 資金調達

当社の資金需要は設備投資と債務の借換に係るものが大半であり、資金調達は長期資金で 手当てすることを原則としています。長期資金調達に際しては、低利かつ安定的な資金調達 基盤として普通社債の発行を行っており、当連結会計年度末の発行残高は3,000億円となって います。短期資金については、運転資金に加え、調達の即応性を高める観点から機動的なつ なぎ資金調達を実施しています。これら短期の資金需要を満たすために2,000億円のコマーシャルペーパーの発行限度枠を維持しています。

これらに加え、当社は金融機関と幅広い取引があり、そこからの借入により長期・短期の 資金調達を行っています。

#### (口) キャッシュ・フロー

当連結会計年度末における現金及び現金同等物等(以下「資金」という。)の残高は、営業活動により1,739億54百万円の収入がありましたが、固定資産の取得などの投資活動として723億26百万円及び財務活動として1,036億13百万円の支出となり、前連結会計年度末残高302億21百万円及び連結範囲変更による増加額3億46百万円等を加えた当連結会計年度末残高は前連結会計年度に比べ4.5%(13億46百万円)減少の288億74百万円となりました。

営業活動による資金は、退職給付引当金の減少等がありましたが、減価償却費等の内部留保の増加等により前連結会計年度に対し0.8%(13億17百万円)増加の1,739億54百万円の収入となりました。

投資活動による資金は、大間原子力発電所、磯子火力発電所新2号機、当連結会計年度より新規連結した㈱ベイサイドエナジー及び㈱グリーンパワー瀬棚の建設費の増加等により前連結会計年度に対し19.4%(117億39百万円)増加の723億26百万円の支出となりました。

財務活動による資金は、借入金等の返済及び中間配当の実施等による支出の増加がありましたが、社債の発行の増加及び償還の減少等により前連結会計年度に対し7.3%(81億84百万円)減少の1,036億13百万円の支出となりました。

# 第3 【設備の状況】

## 1 【設備投資等の概要】

わが国の電力供給の一翼を担う電気事業者の一員として、徹底したコストダウンを推進しつつ、水力、火力、原子力等の設備投資を実施しております。当連結会計年度の設備投資内訳は、以下のとおりです。

項目		設備投資総額(百万円)			
	水力	10,860			
	火力	15,769			
	原子力	20,735			
気事	送変電	4,243			
業	その他				
	核燃料	-			
	電気事業計	55,125			
	その他の事業	8 , 4 4 1			
消去又は全社		2,705			
総計		60,861			

<sup>(</sup>注) 1 上記金額には消費税等は含まれておりません。

## (重要な設備の売却、撤去等)

#### 電気事業

該当事項はありません。

#### その他の事業

該当事項はありません。

<sup>2</sup> 平成17年度の既存設備の改良工事費は、26,268百万円となりました。

#### 2 【主要な設備の状況】

設備の状況については、電気事業が大半を占めているため、電気事業の設備の概況及び主要な設備 についてのみ記載しております。

#### (1) 電気事業設備の概況

提出会社

平成18年3月31日現在

Γ.Λ.	設備概要		帳簿価額(百万円)				従業
区分			土地	建物	機械装置 その他	合計	員数 (人)
水力発電設備	発電所数	59ヶ所	11,274	20, 404	444,544	475 020	245
	最大出力	8,550,500kW	(143,288,336m²)	20,101	444,544	475,920	345
汽力発電設備	発電所数	8ヶ所	46,929 (5,233,785m²)	60,497	511,632	619,059	518
	最大出力	7,824,500kW					
送電設備	亘長 超高圧交流	2,407.7km 1,973.4km		1,464	242,515	261,139	102
	送電線 直流送電線	267.2km					
	回線延長	4,330.2km					
	支持物	6,209基					
变電設備	変電所数 出 力	3ヶ所 4,292,000kVA	2,733 (733,768㎡)	3,971	33,039	39,744	22
	周波数変換所 出 力 交直変換設備	1ケ所 300,000kW 4ケ所					
	出力	2,000,000kW	20				
通信設備	無線通信設備	5,835km	66 (63,115㎡)	947	8,905	9,919	75
業務設備	若松総合事業所 等	8ヶ所	7,113 (2,211,715㎡)	10,531	5,057	22,701	981
計			85,277 (154,380,953m²)	97,513	1,245,695	1,428,485	2,043

<sup>(</sup>注) 1 土地の欄の( )内は、面積(m²)を示します。

<sup>2</sup> 上記の他借地面積は 23,967,802㎡です。そのうち主なものは送電設備用借地 21,925,753㎡です。

<sup>3</sup> 従業員数は就業人員数から建設工事関係従業員89人を除いたものです。

<sup>4</sup> 連結会社以外の者から賃借している主な設備は、本社社屋及び土地であり、㈱コービック・エンタープライズより賃借しております。

# 国内子会社

平成18年3月31日現在

							1 1 1	.0   0 / ]0 . F	
		帳簿価額(百万円)					従業		
区分	設備概要			土地	建物	機械装置 その他	合計	従業 員数 (人)	
風力発電設備	発電所数	-	7ヶ所		1	132	16,661	16,795	
<b>州川光电</b> 政佣	最大出力	142,	,850kW	(	3,596m²)	132	10,001	10,795	ı
汽力発電設備	発電所数	3	3ヶ所		1,809	900	20,561	23,271	18
八八九电政備	最大出力	351,	,650kW	(	33,000m²)	900	20,501	23,271	10
計				(	1,810 36,596㎡)	1,032	37,223	40,066	18

<sup>(</sup>注) 1 土地の欄の( )内は、面積(㎡)を示します。 2 上記の他借地面積は 29,869㎡、年間賃借料は 47百万円です。 3 汽力発電設備には内燃力発電設備を含みます。

# (2) 主要な設備 提出会社 水力発電設備

平成18年3月31日現在

			I	1 726.1	0午3月31日現任
発電所名	所在地	水系	出力	土地面積(㎡)	
光电/// T	77111111111111111111111111111111111111	小尔	最大	常時	上地田假(川)
下郷	福島県南会津郡下郷町	阿賀野川	1,000,000	-	1,372,045.58
奥只見	福島県南会津郡檜枝岐村	阿賀野川	560,000	47,900	12,258,381.07
大鳥	福島県南会津郡只見町	阿賀野川	182,000	12,600	994,976.00
田子倉	福島県南会津郡只見町	阿賀野川	380,000	43,200	16,811,369.32
奥清津	新潟県南魚沼郡湯沢町	信濃川	1,000,000	-	2,016,867.60
奥清津第二	新潟県南魚沼郡湯沢町	信濃川	600,000	-	98,980.54
沼原	栃木県那須塩原市板室	那珂川	675,000	-	1,466,331.85
新豊根	愛知県北設楽郡豊根村	天竜川	1,125,000	-	1,969,041.89
佐久間	静岡県浜松市佐久間町	天竜川	350,000	93,700	6,406,101.42
御母衣	岐阜県大野郡白川村	庄川	215,000	49,500	20,605,042.98
長野	福井県大野市長野	九頭竜川	220,000	8,000	12,269,622.42
手取川第一	石川県白山市東二口	手取川	250,000	30,900	5,151,600.08
池原	奈良県吉野郡下北山村	新宮川	350,000	8,500	7,340,621.36
川内川第一	鹿児島県薩摩郡さつま町	川内川	120,000	18,900	81,279.58

<sup>(</sup>注) 1 最大出力100,000kW以上を記載しております。

# 汽力発電設備

平成18年3月31日現在

発電所名	所在地	出力(kW)	土地面積(㎡)	
光电门口		最大	工。6四位(111)	
磯子	神奈川県横浜市磯子区	600,000	35,956.86	
高砂	兵庫県高砂市梅井	500,000	61,975.94	
竹原	広島県竹原市忠海長浜	1,300,000	522,176.18	
橘湾	徳島県阿南市橘町	2,100,000	1,565,682.87	
松島	長崎県西海市大瀬戸町	1,000,000	1,378,214.51	
松浦	長崎県松浦市志佐町	2,000,000	1,153,233.78	
石川石炭	沖縄県うるま市石川赤崎	312,000	104,793.49	
鬼首	宮城県大崎市鳴子温泉	12,500	119,137.98	

<sup>2</sup> 下郷、奥清津、奥清津第二、沼原、新豊根は揚水発電所であるため、常時の出力はありません。

# 主要送電設備

平成18年3月31日現在

線路名	種別	電圧(kV)	亘長(km)
十勝幹線	架空	187	214.4
只見幹線	架空・ケーブル	275 · 500	216.2
佐久間東幹線	架空	275	197.2
佐久間西幹線	架空	275	107.7
御母衣幹線	架空	275	108.6
奈半利幹線	架空	187	119.9
本四連系線	架空・ケーブル	500	127.0
北本直流幹線(直流区間)	架空・ケーブル	DC ± 250	167.4

(注) 亘長100km以上を記載しております。

# 主要変電設備

平成18年3月31日現在

変電所名	所在地	電圧(kV)	出力(kVA)	土地面積(m²)
南川越	埼玉県川越市大字南大塚	275	1,542,000	95,220.90
西東京	東京都町田市真光寺町	275	1,350,000	123,381.88
名古屋	愛知県春日井市十三塚	275	1,400,000	91,029.05

# 主要通信設備

# 平成18年3月31日現在

回線名	亘長(km)
北向マイクロ	1,107
西向マイクロ	1,258

(注) 基幹系統マイクロ回線を記載しております。

# 主要業務設備

# 平成18年3月31日現在

事業所名	所在地	土地面積(m²)
若松総合事業所	福岡県北九州市若松区柳崎町	453,758.89
その他業務設備	神奈川県茅ヶ崎市茅ヶ崎 他	1,757,955.78

# 国内子会社

平成18年3月31日現在

発電所名	所在地	出力(kW)	土地面積(㎡)
光电剂石	別社が	最大	工。四月付八川)
苫前	北海道苫前郡苫前町	30,600	-
瀬棚	北海道久遠郡せたな町	12,000	-
葛巻	岩手県岩手郡葛巻町	21,000	3,596
仁賀保	秋田県にかほ市伊勢居地	24,750	-
田原	愛知県田原市緑が浜	22,000	-
鹿町	長崎県北松浦郡鹿町町	15,000	-
阿蘇西原	熊本県阿蘇郡西原村	17,500	-
市原(市原パワー株)	千葉県市原市八幡海岸通	110,000	-
市原(㈱ベイサイドエナ	<b>工</b>	107.650	22,000
ジー)	千葉県市原市五井南海岸   	107,650	33,000
糸魚川	新潟県糸魚川市上刈	134,000	-

<sup>1</sup> 葛巻の土地面積 (3,596㎡) は送電鉄塔用地の面積です。 2 上記の他借地面積は 29,869㎡です。 (注)

# 3 【設備の新設、除却等の計画】

設備の新設、除却等の計画については、重要な計画が電気事業にあるため、電気事業の工事計画について記載しております。

# (1) 概要

平成18年度の設備計画については、次の点に重点をおいて策定しております。

- ・徹底したコストダウン
- ・エネルギーセキュリティの確保
- ・地球環境問題への取り組み

# (2) 電気事業の平成18年度工事計画

# 主要な拡充計画

水力

工事件名	工事概要		着工年月	使用開始予定年月
徳山	最大出力	153 <b>干</b> k₩	平成9年2月	平成26年度

# 火力

工事件名	工事概要		着工年月	使用開始予定年月
磯子新 2 号	最大出力	600∓k₩	平成17年8月	平成21年 7 月

# 原子力

工事件名	工事概要	着工年月	使用開始予定年月
大間	最大出力 1,383千kW	平成18年 8 月	平成24年 3 月

# 工事費支出額

拡充工事の支出額に既存設備の改良工事費などを加えた支出額の計画は、次のとおりです。

		平成18年度
	項目	支出額
		(百万円)
	水力	13,758
	火力	26,955
電	原子力	49,370
気	送变電	10,303
事	その他	4 , 6 2 5
業	計	105,013
	核燃料	-
	合計	105,013

(注) 1 上記金額には消費税等は含まれておりません。

平成18年度

- 2 電気事業設備の拡充工事に係る平成18年度支出額は、 68,634百万円を計画しています。
- 3 平成18年度の支出額に対する資金調達計画は次のとおりです。

自己資金 社債(純増額) 借入金(純増額) 126,541百万円 40,933百万円 62,461百万円

# 第4 【提出会社の状況】

# 1 【株式等の状況】

# (1) 【株式の総数等】

【株式の総数】

種類	会社が発行する株式の総数(株)
普通株式	660,000,000
計	660,000,000

# 【発行済株式】

種類	事業年度末現在発行数(株) (平成18年3月31日)	提出日現在発行数(株) (平成18年 6 月29日)	上場証券取引所名又 は登録証券業協会名	内容
普通株式	166,569,600	166,569,600	東京証券取引所 市場第一部	
計	166,569,600	166,569,600		

# (2) 【新株予約権等の状況】 該当事項はありません。

# (3) 【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15年12月18日 (注1)	68,208	138,808	81,849	152,449	81,849	81,849
平成16年4月1日 (注2)		138,808		152,449	2	81,852
平成18年3月1日 (注3)	27,761	166,569		152,449		81,852

- -(注)1. 有償第三者割当:発行価格 2,400円 資本組入額 1,200円 割当先 J-POWER民営化ファンド株式会社
  - 2. 平成16年4月1日をもって、子会社である電発ホールディング・カンパニー株式会社を吸収合併したことにより、資本準備金が2百万円増加しております。
  - 3. 株式分割 (1:1.2) によるものであります。

# (4) 【所有者別状況】

平成18年3月31日現在

								1 100.01 07	V -		
		株式の状況(1単元の株式数100株)									
区分	政府及び 地方公共	金融機関	証券会社	その他の	外国法	法人等	個人	計	単元未満 株式の状況 (株)		
	団体	立門が送	第   証分云社   法人   		個人以外	個人	その他	ĒΙ	(1/1/)		
株主数(人)	_	200	20	434	327	4	42,666	43,651	-		
所有株式数 (単元)	_	743,632	5,120	129,976	622,910	4	152,921	1,654,563	1,113,300		
所有株式数 の割合(%)	-	44.94	0.31	7.86	37.65	0.00	9.24	100.00	-		

- (注)1.当社は、平成18年3月31日現在自己株式4,908株を保有しており、このうち「個人その他」の欄に49単元、「単元未満株式の状況」の欄に8株含まれております。
  - 2.「その他の法人」及び「単元未満株式の状況」欄には、証券保管振替機構名義の株式が、それぞれ14単元及び20株含まれております。

# (5) 【大株主の状況】

平成18年3月31日現在

		半放	18年3月31日現在
氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式総数に 対する所有株式数 の割合(%)
ゴールドマン・サックス・インター	133 FLEET STREET LONDON EC4A 2BB,		
ナショナル	U.K		
(常任代理人 ゴールドマン・サッ	(東京都港区六本木6 - 10 - 1) 六本木	9,659	5.80
クス証券会社東京支店)	ヒルズ 森タワー)		
日本トラスティ・サービス信託銀行	******	0.040	4.00
株式会社(信託口)	東京都中央区晴海1 - 8 - 11	8,048	4.83
ゴールドマン・サックス・アンド・	OF DOORD OTDEET MEW MODIC AND HIGH		
カンパニーレギュラーアカウント	85 BROAD STREET NEW YORK, NY, USA		
(常任代理人 ゴールドマン・サッ	(東京都港区六本木6 - 10 - 1 六本	7,825	4.70
クス証券会社東京支店)	木ヒルズ 森タワー)		
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内1 - 6 - 6	7,620	4.57
株式会社みずほコーポレート銀行	東京都千代田区丸の内1 - 3 - 3	7,579	4.55
ユービーエス エイジー ロンドン アジア エクイティーズ (常任代理人 UBS証券会社)	1 FINSBURY AVENUE,LONDON EC2M 2PP (東京都千代田区大手町1 - 5 - 1 大 手町ファーストスクエア イースト タワー)	5,669	3.40
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2 - 11 - 3	5,486	3.29
株式会社三菱東京UFJ銀行	東京都千代田区丸の内2 - 7 - 1	4,140	2.49
大同生命保険株式会社	大阪府大阪市西区江戸堀1 - 2 - 1	3,658	2.20
	WINCHESTER HOUSE 1		
ドイチェ バンク アーゲー ロン	GREAT WINCHESTER STREET		
ドン 610	LONDON EC2N 2DB, UK	3,393	2.04
(常任代理人 ドイツ証券株式会	(東京都千代田区永田町2-11-1		
社)	山王パークタワー )		
計		63,081	37.87

# (6) 【議決権の状況】

# 【発行済株式】

平成18年3月31日現在

区分	株式数(株)	議決権の数(個)	内容
無議決権株式			
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 4,900		
完全議決権株式(その他)	普通株式 165,451,400	1,654,514	
単元未満株式	普通株式 1,113,300		一単元(100株)未満の 株式
発行済株式総数	166,569,600		
総株主の議決権		1,654,514	

- (注)1. 「完全議決権株式(その他)」の欄には、証券保管振替機構名義の株式が1,400株含まれております。また、「議決権の数」の欄には、同機構名義の完全議決権株式に係る議決権の数14個が含まれております。
  - 2. 「単元未満株式」の欄の普通株式には、当社所有の自己株式が8株、及び証券保管振替機構名義の株式が20株含まれております。

# 【自己株式等】

平成18年3月31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(%)
電源開発株式会社	東京都中央区銀座 6 - 15 - 1	4,900		4,900	0.00
計		4,900		4,900	0.00

# (7) 【ストックオプション制度の内容】 該当事項はありません。

### 2 【自己株式の取得等の状況】

(1) 【定時総会決議又は取締役会決議による自己株式の買受け等の状況】 【前決議期間における自己株式の取得等の状況】 該当事項はありません。

【当定時株主総会における自己株式取得に係る決議状況】 該当事項はありません。

(2) 【資本減少、定款の定めによる利益による消却又は償還株式の消却に係る自己株式の買受け等の状況】

【前決議期間における自己株式の買受け等の状況】 該当事項はありません。

【当定時株主総会における自己株式取得に係る決議状況等】 該当事項はありません。

# 3 【配当政策】

当社は、引続き、財務体質の強化が必要との認識の下、内部留保の充実による有利子負債の削減を基本としつつ、成長のための新たな事業投資にも内部留保資金を適切に振り向けてまいります。

株主の皆様への還元につきましては、平成17年度に実施した株式分割による実績を前提に、中長期的に利益成長の努力を反映しつつ、安定した配当の継続を最も重視してまいります。

この基本方針に基づき、当期の配当については、中間期において1株当たり30円の配当を実施し、期末配当も中間配当と同額としました。この結果、配当性向は27.5%、株主資本配当率は2.3%となっております。

(注)中間配当金に関する取締役会決議年月日 平成17年11月7日

配当性向及び株主資本配当率の算定方法は以下のとおりです。

配当性向 = 1株当たり配当額: 1株当たり当期純利益

1株当たり配当額=配当金総額(年間)÷期末発行済株式数

1株当たり当期純利益 = (当期純利益 役員賞与) ÷期中平均株式数

株主資本配当率 = 配当金総額(年間)÷期末株主資本合計

# 4 【株価の推移】

# (1) 【最近5年間の事業年度別最高・最低株価】

回次	第50期	第51期	第52期	第53期	第54期
決算年月	平成14年3月	平成15年3月	平成16年3月	平成17年3月	平成18年3月
最高(円)	-	-	-	3,520	4,500
, ,					4,000
   早低(四)				2,725	2,945
最低(円)	-	-	-		3,440

- (注)1.最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものであります。
  - 2. 当社株式は、平成16年10月6日から東京証券取引所市場第一部に上場されており、それ以前については、株価については該当がありません。
  - 3. 印は、株式分割による権利落ち後の最高・最低株価を示しております。

# (2) 【最近6月間の月別最高・最低株価】

月別	平成17年10月	11月	12月	平成18年1月	2月	3月
最高(円)	3,830	3,980	4,050	4,330	4,500	
取同(口 <i>)</i>					3,790	4,000
旦低(m)	3,460	3,730	3,750	3,990	3,920	
最低(円)					3,440	3,560

- (注)1.最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものであります。
  - 2. 印は、株式分割による権利落ち後の最高・最低株価を示しております。

# 5 【役員の状況】

役名及び職名	氏名	生年月日		略歴	所有株式数 (株)
			昭和36年4月	電源開発㈱入社	
			平成4年3月	同社開発計画部長	
			平成7年9月	同社企画部長	
取締役社長 (代表取締役)	中垣喜彦	昭和13年3月10日生	平成8年6月	同社取締役・企画部長	9,940
(10亿人4人人)			平成10年6月	同社常務取締役	
			平成12年 6 月	同社代表取締役副社長	
			平成13年 6 月	同社代表取締役社長(現任)	
			昭和39年4月	電源開発㈱入社	
777 (± (7 7-1±) F			平成8年6月	同社原子力部長	
取締役副社長 (代表取締役)	中神尚男	昭和16年3月13日生	平成10年6月	同社取締役	8,600
(104次4次前1文)			平成12年6月	同社常務取締役	
			平成15年6月	同社代表取締役副社長(現任)	
			昭和42年4月	電源開発㈱入社	
777 (± (7 7-1±) F			平成10年6月	同社火力建設部長	
取締役副社長 (代表取締役)	宮下克彦	昭和19年4月5日生	平成12年 6 月	同社取締役	8,000
(10亿人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人人			平成14年4月	同社常務取締役	
			平成16年 6 月	同社代表取締役副社長(現任)	
			昭和44年7月	通商産業省入省	
取締役副社長	+ m /= in	四和な左に日42日生	平成14年7月	特許庁長官	500
(代表取締役)	大田信一郎	昭和21年5月13日生	平成15年9月	株式会社損害保険ジャパン顧問	500
			平成17年6月	電源開発㈱代表取締役副社長(現任)	
			昭和44年7月	電源開発㈱入社	
777/			平成10年6月	同社総務部長	
取締役副社長 (代表取締役)	沢 部 清	昭和21年9月11日生	平成13年6月	同社取締役	2,820
(1048年入記中12)			平成16年 6 月	同社常務取締役	
			平成17年6月	同社代表取締役副社長(現任)	
			昭和47年4月	電源開発㈱入社	
			平成12年6月	同社企画部長	
常務取締役	北村雅良	昭和22年5月11日生	平成13年6月	同社取締役・企画部長	5,940
			平成14年4月	同社取締役	
			平成16年6月	同社常務取締役(現任)	
			昭和44年4月	電源開発㈱入社	
			平成13年 1 月	同社火力部長	
常務取締役	秦野正司	   昭和22年1月19日生	平成14年4月	同社執行役員・火力事業部長	4,540
市初州和印汉	* 1 1 1	旧和22年1月19日王	平成15年6月	同社執行役員・特任審議役	4,340
			平成16年 6 月	同社取締役	
			平成17年6月	同社常務取締役(現任)	
			昭和49年4月	電源開発㈱入社	
			平成14年10月	同社執行役員・エンジニアリング事	
常務取締役	前田泰生	日 昭和26年1月31日生		業部長	3,380
N 11m√4√10 to	, n H & T	-H-1H20 1/101-11-	平成16年 6 月	同社取締役 執行役員・エンジニア	0,000
				リング事業部長	
			平成18年6月	同社常務取締役(現任)	

取締役   島 田 寛 治   昭和27年3月29日生   平成12年6月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年4月   平成14年6月   平成14年7月   平成14年7月   平成14年7月   平成14年7月   平成14年7月   平成14年8月   平成14年8日   平成	役名及び職名		K	名		生年月日		略歴	所有株式数 (株)
関係役 島 田 寛 治 昭和27年3月29日生 年成19年7月							昭和50年4月	電源開発㈱入社	/ 1717
取締役   扇 田 賈 治   昭和27年3月29日生   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   同社執行役員・新事業部長   同社執行役員・新事業部長   同社執行役員・新事業部長   同社執行役員・新事業部長   同社執行役員・新事業部長   同社被務犯   限									
取締役   島 田 克 治   昭和27年3月29日年   甲戌4年4月   甲戌46年6月   同社総済役員・新事業部長   可社総務の(現任)   田和28年11月12日生   甲戌16年6月   同社総務部長   同社総務役(現任)   昭和128年11月12日生   平成16年6月   同社報務役(現任)   田和28年11月11日生   平成16年6月   同社報子が設合、原子7事業部長   同社報子が設合、原子7事業部長   同社報子70月   日本4月   同社報子70月   日本4月   日本4日   日									
平成16年6月 同社取締配長   同社取締股	取締役	島	田	寛	治	昭和27年3月29日生			3,980
平成16年6月   同社取締役(現任)   日本									
取締役 坂 梨 義 彦 昭和26年11月12日生 昭和46年4月 平成15年7月 同社納予報整定長 同社政務役 (現任) 同社教行役員・事業企画部長 同社政務役 (現任) 同社教行役員・事業企画部長 同社政務役 (現任) 同社教行役員・事業企画部長 同社政務役 (現任) 同社和5年4月 平成15年6月 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教行役員・原子力事業部長 同社教育役員・原子力事業部長 同社保力部分 (現在) (現在) (現在) (現在) (現在) (現在) (現在) (現在)									
取締役 坂 梨 養 彦 昭和28年11月12日生   平成13年7月   同社新事業戦略室長   同社新事業戦略室長   同社報的役員・事業企画部長   田和46年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年6月   国社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   同社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教育役員・原子力事業部長   国社教籍役(現任)   理解12年4月   平成14年1月   理   東成14年1月   理   東成14年1月   理   東成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年7月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年7月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年1月   東成14年6月   東成14年7月   東成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年6月   平成14年6月   平成14年7月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年7月   平成14年9月   平成14年6月   東成4年9月   東成4年9月   東成4年9月   東成4年9月   東成4年9月   東成4年6月   東成4年9月   東成4年9月   東成4年9月   平成14年7月   平成14年9月   平成14年6月   東成4年9月   東京4年9月   東京4年9月   東京4年9月   東京4年9月   東成4年9月   東京4年9月   東京4年9								` ,	
取締役   現									
取締役 日 野 稔 昭和22年11月11日生   四和46年4月   同社原子力部長   日 野 稔 昭和22年11月11日生   平成14年4月   中成46日   月   中成46日   月   日社原子力事業部長   2,500   日 野 稔 昭和24年10月17日生   平成14年6月   同社教行役員・原子力事業部長   2,500   日社 中成14年0月   中成4年7月   一部   一部   一部   一部   一部   一部   一部   一	取締役	坂	梨	義	彦	昭和28年11月12日生			3,140
取締役 日 野 稔 昭和22年11月11日生   昭和46年4月   平成19年6月   同社版子73年   日 野 稔 昭和22年11月11日生   平成16年6月   同社教行役員・特任審議役   同社教育経済   日 校済 産業 歯豚 子力 安全・保安院審議   日 校済 産業 師 子力 安全・保安院審議   日 校済 保護 事 電源開発解取 総役 (現任)   日 校末 全長   同社経営企画部長 東 佐田 全長   日 校末 全長   同社経営企画部長 東 佐田 全長   日 校末 会長   日 校末 会長   日 校末 全長   日 校末 全長   日 校末 会長   日 校末 会長									
取締役 日 野 稔 昭和22年11月11日生   平成14年4月   同社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教行役員・原子力事業部長   同社教育役員・特任審議役   同社取締役(現任)   週商富華省入名   週高富華省入名   週高克華省及   資源工术ルギー長官官房審議官   経済産業省原子力安全・保安院審議   官 財団法人日本工术ルギー経済研究所理事   同法人常務理事   同法人常務理事   同社人管理事   同社企画部民兼企画部民党化準備   室長   東成14年4月   軍利企画部民兼企画部民党化準備   室長   東成14年4月   軍利企画部民兼企画部民党化準備   国社登储金   四部经验企画部民党   位本偏差   日社整治企画部民党   位本偏差   日社整治企画部民党   位本偏差   日社整治企   田和33年4月   平成18年6月   日社整治企   田和31第年6月   平成18年6月   日社取締役・江ンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングを実施民   同社取締役・エンジニアリングを実施の長・エンジニアリングを実施の長・エンジニアリングを実施の長・エンジニアルング等業部長   同社取締役・エンジニアリングを実施の長・エンジニアルング等業部長   同社取締役・エンジニアリングを実施の長・エンジニアルング等業部長   同社取締役・エンジニアルング等業部長   同社取締役・エンジニアルング等業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアルング等業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアルング等業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアルング等業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアルが作を1   東成14年1月   平成14年1月   日社常任監査役 (現任)   日社常任監査役 (現任)   日社常任監査後 (現任)   日本経日監査後 (現任)   大蔵省人首   日本経日監査後 (現任)   大蔵省人首   日本経日監査後 (現任)   日本経日監査を(現在)   日本経日監査後 (現在)   日本経日監査後 (現在)   日本経日監査を(現在)   日本経日監査後 (現在)   日本経日監査を(現在)   日本経日監査後 (現在)   日本経日監査(現在)   日本経日監査(現在)   日本経済を(日本)   日本経済を(日本								, ,	
取締役 日 野 稔 昭和22年11月11日生 平成14年4月 平成16年6月 平成18年6月 同社取続役(現任) 同社取締役(現任) 明和48年4月 平成13年1月 日									
平成16年6月   四社執行役員・特任審議役   四社取締役(現任)   通商産業省入省   通商産業省入省   資源エネルギー庁長官官房審議官   経済産業省原子力安全・保安院審議   官   経済産業省原子力安全・保安院審議   官   経済産業省原子力安全・保安院審議   官   採団法人日本エネルギー経済研究所   理事   同法人常務理事   同法人常務理事   同法人常務理事   同法人常務理事   同法企画部民兼企画部民营化準備   宣長   四和30年3月10日生   平成14年1月   平成18年6月   平成18年6月   四社経営企画部民营化準備   宣化準備   官   同社経営企画部民营化準備   官   同社経営企画部民营化準備   官   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社理協投(現任)   日本経営企画部長   同社理協投(現任)   日本経営企画部長   同社理協投(現任)   日本経営企画部長   同社理協投(現任)   日本経営企画部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・非政部と   日社取締役・北ンジニアリング事業部長   同社取締役・非政部と   日社取締役・北ンジニアリング事業部長   日社取締役・財政・建設部長   同社取締役・財政・建設部長   日社取締役・財政・建設部長   日社取締役・財政・企業部長   日社取締役・財政・企業部長   日社取締役・財政・企業部長   日社取締役   日社常任監査役(現任)   日本常任監査役(現任)   年成16年6月   下成16年7月   下成16年7月   下成16年7月   下成16年7月   下成16年7月   下成16年6月   下成16年6月   下成16年6月   下成16年6月   下成16年6月   下成16年6月   下成18年6月   日本常任監査役(現任)   日本常任監査役   日本常任監査役   日本常任監査役   日本常任監査役   日本常任監査役   日本常任監査役   日本常任監査役   日本院正監査役   日本院正監査仪   日本院正監査仪   日本院正述   日本経述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本経述   日本院正述   日本院正述   日本経述   日本院正述   日本院正述   日本院正述   日本院	取締役	П	甲孔		矜	昭和22年11日11日生			2 500
取締役   一次	-1×10 1×	П	1,		1763	FA1822   11/311   A			2,000
昭和48年 4 月   平成11年 9月   海濱 産業省入省   海濱 産業省入省   海濱 産業省 所 7 力安全・保安院審議   で									
取締役 藤 富 正 晴 昭和24年10月17日生   平成13年1月   接済産業省原子力安全・保安院審議官 接済産業省原子力安全・保安院審議   財団法人日本エネルギー経済研究所 理事   財団法人日本工名ルギー経済研究所 理事   財団法人日本工名ルギー経済研究所 理事   財団法人日本工名ルギー経済研究所 理事   国法人常務理事 電源開発機取締役(現任)   電源開発機取締役(現任)   電源開発機取締役(現任)   同社企画部長兼企画部民営化準備 室長   同社経営企画部民党企画部民営化準備 室長   同社経営企画部民   日本経営企画部民   日本経営企画   日本経営企画   日本経営企画   日本経営企同社常経営企同   日本経営企同   日本経経営企画   日本経経局公平審査局長 電源開発線取締役   日本経代監査役(現任)   大蔵省入省   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画日   日本経経営企画   日本経経営企画   日本経経監査役(現任)   大蔵省入省   日本経経監査役(現任)   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   日本経経監査役(現任)   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経監査役(現任)   大蔵省入名   日本経経経済   日本経経済   日本経経済   日本経経済   日本経経済   日本経経済   日本経経済   日本経経済   日本経済   日本経経済   日本経済   日本経済   日本経経済   日本経済   日本経済   日本経済   日本経済   日本経済   日本経経済   日本経済   日本								` ,	
取締役 藤 冨 正 晴   昭和24年10月17日生   平成13年1月   経済産業省原子力安全・保安院審議   官									
取締役   藤 富 正 晴   昭和24年10月17日生   平成14年10月   平成15年6月   平成18年6月   甲成18年6月   甲成14年4月   甲成14年4月   甲成14年4月   甲成18年6月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成13年7月   甲成14年10月   平成14年4月   甲成14年10月   平成14年10月   平成14									
取締役   藤 富 正 晴   昭和24年10月17日生   平成14年10月   財団法人日本エネルギー経済研究所理事   同法人常務理事   同談人常務理事   同談人電源開発購入社   同社企画部長兼経営企画部民党化準備室長   同社経営企画部長兼経営企画部民党化準備室長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社理総役(現任)   同社建設部長   同社理総役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリング事業部長   同社取締役   現和47年4月   平成16年6月   平成16年6月   平成16年6月   平成16年6月   平成14年1月   平成14年1月   平成14年1月   平成14年1月   平成14年1月   平成14年1月   平成14年6月   同本経営企画部民党   1,66(常勤)   第務総局任用局審護官   口、務員研修所長   同、事務総局任用局審護官   同、事務総局任用局審護官   同、事務総局公平審査局長   電源開発開取締役   電源開発開取締役   現和25年4月   大蔵省入省   大蔵省入省   大蔵省入省   大蔵省入省   大成省入省   八条に乗6月   日本成14年9月   十人義省入省   八条に乗6月   日本成14年9月   十人義省入省   八条に乗6月   日本成14年1月   十八十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十							+11X 10+17		
理事	取締役	藤	冨	正	晴	昭和24年10月17日生	亚成1/年10日		
平成15年6月   平成18年6月   平成18年6月   電源開発網取締役(現任)   昭和52年4月   平成14年4月   平成14年4月   同社企画部長兼企画部民営化準備室長   同社経営企画部民営化準備室長   同社経営企画部民営企画部民営化準備室長   同社経営企画部長   一個和53年4月   平成18年6月   平成18年6月   平成18年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成13年6月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成14年4月   平成16年6月   平成16年6月   平成14年7月   下成16年6月   平成14年7月   下成14年7月   下成14年7月   下成14年7月   下成14年81月   下成14年9月   平成14年7月   下成14年9月   平成14年9月   平成14年							1 132 17 7 107 3		
平成18年6月   電源開発㈱取締役(現任)   昭和52年4月   電源開発㈱入社   同社企画部長兼企画部民営化準備 室長   同社経営企画部長兼経営企画部民 音化準備室長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   昭和53年4月   平成13年6月   平成13年7月   可社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・運設部長   同社取締役・運設部長   同社取締役・運設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   同社の経済を   同社の経済を   同社の経済を   日本政治年1月   「一、水流省本1年7月   八・東院事務総局任用局審議官   「一、水流1年7月   八・東院事務総局任用局審議官   「一、水流1年7月   八・東院事務総局公平審査局長 電源開発機取締役   同社常任監査役(現任)   日本党任監査役(現任)   日本党経営を							亚成15年6日		
昭和52年4月   電源開発㈱入社   同社企画部長兼企画部民営化準備 室長   平成14年10月   平成14年10月   三社経営企画部長兼経営企画部民 営化準備室長   同社経営企画部長									
取締役   渡 部 肇 史   昭和30年3月10日生   平成14年4月   同社企画部長兼企画部民営化準備室長   平成16年6月   同社経営企画部長兼経営企画部民営化準備室長   同社経営企画部長   管化準備室長   同社経営企画部長   管化整合   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   昭和53年4月   平成12年2月   同社理設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役   同社常任監査役(現任)   中成16年6月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成16年6月   平成16年6月   平成16年6月   平成16年6月   可利25年4月   大蔵省入省   大蔵省入省   大蔵省入省   大蔵省入省   八郎和25年4月   大蔵省入省   大蔵省入省   大蔵省入省   八郎和25年4月   大蔵省入省   八郎和25年4月   大蔵省入省   大蔵省入名   大蔵名入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵省入名   大蔵名入名   大蔵名   大蔵名入名   大蔵名入名   大蔵名入名   大蔵名   大蔵名								` ,	
取締役   渡 部 筆 史   昭和30年3月10日生   平成14年10月   室長   同社経営企画部長兼経営企画部民   営化準備室長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセ   ンター所長   同社取締役・エンジニアリングを   下成13年7月   中成14年4月   平成14年4月   平成16年6月   中成16年6月   中成16年6月   同社取締役   執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   南社取締役   執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   両社取締役   同社取締役   同社取締役   同社取締役   同社取締役   同社取締役   同社取締役   同社取締役   同社の指令   日本の第4年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年6月   日本の第2年6日   日									
取締役   渡 部 肇 史   昭和30年3月10日生   平成14年10月   同社経営企画部長業経営企画部民営化準備室長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   昭和53年4月   平成12年2月   平成13年6月   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   和 17   平成14年4月   平成16年6月   平成16年6月   平成14年7月   大蔵省入省   広島国税局長   人事院事務総局任用局審議官   下成14年1月   「一 公務員研修所長   「一 公務員研修所長   「一 公務員の下所長   「一 公務員の下所長   「一 日 「一 日 下成14年1月   「一 下成14年1日   「一 下成14年1							T111111		
営化準備室長   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   電和35年4月   電源開発(株)入社   同社理設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセ   ア成13年7月   同社取締役・エンジニアリングセ   ンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリングを   ア成14年4月   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   同社の信任 6月   平成11年7月   大蔵省入省   広島国税局長   平成14年1月   平成14年1月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   平成14年9月   軍務総局公平審査局長   電源開発(財政締役   同社常任監査役(現任)   日本常任監査役(現任)   大蔵省入省   大蔵名	取締役	渡	邨	肇	中	昭和30年3月10日生	平成1 <u>4</u> 年10日		600
平成16年 6月   同社経営企画部長   同社取締役(現任)   昭和53年 4月   電源開発㈱入社   同社建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・工ンジニアリングセンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリングを	4×nup 1×	IIX.	ПР	#	_	HI1100十37310日工	1 132 17 - 107 3		000
平成18年6月   同社取締役(現任)   昭和53年4月   電源開発㈱入社   同社建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 南社常任監査役(現任)   昭和47年4月   大蔵省入省   下収11年7月   大蔵省大省   下収11年7月   大蔵省入省   下収11年7月   下収11年7日   下収11年7日							平成16年6月		
昭和53年4月   電源開発㈱入社   同社建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   同社の本名   「のは、日本の本名   「のは、日本の本名   日本の本名   日本の本									
中成12年2月   同社建設部長   同社取締役・建設部長   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   平成13年7月   同社取締役・エンジニアリングセンター所長   可社取締役   執行役員・エンジニアリング事業部長   同社取締役   同社常任監査役(現任)   昭和47年4月   大蔵省入省   広島国税局長   平成11年7月   人事院事務総局任用局審議官   平成14年1月   同 公務員研修所長   同 公務員研修所長   同 事務総局公平審査局長   電源開発梯取締役   同社常任監査役(現任)   昭和25年4月   大蔵省入省								, ,	
常任監査役 (常勤)       堀       正       幸       昭和21年7月10日生       可社取締役・建設部長 可社取締役・エンジニアリングセンター所長 同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長 同社取締役 同社開籍役 同社開籍役 同社開籍       5,600         常任監査役 (常勤)       潮       明       共       田和47年4月 平成10年7月 平成11年7月 平成11年7月 平成14年1月 平成11年7月 中成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成16年6月 平成14年6月       大       1,660         電源開発(財政締役 中で成14年6月 中で成14年9月 中で成14年6月 中で成14年6月 中で成14年6月 中で成18年6月 中で成18年6月       1,660         昭和25年4月       大       両       計、200         日本第2年2日       中で成14年1月 中で成14年9月 中で成14年6月       同       本         日本第2年2日       中で成18年6月       同社常任監査役(現任)         昭和25年4月       大蔵省入省									
常任監査役 (常勤) 堀 正 幸 昭和21年7月10日生 昭和21年7月10日生 平成13年7月 同社取締役・エンジニアリングセ ンター所長 同社取締役 執行役員・エンジニ アリング事業部長 同社取締役 同社常任監査役(現任) 昭和47年4月 下成16年6月 平成11年7月 「中成14年1月 平成14年1月 平成14年1月 平成14年1月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年6月 同 事務総局公平審査局長 電源開発㈱取締役 同社常任監査役(現任) 昭和25年4月 大蔵省入省									
常任監査役 (常勤) 堀 正 幸 昭和21年7月10日生 平成14年4月 マ成14年4月 マ成14年4月 マ成14年4月 マ成16年6月 同社取締役 執行役員・エンジニアリング事業部長 同社取締役 同社常任監査役(現任) 昭和47年4月 大蔵省入省 広島国税局長 平成11年7月 中成11年7月 中成11年7月 中成14年1月 マ成14年1月 マ成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成14年6月 同 事務総局公平審査局長 電源開発㈱取締役 同社常任監査役(現任) 昭和25年4月 大蔵省入省									
平成14年4月 同社取締役 執行役員・エンジニ アリング事業部長 同社取締役 同社取締役 同社取締役 同社取締役 同社取締役 同社常任監査役(現任) 中成16年6月 同社常任監査役(現任) 大蔵省入省 広島国税局長 中成11年7月 大蔵11年7月 人事院事務総局任用局審議官 同 公務員研修所長 同 公務員研修所長 同 当務総局公平審査局長 平成14年9月 平成14年9月 平成14年9月 平成16年6月 平成16年6月 平成18年6月 同社常任監査役(現任) 昭和25年4月 大蔵省入省		堀		īF	幸	昭和21年7月10日生	1 1 - / 3		5,600
アリング事業部長 平成14年10月 平成16年6月 同社取締役 同社第任監査役(現任) 昭和47年4月 平成10年7月 平成11年7月 平成11年7月 中成11年7月 中成11年7月 中成14年1月 中成14年9月 中成14年9月 中成14年9月 中成14年9月 中成14年6月 同 金務員研修所長 同 事務総局公平審査局長 電源開発㈱取締役 中成18年6月 同社常任監査役(現任) 昭和25年4月 大蔵省入省	(幂勤)	-7Щ			'	A10=1 1 7 7 1 V H T	平成14年4月		,,,,,,
平成14年10月									
平成16年 6 月 同社常任監查役(現任)							平成14年10月		
昭和47年4月   大蔵省入省   広島国税局長   広島国税局長   広島国税局長   大蔵省入省   広島国税局長   大蔵省入   大蔵省入省   広島国税局長   大蔵省入   大蔵省入省   日本   大蔵省入省   日本   大蔵省入   日本   日本   日本   日本   日本   日本   日本   日									
平成10年7月   広島国税局長   人事院事務総局任用局審議官   平成11年7月   「京勤   南 明 夫 昭和25年3月28日生   平成14年1月   中成14年9月   中成14年9月   平成14年6月   電源開発㈱取締役   平成18年6月   日社常任監査役(現任)   昭和25年4月   大蔵省入省								` ,	
常任監查役 (常勤) 期 明 夫 昭和25年 3 月28日生 平成11年 7 月 人事院事務総局任用局審議官 可 公務員研修所長 同 公務員研修所長 同 事務総局公平審査局長 可 事務総局公平審査局長 電源開発㈱取締役 平成18年 6 月 同社常任監査役(現任)									
常任監查役 (常勤) 期 明 夫 昭和25年 3 月28日生 平成14年 1 月 同 公務員研修所長 1,660 平成14年 9 月 平成16年 6 月 電源開発㈱取締役 平成18年 6 月 同社常任監査役(現任) 昭和25年 4 月 大蔵省入省									
平成14年 9 月		潮		明	夫	昭和25年3月28日生			1,660
平成16年 6 月 電源開発㈱取締役 平成18年 6 月 同社常任監査役(現任) 昭和25年 4 月 大蔵省入省	(吊勤)								,
平成18年6月     同社常任監査役(現任)       昭和25年4月     大蔵省入省									
昭和25年4月 大蔵省入省									
								` ,	
□ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □	T		_						
監査役 松 下 康 雄 大正15年1月1日生 平成4年4月 株さくら銀行会長	監査役	松	下	康	桩	大正15年1月1日生			
平成 6 年12月   日本銀行総裁									
平成12年6月 電源開発㈱監査役(現任)									

役名及び職名	氏名	生年月日		略歴	所有株式数 (株)	
			昭和33年3月	トヨタ自動車販売㈱入社		
			昭和61年9月	トヨタ自動車㈱取締役		
			平成3年9月	同社常務取締役		
			平成8年6月	同社常勤監査役		
監査役	井 上 輝 一	昭和11年1月14日生	平成11年10月	(社)日本監査役協会会長		
			平成15年6月	トヨタ自動車㈱顧問(現任)		
				豊田合成㈱常勤監査役		
				(株)りそな銀行社外取締役(現任)		
			平成18年6月	電源開発㈱監査役(現任)		
			昭和35年1月	調達庁入庁		
			平成3年7月	総務庁官房長		
			平成5年7月	同 行政管理局長		
監査役	八木俊道	昭和10年 5 月27日生	平成6年7月	総務事務次官		
			平成7年7月	日本大学法学部教授		
			平成17年5月	日本大学大学院非常勤講師(現任)		
			平成18年6月	電源開発㈱監査役(現任)		
計						

- (注) 1.監査役 松下康雄、井上輝一、八木俊道は「会社法第2条第16号」に定める社外監査役です。
  - 2. 当社は、業務執行の迅速性・効率性を高めるため、執行役員制度を導入しています。執行役員は以下の通りです。

(常務執行役員):永吉 洋、小杉友男、田澤浩一

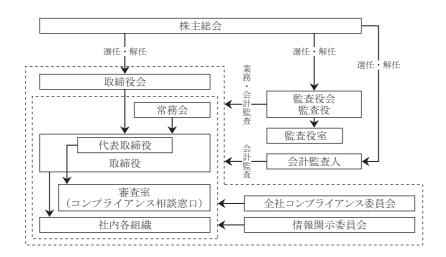
(執行役員):片平 猛、水沼正剛、林 耕四郎、村松清貴、竹股邦治

### 6 【コーポレート・ガバナンスの状況】

当社では、長期的な企業の発展と企業価値の向上を図り、様々なステークホルダーからの信頼を得るため、コーポレート・ガバナンスの充実とコンプライアンスの徹底は極めて重要な経営課題であるとの認識のもと、様々な取り組みを行っております。

1 . 会社の機関の内容及び内部統制システム・リスク管理体制等の整備の状況

当社は監査役制度を採用しており、当社のコーポレート・ガバナンス体制及び内部統制体制の概要は次の通りです。



(1)「取締役の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制」及び「使用人の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制」

取締役は「企業理念」の下「電源開発企業行動規範」に従い、確固たる遵法精神と倫理観に基づ く誠実かつ公正な行動を率先垂範するとともに、その社員への浸透を図っています。

適正な業務執行を確保するため、社長直属の組織として審査室(構成員10名)を設けて業務執行に関する内部監査を行うほか、各機関においても当該機関の業務執行に関する自己監査を行っております。なお、新たに審査室と監査役室との機能の再整理を行なった上で審査室を業務監査部に改組し、内部監査機能のさらなる充実を図ってまいります。

コンプライアンス活動を推進するため、経営者も含めた社員個々人の業務活動に際しての、より 具体的な行動の判断基準として「コンプライアンス行動指針」を制定しているとともに、全社に係 るコンプライアンス推進方策の検討及びコンプライアンス問題に対する迅速かつ的確な対応を図る 組織として、社長を委員長とする「全社コンプライアンス委員会」を設置しております。また、社 員がコンプライアンス上の問題に直面した場合の相談窓口として、審査室に「コンプライアンス相 談窓口」を設置しております。

さらに、企業活動の透明性とアカウンタビリティーの向上を図るため、社長を委員長とした「情報開示委員会」を設置しており、積極的、公正かつ透明な企業情報の開示を適時に実施しております。

(2)「取締役の職務の執行に係る情報の保存及び管理に関する体制」

取締役は職務執行状況を定期的にまた必要に応じて随時、取締役会又は常務会に報告し、その内容につき関係する法令及び社内規程に従い議事録を作成し、適正に保存及び管理することとしております。また、その他の職務執行に係る文書についても社内規程に従い適正に作成、保存及び管理しております。

(3)「損失の危険の管理に関する規程その他の体制」

企業活動を遂行するにあたってのリスクについては、意思決定過程における相互牽制、各種会議体での審議、社内規程に基づく平時からの危機管理体制の整備等によりリスクの認識と回避策を徹底し、またリスク発生時の損失による影響の最小化を図っております。

(4)「取締役の職務の執行が効率的に行われることを確保するための体制」

取締役会を原則として月1回、必要に応じて随時開催するほか、全役員が出席する常務会を原則として毎週開催し、取締役会に付議する案件並びに会社運営の全般的執行方針及び経営に関する重要項目について審議を行うなど、責任と権限を明確にし、的確かつ迅速な意思決定と効率的な会社運営を行っております。これに加えて、取締役と執行役員が業務執行を分担する体制を構築するとともに、全代表取締役、審議案件に関係する取締役及び執行役員並びに常勤の監査役が出席する経営執行会議を新設し、取締役会、常務会及び経営執行会議の機能の再配分を行うことにより、取締役の職務執行の効率性の充実を図ってまいります。

(5)「当社及び子会社から成る企業集団における業務の適正を確保するための体制」

関係会社管理にあたっては、当社グループの経営計画に基づき、当社グループ全体として総合的発展を図ることを基本方針とし、社内規程に従い関係会社の管理を行うのに加え、新たにグループ経営会議を設置し、企業集団における業務の適正さの充実を図ってまいります。また、監査役及び審査室による関係会社監査を実施し、企業集団における業務の適正の確保を行っております。

(6)「監査役がその職務を補助すべき使用人を置くことを求めた場合における当該使用人に関する事項」及び「監査役の職務を補助すべき使用人の取締役からの独立性に関する事項」

監査役スタッフの体制については、取締役の指揮命令系統から独立した監査役室を設置し、専任スタッフ(7名)を配置して監査役による監査の補助を行わせております。また、監査役室の構成員の人事に関する事項については、常勤監査役と協議しております。

(7)「取締役及び使用人が監査役に報告をするための体制その他監査役への報告に関する体制」

監査役に対して以下の報告が行われる体制を整えております。

会社に著しい損害を及ぼすおそれのある事項 内部監査部門による監査結果 その他監査役の職務遂行上必要な事項

#### (8)「その他監査役の監査が実効的に行われることを確保するための体制」

監査役は、取締役会と常務会等に出席して意見を述べるほか、取締役等からの職務執行状況の聴取、社内各機関及び主要子会社の業務及び財産の状況の調査などを行っております。監査役と会計監査人及び内部監査部門は、監査計画の策定や監査結果の報告等を通じて相互の連携を図っております。

# 2.会計監査の状況

当社は、旧商法特例法及び証券取引法に基づく会計監査人として新日本監査法人と契約を結び、会計監査を受けております。当社の会計監査業務は、同監査法人の指定社員である公認会計士本橋信隆、玉井哲史の2名が執行しております。なお、監査業務に係る補助者の構成は、公認会計士5名、会計士補11名となっております。

#### 3. 社外役員の状況

社外監査役3名と当社との間に特別の利害関係はありません。

# 4.役員報酬の内容

当事業年度における当社の取締役及び監査役に対する役員報酬は以下の通りです。

取締役に支払った報酬3 3 3 百万円監査役に支払った報酬5 5 百万円

計 389百万円

(注) 上記のほか、退職慰労金25百万円があります。

## 5.監査報酬の内容

当事業年度における当社の監査法人に対する監査報酬は以下の通りです。

公認会計士法第2条第1項

5 2 百万円

に規定する業務に基づく報酬

上記以外の報酬

3 百万円

計 56百万円

# 第5 【経理の状況】

# 1 連結財務諸表及び財務諸表の作成方法について

- (1) 当社の連結財務諸表は、「連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」(昭和51年大蔵 省令第28号。以下「連結財務諸表規則」という。)に準拠し「電気事業会計規則」(昭和40年通商産 業省令第57号)に準じて作成しております。
- (2) 当社の財務諸表は、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則」(昭和38年大蔵省令第 59号。以下「財務諸表等規則」という。)及び「電気事業会計規則」(昭和40年通商産業省令第57号) に準拠して作成しております。

#### 2 監査証明について

当社は、証券取引法第193条の2の規定に基づき、前連結会計年度(平成16年4月1日から平成17年3月31日まで)及び前事業年度(平成16年4月1日から平成17年3月31日まで)並びに当連結会計年度(平成17年4月1日から平成18年3月31日まで)及び当事業年度(平成17年4月1日から平成18年3月31日まで)の連結財務諸表及び財務諸表について、新日本監査法人の監査を受けております。

# 1 【連結財務諸表等】

# (1) 【連結財務諸表】

# 【連結貸借対照表】

資産の部						
		前連結会計年度 (平成17年 3 月31日現在)		当連結会計年原 (平成18年3月31日		
区分	注記 番号	金額(百万円)	構成比(%)	金額(百万円)	構成比(%)	
固定資産		1,890,001	93.5	1,827,868	93.0	
電気事業固定資産	注 1,2,4	1,547,374		1,438,443		
水力発電設備		499,017		481,068		
汽力発電設備		686,072		613,349		
内燃力発電設備		10,071		16,931		
送電設備		276,661		257,253		
变電設備		41,605		38,605		
通信設備		9,985		9,170		
業務設備		23,961		22,065		
その他の固定資産	注 1,2,4	27,877		28,336		
固定資産仮勘定		170,613		199,524		
建設仮勘定及び除却仮勘定		170,613		199,524		
投資その他の資産		144,135		161,564		
長期投資	注3,4	95,031		114,600		
繰延税金資産		46,150		42,944		
その他の投資等		2,954		4,018		
貸倒引当金(貸方)		1		0		
流動資産		131,654	6.5	136,798	7.0	
現金及び預金		30,351		28,961		
受取手形及び売掛金		52,150		56,484		
短期投資		1,551		1,556		
たな卸資産		13,158		18,160		
繰延税金資産		5,083		5,635		
その他の流動資産		29,383		25,999		
貸倒引当金(貸方)		24		-		
合計		2,021,655	100.0	1,964,667	100.0	

負債、少数株主持分及び資本の部					
		前連結会計年原 (平成17年 3 月31日		当連結会計年月 (平成18年 3 月31日	
区分	注記 番号	金額(百万円)	構成比(%)	金額(百万円)	構成比(%)
(負債の部)	ш 3				
固定負債		1,286,912	63.7	1,215,033	61.8
社債	注4	591,171		521,684	
長期借入金	注4	639,929		644,340	
退職給付引当金		45,729		36,233	
その他の引当金		460		417	
繰延税金負債		314		602	
その他の固定負債		9,307		11,756	
流動負債		340,405	16.8	313,999	16.0
1年以内に期限到来の 固定負債	注4	111,163		106,772	
短期借入金	注4	50,750		24,436	
コマーシャル・ペーパー		105,000		111,000	
支払手形及び買掛金		11,053		9,936	
未払税金		21,783		20,867	
その他の引当金		90		273	
繰延税金負債		0		0	
その他の流動負債		40,562		40,713	
特別法上の引当金		1,798	0.1	1,399	0.1
渇水準備引当金		1,798		1,399	
負債合計		1,629,115	80.6	1,530,432	77.9
(少数株主持分)					
少数株主持分		1,212	0.0	1,206	0.1
(資本の部)					
資本金	注6	152,449	7.6	152,449	7.7
資本剰余金	注7	81,849	4.1	81,849	4.2
利益剰余金		152,121	7.5	182,760	9.3
その他有価証券評価差額金		6,207	0.3	14,050	0.7
為替換算調整勘定		1,299	0.1	1,935	0.1
自己株式	注8	1	0.0	17	0.0
資本合計		391,327	19.4	433,028	22.0
合計		2,021,655	100.0	1,964,667	100.0

# 【連結損益計算書】

		費用の語	搦					収益の部	<b>弱</b>		
		前連結会 (自 平成16年 至 平成17年	₣4月1日 ₣3月31日)	当連結会 (自 平成17年 至 平成18年	₣4月1日 ₣3月31日)			前連結会 (自 平成16年 至 平成17年	₣4月1日 ₣3月31日)	当連結会 (自 平成17年 至 平成18年	₣4月1日 ₣3月31日)
区分	注記 番号	金額 (百万円)	比率 (%)	金額 (百万円)	比率 (%)	区分	注記 番号	金額 (百万円)	比率 (%)	金額 (百万円)	比率 (%)
営業費用	注 1,2,3	482,489	81.2	520,464	83.7	営業収益		594,375	100.0	621,933	100.0
電気事業営業 費用		431,678		469,720		電気事業営業 収益		547,960		573,198	
その他事業営業 費用		50,810		50,744		その他事業営業 収益		46,414		48,734	
営業利益		(111,885)	(18.8)	(101,469)	( 16.3)						
営業外費用		58,673	9.9	41,182	6.6	営業外収益		3,880	0.7	7,620	1.2
支払利息		50,881		35,732		受取配当金		1,241		1,937	
持分法による 投資損失		1,311		-		受取利息		846		711	
その他の営業外費用	注4	6,479		5,449		持分法による 投資利益		-		2,042	
222						その他の営業外 収益		1,792		2,928	
当期経常費用合計		541,162	91.1	561,646	90.3	当期経常収益合計		598,255	100.7	629,553	101.2
当期経常利益		57,093	9.6	67,906	10.9						
渇水準備金引当 又は取崩し		1,108	0.2	399	0.1						
渇水準備金引当		1,108		-							
渇水準備引当金 取崩し(貸方)		•		399							
税金等調整前 当期純利益		55,984	9.4	68,305	11.0						
法人税、住民税 及び事業税		22,909	3.8	26,151	4.2						
法人税等調整額		2,511	0.4	1,488	0.2						
少数株主利益		27	0.0	65	0.0						
当期純利益		35,559	6.0	43,577	7.0						

# 【連結剰余金計算書】

		前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
区分	注記 番号	金額(百万円)	金額(百万円)
(資本剰余金の部)			
資本剰余金期首残高		81,849	81,849
資本剰余金期末残高		81,849	81,849
(利益剰余金の部)			
利益剰余金期首残高		123,213	152,121
利益剰余金増加高		35,870	43,764
当期純利益		35,559	43,577
連結子会社増加に伴う剰余金 増加高		137	-
新規持分法適用による増加高		173	187
利益剰余金減少高		6,962	13,125
配当金		5,410	12,492
役員賞与		132	162
連結子会社増加に伴う剰余金 減少高		1,420	400
新規持分変動に伴う剰余金減 少高		-	69
利益剰余金期末残高		152,121	182,760

# 【連結キャッシュ・フロー計算書】

区分 注記 番号 営業活動によるキャッシュ・フロー 税金等調整前当期純利益 減価償却費 減損損失	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日) 金額(百万円)	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日) 金額(百万円)
番号   番号     営業活動によるキャッシュ・フロー   税金等調整前当期純利益   減価償却費	至 平成17年3月31日) 金額(百万円) 55,984	至 平成18年3月31日)
<ul><li>益力</li><li>営業活動によるキャッシュ・フロー</li><li>税金等調整前当期純利益</li><li>減価償却費</li></ul>	金額(百万円) 55,984	•
<u>トカ</u> 番号 営業活動によるキャッシュ・フロー 税金等調整前当期純利益 減価償却費	55,984	金額(百万円) ————————————————————————————————————
営業活動によるキャッシュ・フロー 税金等調整前当期純利益 減価償却費	*	
税金等調整前当期純利益 減価償却費	*	
減価償却費	*	68,305
	10F 220 I	
	125,339	135,019
	1,959	729
固定資産除却損	3,748	2,735
退職給付引当金の減少額	3,817	9,495
渇水準備引当金の増加・減少( )額	1,108	399
受取利息及び受取配当金	2,087	2,649
支払利息	50,881	35,732
	*	
売上債権の増加額	2,874	3,244
たな卸資産の増加額	1,471	5,080
仕入債務の増加・減少( )額	1,151	1,810
持分法による投資利益()・投資損失	1,311	2,042
固定資産売却益()・売却損	303	167
その他	6,504	15,987
小計	238,042	233,621
利息及び配当金の受取額	1,857	2,606
利息の支払額	51,940	36,472
法人税等の支払額	15,322	25,800
営業活動によるキャッシュ・フロー	172,637	173,954
	,	,
投資活動によるキャッシュ・フロー		
	F7 00F	00.440
固定資産の取得による支出	57,825	68,449
工事費負担金等による収入	4,386	7,881
固定資産の売却による収入	543	1,396
投融資による支出	19,952	14,180
投融資の回収による収入	13,678	2,931
連結の範囲の変更を伴う子会社株式の	·	_,
取得による収入	8	-
その他	1,424	1,905
投資活動によるキャッシュ・フロー	60,586	72,326
1人首になる ナトクノユ・ノロ	00,300	72,320
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	89,952	149,360
社債の償還による支出	279,910	234,090
長期借入れによる収入	73,600	131,587
長期借入金の返済による支出	64,497	117,473
短期借入れによる収入	198,485	128,547
短期借入金の返済による支出	188,902	154,964
コマーシャル・ペーパーの発行による収入	348,994	580,977
コマーシャル・ペーパーの償還による支出	284,000	575,000
配当金の支払額	5,410	12,472
少数株主への配当金の支払額	108	71
その他	1	15
財務活動によるキャッシュ・フロー	111,798	103,613
現金及び現金同等物に係る換算差額	17	291
現金及び現金同等物の増加・減少()額	270	1,693
現金及び現金同等物の期首残高	27,673	30,221
連結範囲の変更による現金及び現金同等物	2,276	346
増加額	·	
現金及び現金同等物の期末残高 注 1	30,221	28,874

項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成17年 4 月 1 日 至 平成18年 3 月31日)
3 す。のブダたた発社発入環気㈱㈱門リ部更夕月14。の原㈱風㈱一社。つ年取にす。社ン道:。な競一ウめ。水に計サ境㈱」電と一門い一51日ま経パグ力シジになた7得当。連(グ	正式17年2月31日 (17年2月3日) (17年2月3日) (17年2月3日) (17年2月3日) (17年2月3日) (17年3月3日) (17	連結子会社 20社 連結子会社名は「第1 企業の概況 3.事業の内容」に記載しております。 なお、当連結会計年度より中・長期の経営戦略上の重要な会社とグリーンの機構では、パワー瀬棚の計2社を連結子会社にの範囲から除外したまで連結の範囲から除外したまでが過度でありまります。 社(日本ネットワーク・エンジ資金等の囲から除いても、連結ののであります。 関連に重要性が乏しいものであります。

		前連結会計年度	当連結会計年度
	項目	(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
2	持分法の適用に関する事	持分法適用関連会社 15社	持分法適用関連会社 26社
2	ガガ 体の 過用に 関する <del>事</del> 項	持力法週所関連会社名は「第1 企	持力法週所関連会社 20社   持分法適用関連会社名は「第1 企
	块	対力体週份関連会社日は 第1 正   業の概況 3.事業の内容」に記載し	対力法過所関連会社日は 第一 正 業の概況 3.事業の内容」に記載し
		ております。	ております。
		なお、当連結会計年度より連結財務	なお、当連結会計年度より中・長期
		諸表に与える影響に重要性が増した㈱	の経営戦略上の重要な会社として、土
		ジェネックスを持分法適用の関連会社	佐発電㈱、美浜シーサイドパワー㈱、
		に含めました。また、Gulf Electric	TLP Cogeneration Co.,Ltd. CBK
		Public Co.,Ltd.傘下では、タイ国カ	Netherlands Holdings B.V. 及びCBK
		エンコイ地区におけるガス火力発電事	Power Co., Ltd. 他11社の計16社を持分
		業の参画により設立したGulf Energy	法適用の関連会社に含めました。この
		Co.,Ltd.、Gulf IPP Co.,Ltd.、及び	うちフィリピン共和国 СВ Кプロジェ
		Gulf Cogeneration Co.,Ltd.他2社の	クト関連の4社については、平成17年
		プラントサービス会社として設立した	12月に同プロジェクト会社間での吸収
		SPP General Services Co.,Ltd.を持	合併を行ったことにより、当連結会計
		分法適用の関連会社に含めました。	年度の新規持分法適用関連会社は12社
		持分法を適用していない非連結子会	となりました。
		社(日本ネットワーク・エンジニアリ	また、平成17年10月31日付で清算結
		ング㈱他)及び関連会社(西九州共同港	了したSPP General Services
		湾㈱他)は、それぞれ当期純損益及び	Co.,Ltd.を当連結会計年度に持分法適
		利益剰余金等に及ぼす影響が軽微であ	用の関連会社から除外しました。
		り、かつ、全体としてもその影響に重	持分法を適用していない非連結子会
		要性が乏しいため、持分法の適用範囲	社(日本ネットワーク・エンジニアリ
		から除外しました。	ング(株)他)及び関連会社(西九州共同港
		上記、持分法適用会社のうち㈱ジ	湾(株)他)は、それぞれ当期純損益及び
		ェネックスを除く14社については、	利益剰余金等に及ぼす影響が軽微であ
		決算日が連結決算日と異なるため、	り、かつ、全体としてもその影響に重
		各社の事業年度に係る財務諸表を使	要性が乏しいため、持分法の適用範囲
		用しております。	から除外しました。
			上記、持分法適用会社のうち㈱ジ
			ェネックス、土佐発電㈱及び美浜シ
			ーサイドパワー㈱を除く23社につい
			ては、決算日が連結決算日と異なる
			ため、各社の事業年度に係る財務諸
			表を使用しております。
3	連結子会社の事業年度等	連結子会社の事業年度の末日は、J-	連結子会社の事業年度の末日は、J-
	に関する事項	POWER AUSTRALIA PTY.LTD. (   EPDC	POWER AUSTRALIA PTY.LTD.、糸魚川発
	1-10,004-0	(Australia)Pty.Ltd.)、糸魚川発電	電㈱及びJ-Power Investment
		(株)及びJ-Power Investment	Netherlands B.V.を除きすべて連結決
		Netherlands B.V.を除きすべて連結決	算日と一致しております。
		算日と一致しております。	なお、J-POWER AUSTRALIA PTY.LTD.
		算品と 致してありより。 なお、J-POWER AUSTRALIA PTY.LTD	及びJ-Power Investment Netherlands
			B.V. の決算日は12月31日、糸魚川発
		(旧EPDC(Australia)Pty.Ltd.) 及び J-Power Investment Netherlands	D.V. の次算日は12月31日、糸黒川光   電㈱の決算日は2月28日であり、同日
		B.V. の決算日は12月31日、糸魚川発 電(数の決算日は2月28日でまり、同日	現在の財務諸表を使用し、連結決算日
		電㈱の決算日は2月28日であり、同日	との間に生じた重要な取引について
		現在の財務諸表を使用し、連結決算日	は、連結上必要な調整を行っておりま
		との間に生じた重要な取引について	す。
		は、連結上必要な調整を行っておりま	
		す。	

#### 前連結会計年度 当連結会計年度 項目 平成16年4月1日 (自 平成17年4月1日 平成17年3月31日) 平成18年3月31日) (1) 重要な資産の評価基準及び評価方 会計処理基準に関する事 (1) 重要な資産の評価基準及び評価方 イ 長期投資(満期保有目的の債券) イ 長期投資(満期保有目的の債券) 償却原価法(定額法)を採用して 償却原価法(定額法)を採用して おります。 おります。 ロ 長期投資(その他有価証券) ロ 長期投資(その他有価証券) 時価のある有価証券は、決算日 時価のある有価証券は、決算日 の市場価格による時価法(売却原 の市場価格による時価法(売却原 価は移動平均法)により評価し、 価は移動平均法)により評価し、 その評価差額は全部資本直入法に その評価差額は全部資本直入法に よっております。 よっております。 時価のない有価証券は、移動平 時価のない有価証券は、移動平 均法による原価法によっておりま 均法による原価法によっておりま す。 八 運用目的の金銭の信託 ハ 運用目的の金銭の信託 時価法によっております。 時価法によっております。 ニ たな卸資産 ニ たな卸資産 評価基準…原価法によっており 評価基準…原価法によっており 評価方法…特殊品については個 評価方法…特殊品については個 別法、その他の貯蔵品について 別法、その他の貯蔵品について は月総平均法によっておりま は月総平均法によっておりま す。 す。 (2) 重要な減価償却資産の減価償却の (2) 重要な減価償却資産の減価償却の 方法 方法 イ 償却方法 イ 償却方法 ・有形固定資産 ・有形固定資産 建物及び構築物並びに機械装 建物及び構築物並びに機械装 置は定率法、その他は定額法に 置は定率法、その他は定額法に よっております。但し、松浦火 よっております。 力発電所及び橘湾火力発電所に ついては、公害防止用機械装置 を除き定額法によっておりま す。 ・無形固定資産 ・無形固定資産 定額法によっております。 定額法によっております。 また、無形固定資産のうち自 また、無形固定資産のうち自 社利用のソフトウェアについて 社利用のソフトウェアについて は社内における利用可能期間 は社内における利用可能期間 (5年)に基づく定額法を採用し (5年)に基づく定額法を採用し ております。 ております。 口 耐用年数 口 耐用年数 法人税法に定める耐用年数によ 法人税法に定める耐用年数によ っております。 っております。 (会計方針の変更)

重要な減価償却資産の減価償却の

方法の変更

項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日
	至 平成17年 3 月31日)	至 平成18年3月31日) 当社は従来、松浦火力発電所
		及び橘湾火力発電所の建物及び
		構築物並びに機械装置(公害防
		止用機械装置を除く)の減価償
		却の方法を定額法によっており
		ましたが、当連結会計年度より
		これを定率法に変更しておりま
		<del>す</del> 。
		両火力発電所の上記設備の減
		価償却の方法については、運転
		開始時点の事業環境を踏まえ個
		別原価料金の算定方法との整合
		を図る必要があったため、他火
		力発電所と異なる定額法によっ
		ておりました。
		平成17年4月、卸電力取引所
		が開設され、そこで形成される
		電力取引価格が明らかとなるこ
		とで、卸電気料金の値下げ要請
		が更に強まる状況となってお
		り、両火力発電所の減価償却の
		方法を決定した時点に比べて、
		当社卸電気料金算定に係る前提
		に変化が生じております。
		この状況に鑑み、両火力発電
		所の減価償却の方法を他火力発
		電所と同じ定率法に変更し、火
		力発電事業全体を単位とする管
		理会計と個別発電資産に係る財
		務会計との減価償却方法統一に
		よる業務効率化を図ることとい
		たしました。この減価償却の方
		法の変更は、投下資本の早期回
		収による財務体質強化にも資す
		るものと考えております。 この変更により、従来と同一
		この変更により、従来と同一 の方法によった場合と比較し
		の万法にように場合と比較し て、当連結会計年度における電
		気事業営業費用は14,255百万円
		増加し、営業利益、経常利益及
		び税金等調整前当期純利益はそ
		れぞれ同額減少しております。
		なお、上記会計方針の変更に
		よる事業の種類別セグメント情
		報に与える影響は当該箇所に記
		載しております。

# 前連結会計年度 当連結会計年度 項目 平成16年4月1日 平成17年3月31日) (3) 重要な引当金の計上基準 イ 貸倒引当金 イ 貸倒引当金 売上債権等の貸倒れに備えるた め、一般債権について貸倒実績率 により、貸倒懸念債権等特定の債 権については個別に回収可能性を 検討し、回収不能見込額を計上し ております。 ております。 口 退職給付引当金 口 退職給付引当金 従業員の退職給付に備えるた め、当連結会計年度末における退 職給付債務及び年金資産の見込額 に基づき計上しております。 数理計算上の差異は、主として 発生した年度から2年間で定率 法、また、過去勤務債務は、主と して発生時から2年間で定額法に より費用処理しております。 八 渴水準備引当金 八 渴水準備引当金 渇水による損失に備えるため、 電気事業法第36条の規定により、 「渇水準備引当金に関する省令」 (昭和40年通商産業省令第56号)に 基づき計上しております。 (4) 重要なリース取引の処理方法 リース物件の所有権が借主に移転 すると認められるもの以外のファイ ナンス・リース取引については、通 常の賃貸借取引に係る方法に準じた 会計処理によっております。 (5) 重要なヘッジ会計の方法 イ ヘッジ会計の方法 繰延ヘッジ処理を採用しており ます。また、為替変動リスクのへ ッジについて振当て処理の要件を 充たしている場合には振当て処理 を、金利スワップについて特例処 理の条件を充たしている場合には 特例処理を採用しております。 ロ ヘッジ手段とヘッジ対象 aヘッジ手段 aヘッジ手段

平成17年4月1日 平成18年3月31日)

#### (3) 重要な引当金の計上基準

売上債権等の貸倒れに備えるた め、一般債権について貸倒実績率 により、貸倒懸念債権等特定の債 権については個別に回収可能性を 検討し、回収不能見込額を計上し

従業員の退職給付に備えるた め、当連結会計年度末における退 職給付債務及び年金資産の見込額 に基づき計上しております。

数理計算上の差異は、主として 発生した年度から2年間で定率 法、また、過去勤務債務は、主と して発生時から2年間で定額法に より費用処理しております。

渇水による損失に備えるため、 電気事業法第36条の規定により、 「渇水準備引当金に関する省令」 (昭和40年通商産業省令第56号)に 基づき計上しております。

# (4) 重要なリース取引の処理方法

リース物件の所有権が借主に移転 すると認められるもの以外のファイ ナンス・リース取引については、通 常の賃貸借取引に係る方法に準じた 会計処理によっております。

#### (5) 重要なヘッジ会計の方法

#### イ ヘッジ会計の方法

繰延ヘッジ処理を採用しており ます。また、為替変動リスクのへ ッジについて振当て処理の要件を 充たしている場合には振当て処理 を、金利スワップについて特例処 理の条件を充たしている場合には 特例処理を採用しております。

ロ ヘッジ手段とヘッジ対象

為替予約、通貨スワップ ヘッジ対象

外貨建社債、借入金の元利 金支払額、外貨建債権の一 部

為替予約、通貨スワップ

外貨建社債、借入金の元利

金支払額、外貨建債権の一

ヘッジ対象

部

	前連結会計年度	当連結会計年度
項目	(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
	サール 17年3月31日) トヘッジ手段	上 十成10年3月31日) bヘッジ手段
	金利スワップ	金利スワップ
	ヘッジ対象	ヘッジ対象
	社債、借入金の元利金支払	社債、借入金の元利金支払
	福	祖は、日八立の元代立文仏
	ロー ロ	e c ヘッジ手段
	燃料価格に関するスワップ	燃料価格に関するスワップ
	ペッジ対象	ペッジ対象
	燃料購入に係る取引の一部	燃料購入に係る取引の一部
		ハースペッジ方針
	イングラフェー バーペッシフェー デリバティブ取引に関する社内	ハーヘッシカェ   デリバティブ取引に関する社内
	規程に基づき、為替変動、金利変	規程に基づき、為替変動、金利変
	動及び燃料購入価格変動によるリ	動及び燃料購入価格変動によるリ
	スクを回避することを目的として	スクを回避することを目的として
	実施するものであり、投機的な取	実施するものであり、投機的な取
	引は行わない方針であります。	引は行わない方針であります。
	ニーヘッジの有効性評価の方法	ニーヘッジの有効性評価の方法
	ヘッジ対象のキャッシュ・フロ	ヘッジ対象のキャッシュ・フロ
	ー変動の累計とヘッジ手段のキャ	ー変動の累計とヘッジ手段のキャ
	ッシュ・フロー変動の累計を四半	ッシュ・フロー変動の累計を四半
	期毎に比較してヘッジの有効性を	期毎に比較してヘッジの有効性を
	評価しております。ただし、振当	評価しております。ただし、振当
	て処理によっている為替予約及び	て処理によっている為替予約及び
	通貨スワップ、特例処理によって	通貨スワップ、特例処理によって
	いる金利スワップについては有効	いる金利スワップについては有効
	性の評価を省略しております。	性の評価を省略しております。
	(6) 借入金利子の資産取得原価算入	(6) 借入金利子の資産取得原価算入
	親会社は、電気事業固定資産の建	親会社は、電気事業固定資産の建
	設のために充当した資金の利子につ	設のために充当した資金の利子につ
	いて、電気事業会計規則(昭和40年	いて、電気事業会計規則(昭和40年
	通商産業省令第57号)に基づき、当	通商産業省令第57号)に基づき、当
	該資産の建設価額に算入しておりま	該資産の建設価額に算入しておりま
	す。 (コン)(## 156 05 0 0 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	す。
	(7) 消費税等の会計処理方法	(7) 消費税等の会計処理方法
	消費税及び地方消費税の会計処理	消費税及び地方消費税の会計処理
_ \	は、税抜方式によっております。	は、税抜方式によっております。
5 連結子会社の資産及		連結子会社の資産及び負債の評価に
債の評価に関する事		ついては、全面時価評価法を採用して
	おります。	おります。
6 連結調整勘定の償却	『に関 該当事項はありません。	該当事項はありません。
する事項		
7 利益処分項目等のII	双扱い 連結剰余金計算書は、連結会社の利	連結剰余金計算書は、連結会社の利
/ 利益処が項目等の項	X扱い	益処分について連結会計年度中に確定
に対する事場	した利益処分に基づき作成しておりま	した利益処分に基づき作成しておりま
	す。	す。
	7 0	7 0

	項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日
		至 平成17年3月31日)	至 平成18年3月31日)
8	連結キャッシュ・フロー	連結キャッシュ・フロー計算書にお	連結キャッシュ・フロー計算書にお
	計算書における資金の範	ける資金(現金及び現金同等物)は、手	ける資金(現金及び現金同等物)は、手
	囲	許現金、随時引き出し可能な預金及び	許現金、随時引き出し可能な預金及び
		容易に換金可能であり、かつ、価値変	容易に換金可能であり、かつ、価値変
		動について僅少なリスクしか負わない	動について僅少なリスクしか負わない
		取得日から3ヶ月以内に償還期限の到	取得日から3ヶ月以内に償還期限の到
		来する短期投資からなっております。	来する短期投資からなっております。

# 会計処理の変更

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
(固定資産の減損に係る会計基準)	
固定資産の減損に係る会計基準(「固定資産の減損	
に係る会計基準の設定に関する意見書」(企業会計審	
議会 平成14年8月9日))及び「固定資産の減損に係	
る会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第6号	
平成15年10月31日)が平成16年3月31日に終了する連結	
会計年度に係る連結財務諸表から適用できることにな	
ったことに伴い、当連結会計年度から同会計基準及び	
同適用指針を適用しております。これにより、税金等	
調整前当期純利益は、1,959百万円減少しております。	
なお、減損損失累計額については、改正後の連結財	
務諸表規則に基づき各資産の金額から直接控除してお	
ります。	

#### 追加情報

### 前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

「地方税法等の一部を改正する法律」(平成15年 法律第9号)が平成15年3月31日に公布され、平成16 年4月1日以後に開始する事業年度より外形標準課税 制度が導入されたことに伴い、当連結会計年度から 「法人事業税における外形標準課税部分の損益計算 書上の表示についての実務上の取扱い」(平成16年2 月13日 企業会計基準委員会 実務対応報告第12 号)に従い法人事業税の付加価値割及び資本割については、その他事業営業費用に計上しております。

この結果、その他事業営業費用が197百万円増加 し、営業利益、経常利益及び税金等調整前当期純利 益が、197百万円減少しております。

当連結会計年度より、連結子会社に含めた仁賀保高原風力発電㈱、㈱グリーンパワーくずまき、長崎鹿町風力発電㈱、㈱グリーンパワー阿蘇、㈱ジェイウインド田原及び㈱ドリームアップ苫前の風力発電設備は電気事業会計規則に基づき「電気事業固定資産・水力発電設備」に計上しております。

#### 当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

連結子会社の仁賀保高原風力発電㈱、㈱グリーンパワーくずまき、長崎鹿町風力発電㈱、㈱グリーンパワー阿蘇、㈱ジェイウインド田原、㈱ドリームアップ苫前及び㈱グリーンパワー瀬棚の各風力発電設備は電気事業会計規則に基づき「電気事業固定資産-水力発電設備」に計上しております。

# 注記事項

(連結貸借対照表関係)

項目	前連結会計年度   (平成17年3月31日現在)	当連結会計年度 (平成18年 3 月31日現在)
   1 固定資産の工事費負担金等の受入れによ	(十成17年3月31日現任)	(十成16年3月31日現在)
一回に負煙の工事員負担並守の支入れたよ   る圧縮記帳額(累計)	102,862百万円	103,631百万円
	102,002[]/313	100,001Д/313
   2 有形固定資産の減価償却累計額	2,013,443百万円	2,130,163百万円
	, , ,	, , ,
3 非連結子会社及び関連会社に対するもの		
株式	34,129百万円	41,030百万円
4 担保資産及び担保付債務		
(1) 親会社の総財産を社債の一般担保に供		
しております。		
社債(1年以内に償還すべき金額を 含みます。)	544,841百万円	320,751百万円
金融商品に係る会計基準における経		
過措置を適用した債務履行引受契約	274,960百万円	405,330百万円
により債務の履行を委任した社債		
   (2) 親会社が関連会社の借入金等の担保に		
供している資産		
長期投資	125百万円	142百万円
(3) 一部の連結子会社において、有形固定		
資産を金融機関からの借入金の担保に供		
しております。		
電気事業固定資産	8,812百万円	10,059百万円
その他の固定資産	3,685百万円	857百万円
   上記物件に係る債務		
長期借入金(1年以内に返済すべき		
金額を含みます。)	7,396百万円	7,343百万円
短期借入金	1,800百万円	
F /IH 3% /= 36		
5 偶発債務		
(1) 保証債務 イ 以下の会社の金融機関からの借入金		
に対する保証債務		
土佐発電㈱	3,195百万円	4,731百万円
・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	3,193百万円	4,300百万円
(株グリーンパワー瀬棚	950百万円	1,000 []
エクアドル資源ファイナンス(株)	586百万円	738百万円
Roi-Et Green Co., Ltd.	289百万円	264百万円
奥只見観光(株)	251百万円	230百万円
苅田エコプラント(株)	166百万円	147百万円
川越ケーブルビジョン(株)	129百万円	64百万円
(株)JPエンタープライズ	17百万円	
ロ 従業員の持ち家財形融資等による金	5,823百万円	<i>5 171</i> 중도미
融機関からの借入金に対する保証債務	5,023日月日	5,471百万円
ハ PFI事業に係る履行保証保険契約		
に対する保証債務		
江戸川ウォーターサービス(株)	44百万円	44百万円
計	14,754百万円	15,993百万円

項目	前連結会計年度 (平成17年3月31日現在)	当連結会計年度 (平成18年3月31日現在)		
(2) 社債の債務履行引受契約に係る偶発債	次の社債については、下記金	次の社債については、下記金		
務	融機関との間に金融商品に係る	・ 融機関との間に金融商品に係る		
	会計基準における経過措置を適	会計基準における経過措置を適		
	用した債務履行引受契約を締結	用した債務履行引受契約を締結		
	し、債務の履行を委任しまし	し、債務の履行を委任しまし		
	た。しかし、社債権者に対する	た。しかし、社債権者に対する		
	当社の社債償還義務は社債償還	当社の社債償還義務は社債償還		
	完了時まで存続します。 	完了時まで存続します。		
	政府保証第21回電源開発債券			
	(引受先 ㈱ユーエフジェイ銀行他)			
	20,050百万円			
	ち号第27回電源開発債券(適格	ち号第27回電源開発債券(適格		
	機関投資家限定)	機関投資家限定)		
	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)		
	15,000百万円	15,000百万円		
	ち号第28回電源開発債券(適格	ち号第28回電源開発債券(適格		
	機関投資家限定) (引受先 ㈱三井住友銀行)	機関投資家限定) (引受先 (株)三井住友銀行)		
	14,430百万円	14,430百万円		
	ち号第29回電源開発債券(適格	   ち号第29回電源開発債券(適格		
	機関投資家限定)	機関投資家限定)		
	(引受先 農林中央金庫)	(引受先 農林中央金庫)		
	14,530百万円	14,530百万円		
	ち号第30回電源開発債券(適格	ち号第30回電源開発債券(適格機関投資家限定)		
	機関投資家限定)			
	(引受先 ㈱ユーエフジェイ銀行)	(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)		
	8,000百万円	8,000百万円		
	ち号第33回電源開発債券(適格	ち号第33回電源開発債券(適格		
	機関投資家限定)	機関投資家限定)		
	(引受先 ㈱ユーエフジェイ銀行)	(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)		
	6,200百万円	6,200百万円		
	ち号第34回電源開発債券(適格 機関投資家限定)	ち号第34回電源開発債券(適格 機関投資家限定)		
	(引受先 (㈱東京三菱銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)		
	16,500百万円	16,500百万円		
	政府保証第27回電源開発債券	政府保証第27回電源開発債券		
	(引受先 (株)三井住友銀行)	(引受先 (株)三井住友銀行)		
	40,000百万円	40,000百万円		
	政府保証第28回電源開発債券	政府保証第28回電源開発債券		
	(引受先 (㈱東京三菱銀行)	(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)		
	50,250百万円	50,250百万円		
	政府保証第30回電源開発債券	政府保証第30回電源開発債券		
	(引受先 (株)東京三菱銀行)	(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)		
	50,000百万円	50,000百万円		
	政府保証第32回電源開発債券   (こ) 発生 (関係)	政府保証第32回電源開発債券		
	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)		
	40,000百万円	40,000百万円		
		<u> </u>		

項目	前連結会計年度 (平成17年3月31日現在)	当連結会計年度 (平成18年3月31日現在)		
	(1/2001   0/301   0/301	政府保証第23回電源開発債券		
		(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)		
		15,000百万円		
		政府保証第24回電源開発債券		
		(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)		
		15,000百万円		
		政府保証第29回電源開発債券		
		(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)		
		40,000百万円 政府保証第31回電源開発債券 (引受先 ㈱みずほコーボレート銀行)		
		50,420百万円		
		政府保証第33回電源開発債券		
		(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)		
		30,000百万円		
		,		
計	274,960百万円	405,330百万円		
6 発行済株式の種類及び総数	普通株式 138,808,000株	普通株式 166,569,600株		
7 資本剰余金	   資本剰余金について、連結貸	   資本剰余金について、連結貸		
23.1	借対照表と貸借対照表との間に	借対照表と貸借対照表との間に		
	差額がありますが、その原因は	差額がありますが、その原因は		
	以下のとおりであります。	以下のとおりであります。		
	貸借対照表上の資本剰余金	貸借対照表上の資本剰余金		
	81,852百万円	81,852百万円		
	連結子会社合併に伴う合併	連結子会社合併に伴う合併		
	差益の消去(電発ホールディ	差益の消去(電発ホールディ		
	ング・カンパニー(株) ) ング・カンパニー(株) )			
	2百万円	2百万円		
	連結貸借対照表上の資本剰	連結貸借対照表上の資本剰		
	余金	余金		
	81,849百万円	81,849百万円		
8 連結会社、持分法を適用した関連会社が 保有する自己株式数	普通株式 481株	普通株式 4,908株		

# (連結損益計算書関係)

	項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日			当連結会計年度 (自 平成17年4月1日		
		至 :	平成17年3月	31日)	至 平成18年3月31日)		
1	引当金繰入額	退職給付引	当金	6,127百万円	退職給付引当金 4,197百万円 (注)当連結会計年度は、年金資 産の実際運用収益が期待運 用収益を大幅に上回ったこ とにより、多額の数理計算 上の差異が生じたため、退 職給付引当金繰入額は負値 となっております。		
2	営業費用の内訳	電気事業営業費用の内訳は、下記のとおりです。			電気事業営業費用の内訳は、下記の とおりです。		
		区分	電気事業 営業費用 (百万円)	電気事業 営業費用 のう費 販売費理費 (百万円)	区分	電気事業 営業費用 (百万円)	電気事業 営業費ち のう費 販売管理費 一般管理費 (百万円)
		人件費	33,764	24,177	人件費	21,273	11,438
		燃料費	116,622		燃料費	160,823	
		修繕費	47,452	1,402	修繕費	38,712	1,073
		委託費	34,000	12,042	委託費	31,418	9,326
		租税公課	24,974	618	租税公課	29,959	561
		減価償却費	122,016	2,386	減価償却費	131,511	2,630
		その他	52,846	16,671	その他	56,022	13,413
		合計	431,678	57,299	合計	469,720	38,443
3	研究開発費の総額 一般管理費に含まれて いる研究開発費	6,381百万円 研究開発費等に係る会計基準(「研 究開発費等に係る会計基準の設定に関 する意見書」(平成10年3月13日企業 会計審議会))に基づく研究開発費の総 額を記載しております。 6,803百万円 研究開発費等に係る会計基準(「研 究開発費等に係る会計基準の設定に関 する意見書」(平成10年3月13日企業 会計審議会))に基づく研究開発費の総 額を記載しております。					
4	減損損失	握本ま業管 は額(外は、70で電、門他に割りでででででででででいる。では、782では、782では、782では、782でででででででででででいる。では、782では、7	全 を を が が が が で が が で が が に に に に に に に に に に に に に	握本ま業管 なせ は額 ( 費 土 で で で で で で で で で で で で で で で で で で	ブループは、継続的に収支の把っては、継続的に収支のを基けている管理会計上の区分をおり電気事とのしてでは、で変更をがある。でででは、で変更をできる。でででは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるでは、できるできるできる。できるできるできるできる。できるできるできるできるできるでは、というでは、できるできるできるできるできるできるでは、というでは、できるできるでは、というでは、できるでは、できるでは、というでは、できるでは、というでは、できるでは、というでは、は、これは、というでは、は、これは、というでは、は、これは、これは、これは、これは、これは、これは、これは、これは、これは、		

	前連結会計年度	当連結会計年度
項目	(自 平成16年4月1日	(自 平成17年4月1日
	至 平成17年3月31日)	至 平成18年3月31日)
	の資産については固定資産税評価額を	売却価額により測定しており、売却予
	合理的に調整した価額等により適切に	定の資産は当該売却予定価額、その他
	市場価格を反映した評価額を基に評価	の資産については固定資産税評価額を
	しております。	合理的に調整した価額等により適切に
	なお、当該資産グループ以外の減損	市場価格を反映した評価額を基に評価
	損失は、重要性が乏しいため、記載を	しております。
	省略しております。	

# (連結キャッシュ・フロー計算書関係)

項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)	
	(平成17年3月31日現在)	(平成18年3月31日現在)	
1 現金及び現金同等物の期末残高と連結貸			
借対照表に掲記されている科目の金額との			
関係			
現金及び預金勘定	30,351百万円	28,961百万円	
預入期間が3ヶ月を超える定期預金	130百万円	87百万円	
現金及び現金同等物	30,221百万円	28,874百万円	

### (リース取引関係)

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

リース物件の所有権が借主に移転すると認められるもの 以外のファイナンス・リース取引

#### 1 借主側

(1) リース物件の取得価額相当額、減価償却累計額相当額及び期末残高相当額

	取得価額 相当額 (百万円)	減価償却 累計額 相当額 (百万円)	期末残高 相当額 (百万円)
電気事業固定資産	8,370	5,862	2,508
その他の固定資産	2,079	1,076	1,002
合計	10,450	6,939	3,511

なお、取得価額相当額は、未経過リース料期末残 高が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低い ため、支払利子込み法により算定しております。

(2) 未経過リース料期末残高相当額

1 年内	2,054百万円
1 年超	1,456百万円
合計	3.511百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過 リース料期末残高が有形固定資産の期末残高等に占 める割合が低いため、支払利子込み法により算定し ております。

(3) 支払リース料、減価償却費相当額

支払リース料減価償却費相当額

2,279百万円 2,279百万円

(4) 減価償却費相当額の算定方法

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする 定額法によっております。 当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

リース物件の所有権が借主に移転すると認められるもの 以外のファイナンス・リース取引

#### 1 借主側

(1) リース物件の取得価額相当額、減価償却累計額相当額及び期末残高相当額

	取得価額 相当額 (百万円)	減価償却 累計額 相当額 (百万円)	期末残高 相当額 (百万円)	
電気事業固定資産	7,729	6,659	1,070	
その他の固定資産	2,938	1,089	1,849	
合計	10,667	7,748	2,919	

なお、取得価額相当額は、未経過リース料期未残 高が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低い ため、支払利子込み法により算定しております。

(2) 未経過リース料期末残高相当額

1 年内1,134百万円1 年超1,785百万円合計2,919百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過 リース料期末残高が有形固定資産の期末残高等に占 める割合が低いため、支払利子込み法により算定し ております。

(3) 支払リース料、減価償却費相当額

支払リース料

2,310百万円 2,310百万円

減価償却費相当額

(4) 減価償却費相当額の算定方法

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする 定額法によっております。

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日) 当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

#### 2 貸主側

(1) リース物件の取得価額、減価償却累計額及び期末 残高

*****				
	取得価額 (百万円)	減価償却 累計額 (百万円)	期末残高 (百万円)	
その他の固定資産	75	50	24	
合計	75	50	24	

### (2) 未経過リース料期末残高相当額

1 年内	20百万円
1 年超	28百万円
合計	49百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過 リース料期末残高及び見積り残存価額の残高の合計 額が営業債権の期末残高等に占める割合が低いた め、受取利子込み法により算定しております。

(3) 受取リース料及び減価償却費

受取リース料21百万円減価償却費13百万円

#### 2 貸主側

(1) リース物件の取得価額、減価償却累計額及び期末 残高

	取得価額 (百万円)	減価償却 累計額 (百万円)	期末残高 (百万円)
その他の固定資産	82	59	23
合計	82	59	23

#### (2) 未経過リース料期末残高相当額

1 年内	20百万円
1 年超	19百万円
合計	39百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過 リース料期末残高及び見積り残存価額の残高の合計 額が営業債権の期末残高等に占める割合が低いた め、受取利子込み法により算定しております。

#### (3) 受取リース料及び減価償却費

受取リース料	23百万円
減価償却費	14百万円

## (有価証券関係)

## 前連結会計年度(平成17年3月31日)

### 有価証券

## 1 その他有価証券で時価のあるもの

	種類	取得原価 (百万円)	連結貸借対照表 (百万円)	差額 (百万円)
	(1) 株式	9,442	19,004	9,561
連結貸借対照表計上額が取得	(2) 債券			
原価を超えるもの	(3) その他			
	小計	9,442	19,004	9,561
	(1) 株式	120	118	1
連結貸借対照表計上額が取得	(2) 債券			
原価を超えないもの	(3) その他			
	小計	120	118	1
合計		9,562	19,123	9,560

### 2 当連結会計年度中に売却したその他有価証券

売却額	売却益の合計額	売却損の合計額
(百万円)	(百万円)	(百万円)
404	311	

### 3 時価のない主な有価証券の内容及び連結貸借対照表計上額

	連結貸借対照表計上額 (百万円)
(1) 満期保有目的の債券	
非上場外国債券	
その他	
(2) その他有価証券	
非上場株式(店頭売買株式を除く)	17,031
非上場外国株式	1,401
出資証券	1,942
外国出資証券	17
その他	1,258
合計	21,651

# 当連結会計年度(平成18年3月31日)

### 有価証券

## 1 その他有価証券で時価のあるもの

	種類	取得原価 (百万円)	連結貸借対照表 (百万円)	差額 (百万円)
	(1) 株式	9,422	31,243	21,820
連結貸借対照表計上額が取得	(2) 債券			
原価を超えるもの	(3) その他			
	小計	9,422	31,243	21,820
	(1) 株式	120	69	50
連結貸借対照表計上額が取得	(2) 債券			
原価を超えないもの	(3) その他			
	小計	120	69	50
合計		9,542	31,313	21,770

### 2 当連結会計年度中に売却したその他有価証券

売却額	売却益の合計額	売却損の合計額
(百万円)	(百万円)	(百万円)
34	8	299

## 3 時価のない主な有価証券の内容及び連結貸借対照表計上額

	連結貸借対照表計上額 (百万円)
(1) 満期保有目的の債券	
非上場外国債券	
その他	
(2) その他有価証券	
非上場株式(店頭売買株式を除く)	17,558
非上場外国株式	1,518
出資証券	2,468
外国出資証券	388
その他	1,263
合計	23,197

#### (デリバティブ取引関係)

#### 1 取引の状況に関する事項

#### 前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

#### (1) 取引の内容

利用しているデリバティブ取引は、為替予約取引、 通貨スワップ取引、金利スワップ取引及び燃料価格に 関するスワップ取引であります。

#### (2) 取引の利用目的及び取引に対する取組方針

デリバティブ取引は、実需取引に基づいて発生する 原債権・債務のみを対象として、外貨建債権債務の為 替変動リスクを回避すること、金融負債に係る金利変 動リスクを回避すること及び燃料購入価格変動リスク を回避することを目的として実施するものであり、投 機的な取引は行わない方針であります。

なお、デリバティブ取引を利用してヘッジ会計を行っております。ヘッジ対象は社債、借入金、外貨建債権の一部及び燃料購入に係る取引の一部であり、ヘッジ手段は外貨建債権債務に振当てたデリバティブ取引、金利スワップの特例処理の対象となる取引及び燃料価格に関するスワップであり、為替、金利及び燃料購入価格変動リスク低減のため、対象債権・債務の範囲内でヘッジを行っております。

#### (3) 取引に係るリスクの内容

当社のデリバティブ取引はすべて、リスク回避を目的とした取引であることから、為替予約取引等での為替相場変動によるリスク、金利スワップ取引での市場金利変動によるリスク及び燃料価格に関するスワップでの燃料価格変動によるリスクはほとんどないと認識しております。

また、信用リスクについては、信頼度の高い金融機関を取引相手として、デリバティブ取引を行っているので、取引相手の契約不履行によるリスクは極めて低いと判断しております。

#### (4) 取引に係るリスク管理体制

デリバティブ取引の運用・管理については、取引権限、限度額、報告等について定めた社内規程に基づいて、財務部が行っております。

#### 当連結会計年度

(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

#### (1) 取引の内容

利用しているデリバティブ取引は、為替予約取引、 通貨スワップ取引、金利スワップ取引及び燃料価格に 関するスワップ取引であります。

#### (2) 取引の利用目的及び取引に対する取組方針

デリバティブ取引は、実需取引に基づいて発生する原債権・債務のみを対象として、外貨建債権債務の為替変動リスクを回避すること、金融負債に係る金利変動リスクを回避すること及び燃料購入価格変動リスクを回避することを目的として実施するものであり、投機的な取引は行わない方針であります。

なお、デリバティブ取引を利用してヘッジ会計を行っております。ヘッジ対象は社債、借入金、外貨建債権の一部及び燃料購入に係る取引の一部であり、ヘッジ手段は外貨建債権債務に振当てたデリバティブ取引、金利スワップの特例処理の対象となる取引及び燃料価格に関するスワップであり、為替、金利及び燃料購入価格変動リスク低減のため、対象債権・債務の範囲内でヘッジを行っております。

#### (3) 取引に係るリスクの内容

当社のデリバティブ取引はすべて、リスク回避を目的とした取引であることから、為替予約取引等での為替相場変動によるリスク、金利スワップ取引での市場金利変動によるリスク及び燃料価格に関するスワップでの燃料価格変動によるリスクはほとんどないと認識しております。

また、信用リスクについては、信頼度の高い金融機関を取引相手として、デリバティブ取引を行っているので、取引相手の契約不履行によるリスクは極めて低いと判断しております。

#### (4) 取引に係るリスク管理体制

デリバティブ取引の運用・管理については、取引権限、限度額、報告等について定めた社内規程に基づいて、財務部が行っております。

#### 2 取引の時価等に関する事項

前連結会計年度(平成17年3月31日現在)

ヘッジ会計が適用されているデリバティブ取引は除いているため、該当事項はありません。

#### 当連結会計年度(平成18年3月31日現在)

ヘッジ会計が適用されているデリバティブ取引は除いているため、該当事項はありません。

#### (退職給付関係)

前連結会計年度(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

### 1 採用している退職給付制度の概要

当社及び国内連結子会社は、確定給付型の制度として、適格退職年金制度及び退職一時金制度を設けております。また、従業員の退職等に際して、退職給付会計に準拠した数理計算による退職給付債務の対象とされない割増退職金を支払う場合があります。

#### 2 退職給付債務に関する事項

項目	前連結会計年度 (平成17年3月31日現在)
(1) 退職給付債務	126,821百万円
(2) 年金資産	81,570百万円
(3) 未積立退職給付債務(1) + (2)	45,250百万円
(4) 未認識数理計算上の差異	430百万円
(5) 未認識過去勤務債務(債務の減額) (注1)	909百万円
(6) 連結貸借対照表計上額純額(3) + (4) + (5)	45,729百万円
(7) 前払年金費用	
(8) 退職給付引当金(6) - (7)	45,729百万円

- (注) 1 平成15年3月期において、当社が制度変更を行ったことに伴う算定方法の変更による過去勤務債務(債務の増額)及び当連結会計年度において一部の連結子会社が制度変更を行ったことに伴う算定方法の変更による過去勤務債務(債務の減額)が発生しております。
  - 2 一部の連結子会社は、退職給付債務の算定にあたり、簡便法を採用しております。

### 3 退職給付費用に関する事項

項目	前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)
(1) 勤務費用 (注2)	4,689百万円
(2) 利息費用	2,477百万円
(3) 期待運用収益	1,943百万円
(4) 過去勤務債務の費用処理額 (注1)	675百万円
(5) 数理計算上の差異の費用処理額	227百万円
(6) 割増退職金支払額等	3,651百万円
(7) 退職給付費用(1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6)	9,779百万円

- (注) 1 「2 退職給付債務に関する事項」(注) 1 に記載の過去勤務債務に係る当連結会計年度の費用処理額であります。
  - 2 簡便法を採用している連結子会社の退職給付費用は、「(1) 勤務費用」に計上しております。

#### 4 退職給付債務等の計算の基礎に関する事項

項目	前連結会計年度 (平成17年 3 月31日現在)
(1) 退職給付見込額の期間配分方法	期間定額基準
(2) 割引率	主として2.0%
(3) 期待運用収益率	主として3.0%
(4) 過去勤務債務の処理年数	主として発生時より2年間で定額法によ
	り処理を行っております。
(5) 数理計算上の差異の処理年数	主として発生した年度より2年間で定率
	法により処理を行っております。

当連結会計年度(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

#### 1 採用している退職給付制度の概要

当社及び国内連結子会社は、確定給付型の制度として、適格退職年金制度及び退職一時金制度を 設けております。また、従業員の退職等に際して、退職給付会計に準拠した数理計算による退職給 付債務の対象とされない割増退職金を支払う場合があります。

#### 2 退職給付債務に関する事項

項目	当連結会計年度 (平成18年3月31日現在)
(1) 退職給付債務	127,847百万円
(2) 年金資産	97,217百万円
(3) 未積立退職給付債務(1) + (2)	30,630百万円
(4) 未認識数理計算上の差異	4,825百万円
_(5) 未認識過去勤務債務(債務の減額) (注1)	776百万円
(6) 連結貸借対照表計上額純額(3) + (4) + (5)	36,233百万円
_(7) 前払年金費用	
(8) 退職給付引当金(6) - (7)	36,233百万円

- (注) 1 前連結会計年度において、一部の連結子会社が制度変更を行ったことに伴う算定方法の変更による過去 勤務債務(債務の減額)が発生しております。
  - 2 一部の連結子会社は、退職給付債務の算定にあたり、簡便法を採用しております。

#### 3 退職給付費用に関する事項

項目	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
(1) 勤務費用 (注2)	4,618百万円
(2) 利息費用	2,467百万円
(3) 期待運用収益	2,097百万円
(4) 過去勤務債務の費用処理額 (注1)	136百万円
(5) 数理計算上の差異の費用処理額	8,920百万円
(6) 割増退職金支払額等	1,291百万円
(7) 退職給付費用(1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) (注3)	2,775百万円

- (注) 1 「2 退職給付債務に関する事項」(注) 1 に記載の過去勤務債務に係る当連結会計年度の費用処理額であります。
  - 2 簡便法を採用している連結子会社の退職給付費用は、「(1) 勤務費用」に計上しております。
  - 3 当連結会計年度は、年金資産の実際運用収益が期待運用収益を大幅に上回ったことにより、多額の数理計算上の差異が生じたため、退職給付費用は負値となっております。

#### 4 退職給付債務等の計算の基礎に関する事項

項目	当連結会計年度 (平成18年 3 月31日現在)
(1) 退職給付見込額の期間配分方法	期間定額基準
(2) 割引率	主として2.0%
(3) 期待運用収益率	主として3.0%
(4) 過去勤務債務の処理年数	主として発生時より2年間で定額法によ
	り処理を行っております。
(5) 数理計算上の差異の処理年数	主として発生した年度より2年間で定率
	法により処理を行っております。

## (税効果会計関係)

1 繰延税金資産及び繰延税金負債の発生の主な原因別の内訳

項目	前連結会計年度 (平成17年3月31日現在)	当連結会計年度 (平成18年 3 月31日現在)
繰延税金資産		
退職給付引当金損金算入限度超過額	19,537百万円	17,190百万円
固定資産未実現消去に係る税効果	14,424百万円	14,069百万円
税法上の繰延資産償却超過額	2,038百万円	5,171百万円
減価償却資産償却超過額	4,830百万円	4,896百万円
賞与等未払計上額	2,613百万円	2,558百万円
渇水準備引当金損金算入限度超過額	647百万円	503百万円
その他	10,933百万円	13,575百万円
繰延税金資産 小計	55,026百万円	57,964百万円
評価性引当額		1,021百万円
繰延税金資産 合計	55,026百万円	56,942百万円
繰延税金負債		
その他	4,107百万円	8,965百万円
繰延税金負債 合計	4,107百万円	8,965百万円
繰延税金資産 純額	50,919百万円	47,977百万円

(注) 前連結会計年度及び当連結会計年度における繰延税金資産の純額は、連結貸借対照表の以下の項目に含まれております。

項目	前連結会計年度 (平成17年3月31日現在)	当連結会計年度 (平成18年3月31日現在)
固定資産 - 繰延税金資産	46,150百万円	42,944百万円
流動資産 - 繰延税金資産	5,083百万円	5,635百万円
固定負債 - 繰延税金負債	314百万円	602百万円
流動負債 - 繰延税金負債	0百万円	0百万円

2 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担率との間に重要な差異があるときの当該差異の原因となった主要な項目別内訳

前連結会計年度	当連結会計年度
(平成17年3月31日現在)	(平成18年3月31日現在)
法定実効税率と税効果会計適用後の法人	税等の負担 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担
率との間の差異が法定実効税率の100分の5	以下である   率との間の差異が法定実効税率の100分の5以下である
ため、記載を省略しております。	ため、記載を省略しております。

### (セグメント情報)

### 【事業の種類別セグメント情報】

前連結会計年度(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

	電気事業	その他の事業	合計	消去又は全社	連結
	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)
売上高及び営業損益					
売上高					
(1) 外部顧客に対する売上高	547,960	46,414	594,375	-	594,375
(2) セグメント間の内部 売上高又は振替高	1,388	207,569	208,958	(208,958)	-
計	549,348	253,984	803,333	(208,958)	594,375
営業費用	450,078	241,957	692,036	(209,547)	482,489
営業利益	99,270	12,026	111,296	589	111,885
資産、減価償却費、減損損失					
及び資本的支出					
資 産	1,990,431	114,946	2,105,377	(83,722)	2,021,655
減価償却費	125,371	3,322	128,693	(3,354)	125,339
減損損失	1,347	611	1,959	-	1,959
資本的支出	50,454	3,962	54,417	(3,492)	50,925

### (注) 1 事業区分の方法

事業活動における業務の種類を勘案して区分しております。

2 各区分に属する主要な製品の名称等

事業区分	主要な製品・事業活動				
電気事業	卸電気事業、その他の電気事業				
その他の事業	発電所等の電力設備の設計・施工・点検保守・補修、燃料や石炭灰に関する港湾 運用等、炭鉱開発、石炭の輸入・輸送等、厚生施設等の運営、電算サービス、国 内外におけるエンジニアリング・コンサルティング事業				

3 平成16年4月1日に卸電気事業の競争力の強化を目的として、グループー体となった業務の高度化、コストダウンに向けた取組みを一層強化するため、グループ会社の再編を行ったことに伴い、その他の事業の主要な製品・事業活動の記載内容を変更しています。

### 当連結会計年度(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

	電気事業 (百万円)	その他の事業 (百万円)	合計 (百万円)	消去又は全社 (百万円)	連結 (百万円)
売上高及び営業損益	(ロ/기1)	(日/111)	(ロ/기1)	(ロ/111)	(ロハ111)
売上高					
(1) 外部顧客に対する売上高	573,198	48,734	621,933	-	621,933
(2) セグメント間の内部 売上高又は振替高	1,390	206,240	207,630	(207,630)	-
計	574,589	254,974	829,564	(207,630)	621,933
営業費用	487,531	241,176	728,708	(208,244)	520,464
営業利益	87,057	13,797	100,855	613	101,469
資産、減価償却費、減損損失					
及び資本的支出					
資 産	1,935,719	144,493	2,080,213	(115,546)	1,964,667
減価償却費	134,747	3,507	138,255	(3,235)	135,019
減損損失	729	-	729	-	729
資本的支出	55,125	8,441	63,567	(2,705)	60,861

### (注) 1 事業区分の方法

事業活動における業務の種類を勘案して区分しております。

2 各区分に属する主要な製品の名称等

事業区分	主要な製品・事業活動				
電気事業	卸電気事業、その他の電気事業				
その他の事業	発電所等の電力設備の設計・施工・点検保守・補修、燃料や石炭灰に関する港湾 運用等、炭鉱開発、石炭の輸入・輸送等、厚生施設等の運営、電算サービス、国 内外におけるエンジニアリング・コンサルティング事業				

3 「連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項」に記載のとおり、当連結会計年度より、電気事業 固定資産のうち松浦火力発電所及び橘湾火力発電所の建物及び構築物並びに機械装置(公害防止用機械 装置を除く)の減価償却資産の減価償却の方法を定額法から定率法に変更いたしました。この変更により従来と同一の方法によった場合と比較して、当連結会計年度における電気事業セグメントの営業費用 は14,255百万円増加し、営業利益は同額減少しております。その他のセグメントについては影響ありません。

### 【所在地別セグメント情報】

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成17年 4 月 1 日 至 平成18年 3 月31日)
当連結会計年度における本邦の売上高及び資産の金額	
は、いずれも全セグメントに占める割合が90%超である	は、いずれも全セグメントに占める割合が90%超である
ため、所在地別セグメント情報の記載を省略しておりま	ため、所在地別セグメント情報の記載を省略しておりま
す。	す。

### 【海外売上高】

前連結会計年度	当連結会計年度		
(自 平成16年4月1日	(自 平成17年4月1日		
至 平成17年3月31日)	至 平成18年3月31日)		
当連結会計年度における海外売上高の合計は、連結売	当連結会計年度における海外売上高の合計は、連結売		
上高の10%未満であるため、海外売上高の記載を省略し	上高の10%未満であるため、海外売上高の記載を省略し		
ております。	ております。		

### 【関連当事者との取引】

前連結会計年度(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

記載すべき重要な取引はありません。

当連結会計年度(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

記載すべき重要な取引はありません。

## (1株当たり情報)

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日	)	当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)		
1株当たり純資産額	2,818円04銭	1株当たり純資産額	2,598円90銭	
1株当たり当期純利益	255円01銭	1株当たり当期純利益	260円76銭	
なお、潜在株式調整後1株当たり当 株予約権付社債等潜在株式がないため ません。		なお、潜在株式調整後1株当たり当 株予約権付社債等潜在株式がないため ません。		
1 株当たり当期純利益の算定上の基礎 当期純利益 普通株主に帰属しない金額 (うち利益処分による役員賞与金) 普通株式に係る当期純利益 普通株式の期中平均株式数	35,559百万円 162百万円 (162)百万円 35,397百万円 138,807千株	1 株当たり当期純利益の算定上の基礎 当期純利益 普通株主に帰属しない金額 (うち利益処分による役員賞与金) 普通株式に係る当期純利益 普通株式の期中平均株式数	43,577百万円 142百万円 (142)百万円	
		当社は、平成18年3月1日付で株式 の株式分割を行いました。当連結会計 り情報は当該株式分割が当期首に行れ 算出しております。 なお、当該株式分割が前期首に行れ 場合の前連結会計年度における1株当 ては、以下のとおりとなります。	年度の1株当た れたと仮定して れたと仮定した	
		1株当たり純資産	2,348円36銭	
		1 株当たり当期純利益	212円51銭	

#### (重要な後発事象)

前連結会計年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

フィリピン共和国CBK水力プロジェクトへの出資当社が、オランダ国での海外投資法人J-Power Investment Netherlands B.V. (当社が100%出資)を通じて出資した関連会社であるCBK Netherlands Holdings B.V. (当社持分50%)はフィリピン共和国ラグナ州における水力発電所及び揚水発電所の権益50%を平成17年1月に取得しました。これにより当社の権益の持分は25%となりました。更に今般、CBK Netherlands Holdings B.V. が残り50%の権益を取得するための所要資金の一部である42百万ドル(約45億円)を当社がJ-Power Investment Netherlands B.V. を通じて平成17年4月22日CBK Netherlands Holdings B.V. に対して出資し、同日権益を取得したことにより当社の権益の持分は合計で50%となりました。

発電所主要諸元は、水力発電所 2 ヵ所 5 基43.4MW と揚水発電所1ヵ所 4 基686.6MWの計 9 基728MWで発生電力は全量を2025年までNational Power Corporationへ売電する契約を締結しております。

当連結会計年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

米国Tenaska Frontier発電所の持分取得に伴う出資 及び債務保証

当社は、平成18年4月4日に、北米事業の持株会社であるJ-POWER North America Holdings Co., Ltd. (当社100%出資)を通じて、米国テキサス州ヒューストン近郊におけるガスコンバインドサイクル発電所の権益62%を取得する契約を、テナスカ社(Tenaska Energy, Inc.)及びCES社(CES Acquisitions Corp.)と締結致しました。

同発電所権益を取得するため、J-POWER North America Holdings Co., Ltd. を 通 じ て J-POWER Frontier, L.P.とJ-POWER Frontier GP, LLC (共に平成18年4月設立、当社持分100%)を買収会社として設立すると共に、平成18年4月28日にJ-POWER North America Holdings Co., Ltd. に対して78.5百万ドル(約90億円)の増資を行っております。

また、併せてノンリコースローンを組成する予定としており、組成までのつなぎ融資として、J-POWER North America Holdings Co., Ltd.を通じて設立したJ-POWER Frontier Capital, L.P. (平成18年4月設立、当社持分100%)が、平成18年5月1日に195百万ドル(約220億円)を極度額とするブリッジローン契約を締結致しました。これに伴い、同契約に基づきJ-POWER Frontier Capital, L.P.が負担する一切の債務につき、当社が債務保証を行うこととしております。

発電所主要諸元は、ガスコンバインドサイクル発電 所830MW (ガスタービン3基、蒸気タービン1基)で、 発生電力は全量を2020年9月までエクセロン社 (Exelon Generation Company, LLC)へ売電する契約 を締結しております。

## 【連結附属明細表】 【社債明細表】

A 21 62	^^+T	36/- A- D- D	前期末残高	当期末残高	利率	±0./0	/#/ v= +n n=
会社名	銘柄	発行年月日	(百万円)	(百万円)	(%)	担保	償還期限
電源開発	政府保証第20回社債	平成7.7.28	30,000		3.00	一般担保	10年後一括償還
"	政府保証第21回社債	" 7.9.28	45,000		3.30	"	10年後一括償還
"	ち号第24回社債(適格) ち号第25回社債(適格)	" 7.9.29 " 8.3.29	15,000 10,550		3.30	"	10年後一括償還[簡保] 10年後一括償還[財融]
"	ち号第26回社債(週格)	" 8.3.29 " 8.3.29	18,120		3.30	"	10年後 括價壓[別職] 10年後一括償還[簡保]
"	ち号第27回社債(週格)	" 8.9.30	10,120		3.20	"	10年後一括償還[簡保]
"	政府保証第22回社債	" 9.1.30	30,150	30,150 (30,150)	2.70	"	10年後一括償還
"	ち号第28回社債(適格)	<i>"</i> 9.3.31		(00,100)	2.60	"	10年後一括償還[財融]
"	ち号第29回社債(適格)	<i>"</i> 9.3.31			2.60	"	10年後一括償還[簡保]
"	政府保証第23回社債	" 9.9.29	15,000		2.30	"	10年後一括償還
"	ち号第30回社債(適格)	" 9.9.30			2.30	"	10年後一括償還[簡保]
"	ち号第31回社債(適格)	<i>"</i> 9.11.28	1,000	1,000	2.00	"	10年後一括償還[財融]
"	ち号第32回社債(適格)	<i>"</i> 9.11.28	1,910	1,910	2.00	"	10年後一括償還[簡保]
"	政府保証第24回社債	<i>"</i> 10.3.30	15,000	,	2.00	"	10年後一括償還
"	ち号第33回社債(適格)	<i>"</i> 10.3.31	.,		2.00	"	10年後一括償還[財融]
"	ち号第34回社債(適格)	" 10.3.31			2.00	"	10年後一括償還[簡保]
"	政府保証第25回社債	" 10.9.30	30,150	30,150	1.60	"	10年後一括償還
"	政府保証第26回社債	" 10.11.20	30,150	30,150	1.10	"	10年後一括償還
"	政府保証第27回社債	" 11. 2 . 26	30,130	30,130	2.00	"	10年後一括償還
"						"	10年後 拍價恩
	政府保証第28回社債	" 11.3.19	40,000		2.10		
"	政府保証第29回社債	" 11.7.16	40,000		1.70	"	10年後一括償還
"	政府保証第30回社債	// 11.11.19			1.90	"	10年後一括償還
"	政府保証第31回社債	<i>"</i> 12.2.25	50,420		1.70	"	10年後一括償還
"	政府保証第32回社債	<i>"</i> 12.9.22			1.80	"	10年後一括償還
"	政府保証第33回社債	<i>"</i> 12.11.21	30,000		1.90	"	10年後一括償還
"	政府保証第34回社債	<i>"</i> 13.1.30	50,000	50,000	1.70	"	10年後一括償還
"	政府保証第35回社債	<i>"</i> 13.9.21	35,000	35,000	1.40	"	10年後一括償還
"	電源開発株式会社 第1回社債	<i>"</i> 15.3.11	20,000	20,000	0.93	"	H24.12.20一括償還
"	電源開発株式会社第2回社債	<b>"</b> 15.9.9	20,000	20,000	1.61	11	H25.6.20一括償還
"	電源開発株式会社第3回社債	<i>"</i> 16.3.2	10,000	10,000	2.01	無担保	H35.12.20一括償還
"	電源開発株式会社第4回社債	<i>"</i> 16.3.4	20,000	20,000	1.32	"	H25.12.20一括償還
"	電源開発株式会社  第5回社債  電源開発性式会社	<i>"</i> 16.11.2	10,000	10,000	2.24	"	H36.9.20一括償還
"	電源開発株式会社第6回社債	<i>"</i> 16.11.5	20,000	20,000	1.55	11	H26.9.19一括償還
"	電源開発株式会社 第7回社債 電源開発株式会社	<i>"</i> 17.2.24	30,000	30,000	1.45	"	H26.12.19一括償還
"	第8回社債	<i>"</i> 17.2.24	20,000	20,000	2.11	"	H36.12.20一括償還
"	電源開発株式会社 第9回社債(適格) 電源開発株式会社	<i>"</i> 17.3.14	10,000		(注5)	"	H26.3.14定時償還   (注6)
"	第10回社債	<i>"</i> 17.6.7		30,000	1.33	"	H27.3.20一括償還
"	電源開発株式会社 第11回社債 電源関発性式会社	<i>"</i> 17.6.7		20,000	2.05	"	H37.3.19一括償還
"	電源開発株式会社第12回社債	<i>"</i> 17.7.22		30,000	1.32	"	H27.6.19一括償還
"	電源開発株式会社第13回社債	<i>"</i> 17.7.22		20,000	2.04	"	H37.6.20一括償還
"	電源開発株式会社 第14回社債 電源開発株式会社	<i>"</i> 17.10.20		30,000	1.56	"	H27.9.18一括償還
"	電源用光休式会位 第15回社債	<i>"</i> 17.10.20		20,000 478,360	2.11	"	H37.9.19一括償還
内債計			562,450	(30,150)			

会社名	銘柄	発行年月日	前期末残高 (百万円)	当期末残高 (百万円)	利率 (%)	担保	償還期限
電源開発	フランスフラン建 政府保証付社債(第16回)	平成 9 . 9 .26	35,474 [1,800百万FFr]	35,474 [1,800百万FFr]	5.625	一般担保	10 年後一括償還
"	ユーロ建 政府保証付社債(第17回)	<i>"</i> 11.9.20	28,917 [250百万ユ <b>ー</b> ロ]	28,917 (28,917) [250百万ユーロ]	4.875	"	7年後一括償還
"	ユーロ円建 政府保証付社債(第18回)	<i>"</i> 12.6.28	38,000	38,000	1.800	"	10 年後一括償還
外債計			102,391	102,391 (28,917)			
合計			664,841	580,751 (59,067)			

- (注) 1 銘柄の(適格)は「適格機関投資家限定」を表しております。
  - 2 当期末残高の()は、1年以内に償還が予定されている金額であります。
  - 3 電源開発外債の「前期未残高」及び「当期未残高」欄の[ ]は外貨建による金額であります。また、償還額及び支払利息については、発行時に通貨スワップ契約を締結しており、円貨額が確定しております。 4 電源開発内債の政府保証債第23回、第24回、第27回、第28回、第29回、第30回、第31回、第32回、第33
  - 4 電源開発内債の政府保証債第23回、第24回、第27回、第28回、第29回、第30回、第31回、第32回、第33 回社債及びち号第27回、第28回、第29回、第30回、第33回、第34回社債については、金融商品に係る会計基準における経過措置を適用した債務履行引受契約を締結し、履行すべき債務を譲渡したので、償還したものとして処理しております。なお、社債権者に対する当社の原債務償還義務は、偶発債務として貸借対照表に注記しております。
  - 5 電源開発内債の第9回社債の利率は、半年ごとの各利息期間にかかる開始日から2銀行営業日遡った日における6ヶ月もの日本円TIBORとなっております。
  - 6 電源開発内債の第9回社債は、平成17年9月14日に期限前償還をしております。
  - 7 連結決算日後5年内における償還予定額は以下のとおりであります。

1 年以内	1年超2年以内	2年超3年以内	3年超4年以内	4年超5年以内
(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)
59,067	38,384	60,300		88,000

#### 【借入金等明細表】

区分	前期末残高 (百万円)	当期末残高 (百万円)	平均利率 (%)	返済期限
長期借入金(1年以内に返済予定のものを除く)	639,929	644,340	1.561	平成19年 4 月25日 ~ 平成35年 2 月28日
1年以内に返済予定の長期借入金	37,489	47,704	1.568	
短期借入金	50,750	24,436	0.497	
その他の有利子負債 コマーシャル・ペーパー (1年以内に償還)	105,000	111,000	0.089	
計	833,169	827,480		

- (注) 1 平均利率については、期末借入金残高に対する加重平均利率を記載しております。
  - 2 「長期借入金(1年以内に返済予定のものを除く)」の連結決算日後5年内における返済予定額は以下の とおりです。

区分	1年超2年以内	2年超3年以内	3年超4年以内	4年超5年以内
	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)
長期借入金	134,977	40,854	38,854	38,970

### (2) 【その他】

当社が関係する主な訴訟は以下の通りです。

#### 徳山ダム事業認定取消請求訴訟

平成11年3月16日、地権者等57名より、建設大臣(現国土交通大臣)を被告として、被告が行った土地収用法に基づく徳山ダムの事業認定の処分を取り消すよう求める訴訟が岐阜地方裁判所に提起され、事業認定申請者である水資源開発公団(現水資源機構)及び当社は、被告側の補助参加人として本件訴訟に参加しております。本件訴訟は、平成15年12月26日に被告側勝訴の判決が言渡され、原告側は、判決を不服として、平成16年1月7日に名古屋高等裁判所に控訴しましたが、平成18年3月17日に結審となっております。

なお、判決は、平成18年7月6日の予定です。

#### 大間原子力発電所共有地分割請求訴訟

平成15年6月18日、当社は、大間原子力発電所計画用地の一部となっている共有地を当社 持分に基づいて分割するため、他の共有者64名に対する共有地分割請求訴訟を青森地方裁 判所に提訴し、平成17年5月10日、当社請求の共有地分割を認める判決が言渡されました。 被告2名は、平成17年5月23日、判決を不服として、仙台高等裁判所に控訴しましたが、 平成18年3月31日、第一審通り当社請求の共有地分割を認める旨の判決が言渡されました。 なお、控訴人2名は、平成18年4月11日、控訴審判決を不服として、最高裁に上告しております。

#### 大間原子力発電所建設工事差止等請求訴訟

平成17年1月21日、上記 の共有地分割請求訴訟の被告1名が、当社に対し、共有持分権に基づき、共有地における原子力発電所建設工事及びこれに付随する土木工事の差止請求を青森地方裁判所に提訴し、その審理が行われております。

# 2 【財務諸表等】

# (1) 【財務諸表】

# 【貸借対照表】

		資産の部			
		前事業年度 (平成17年 3 月31日	現在)	当事業年度 (平成18年 3 月31日	現在)
区分	注記 番号	金額(百万円)	構成比(%)	金額(百万円)	構成比(%)
固定資産		1,856,227	95.2	1,791,860	94.9
電気事業固定資産	注1,2	1,545,226		1,428,485	
水力発電設備		494,625		475,920	
汽力発電設備		691,781		619,059	
送電設備		280,726		261,139	
変電設備		42,733		39,744	
通信設備		10,748		9,919	
業務設備		24,609		22,701	
附帯事業固定資産	注2	399		493	
事業外固定資産	注1,2	513		917	
固定資産仮勘定		174,187		200,807	
建設仮勘定		173,466		200,645	
除却仮勘定		720		161	
投資その他の資産		135,901		161,155	
長期投資		43,186		56,109	
関係会社長期投資	注3	63,263		78,577	
長期前払費用		2,730		3,017	
繰延税金資産		26,721		23,796	
貸倒引当金(貸方)				344	
流動資産		93,432	4.8	96,473	5.1
現金及び預金		7,505		6,501	
受取手形				3	
売掛金		47,207		51,244	
諸未収入金		6,667		5,721	
貯蔵品		11,999		16,471	
前払費用		1,122		1,228	
関係会社短期債権		7,142		5,124	
繰延税金資産		3,346		3,801	
雑流動資産		8,440		6,376	
合計		1,949,660	100.0	1,888,333	100.0

		負債及び資本の語	哥		
		前事業年度 (平成17年 3 月31日	現在)	当事業年度 (平成18年 3 月31日	現在)
区分	注記 番号	金額(百万円)	構成比(%)	金額(百万円)	構成比(%)
(負債の部)					
固定負債		1,253,566	64.3	1,182,685	62.6
社債	注3	591,171		521,684	
長期借入金		619,495		625,039	
長期未払債務		956		961	
退職給付引当金		34,409		25,089	
雑固定負債		7,533		9,910	
流動負債		324,157	16.6	305,531	16.2
1年以内に期限到来の 固定負債	注3,4	107,593		103,954	
短期借入金		47,000		23,000	
コマーシャル・ペーパー		105,000		111,000	
買掛金		3,446		3,495	
未払金		4,309		4,254	
未払費用		10,994		9,961	
未払税金	注5	18,708		16,699	
預り金		236		229	
関係会社短期債務		24,857		30,099	
諸前受金		399		413	
雑流動負債		1,610		2,424	
特別法上の引当金		1,798	0.1	1,399	0.1
渇水準備引当金		1,798		1,399	
負債合計		1,579,522	81.0	1,489,616	78.9
(資本の部)					
資本金	注6	152,449	7.8	152,449	8.1
資本剰余金		81,852	4.2	81,852	4.3
資本準備金		81,852		81,852	
利益剰余金		129,979	6.7	150,819	8.0
利益準備金		6,029		6,029	
任意積立金		74,887		94,897	
海外投資等損失準備金		51		56	
特定災害防止準備金		14		19	
為替変動準備積立金		1,960		1,960	
別途積立金		72,861		92,861	
当期未処分利益		49,062		49,892	
その他有価証券評価差額金		5,858	0.3	13,613	0.7
自己株式	注7	1	0.0	17	0.0
資本合計		370,137	19.0	398,717	21.1
合計		1,949,660	100.0	1,888,333	100.0

## 【損益計算書】

	費用の部						収益の部				
	前事業年度 (自 平成16年4月1日 (自 平成17年4月1日						前事業 (自 平成16 <sup>2</sup>	年度 〒4月1日	当事業 (自 平成17 <sup>5</sup>		
			F 3 月31日)		F 3 月31日)				∓ 3 月31日)		∓ 3 月31日)
区分	注記 番号	金額	比率	金額	比率	区分	注記番号	金額	比率	金額 (百万円)	比率
営業費用	田万	(百万円) 447,964	(%) 81.9	(百万円) 480,041	(%) 84.8	営業収益	笛写	(百万円) 546,702	(%) 100.0	566,016	100.0
電気事業営業		442,754	81.0	473,056	83.6	電気事業営業		540,665	98.9	558,306	98.6
費用		442,734	01.0	473,000	05.0	収益		340,003	30.3	330,300	30.0
水力発電費		68,883		69,844		他社販売 電力料		476,335		495,061	
汽力発電費		262,271		308,191		託送収益		61,194		58,255	
他社購入 電力料				81		電気事業 雑収益		3,136		4,989	
送電費		32,391		35,250							
変電費		7,577		6,737							
販売費 通信費		948 5,384		1,439							
一般管理費	注 1	58,229		5,655 38,571							
事業税	<i>/</i>	7,067		7,285							
		,		,							
M 世 古 米 兴 米						ᄱᆓᆂᄽᄽᄽ					
附帯事業営業 費用		5,210	0.9	6,985	1.2	附帯事業営業 収益		6,037	1.1	7,709	1.4
コンサルティング事業営業		2 620		2 560		コンサルティ ング事業営業		2 275		4 150	
ファチェニ来   費用		2,629		3,568		レージグ争乗呂乗 収益		3,375		4,152	
石炭販売事業		2,315		2,998		石炭販売事業		2,473		3,209	
営業費用 その他附帯		004		447		営業収益 その他附帯		400		0.47	
事業営業費用		264		417		事業営業収益		188		347	
 営業利益		(98,738)	(18.1)	(85,974)	(15.2)						
日来行血		(50,750)	(10.1)	(00,014)	(10.2)						
営業外費用		55,193	10.1	39,958	7.1	営業外収益		3,871	0.7	5,218	0.9
財務費用		51,044	9.3	35,737	6.3	財務収益		2,683	0.5	3,327	0.6
支払利息 新株発行費		50,374		35,088		受取配当金		1,841		2,521	
等償却				10		受取利息		842		806	
社債発行費 償却		621		590							
社債発行		48		49							
差金償却		40		40							
事業外費用		4,149	0.8	4,220	0.8	事業外収益		1,187	0.2	1,890	0.3
固定資産 売却損		23		126		固定資産 売却益		16		111	
雑損失	注2	4,126		4,094		雑収益		1,171		1,779	
当期経常費用合計		503,158	92.0	520,000	91.9	当期経常収益合計		550,573	100.7	571,234	100.9
当期経常利益		47,415	8.7	51,234	9.0						
渇水準備金引当		1,108	0.2	399	0.1						
<u>又は取崩し</u> 渇水準備金引当		1,108	J. <u>L</u>		3.1						
<b>渴水準備引当金</b>		1,100		200							
取崩し(貸方)				399							
税引前当期純利益 法人税、住民		46,306	8.5	51,633	9.1						
祝及び事業税 税及び事業税		18,151	3.3	20,143	3.5						
法人税等調整額		3,111	0.5	1,892	0.3						
当期純利益		31,266	5.7	33,382	5.9						
前期繰越利益		17,190		20,673							
中間配当額 当期未処分利益	注3	49,062		4,164 49,892							
コカイルノ利用	エコ	43,002		+₹,0₹2			l				

## 電気事業営業費用明細表

前事業年度 (平成16年4月1日から 平成17年3月31日まで)

区分	水力発電費		送電費	変電費	販売費	通信費	一般管理費	その他	合計
	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円) 340	(百万円)	(百万円) 340
給料手当	2,483	4,070	818	210	616	537	13,499		22,236
給料手当振替額(貸方)	0	9					911		921
建設費への振替額(貸方)							13		13
その他への振替額(貸方)	0	9					897		908
退職給与金							7,243		7,243
厚生費	377	704	115	30	84	77	3,011		4,402
法定厚生費	305	522	106	23	80	71	1,961		3,071
一般厚生費	72	181	9	6	4	5	1,050		1,330
雑給	11	60	6	0			442		521
燃料費		115,838							115,838
石炭費		113,243							113,243
燃料油費		926							926
助燃費		592							592
運炭費		1,076							1,076
廃棄物処理費		14,850							14,850
消耗品費	369	1,177	67	32	7	50	1,315		3,021
修繕費	12,854	34,930	1,130	997		540	1,564		52,018
水利使用料	5,330								5,330
補償費	382	689	2,098	9		8	10		3,200
賃借料	396	1,488	2,425	24		313	3,515		8,164

区分	水力発電費 (百万円)	汽力発電費 (百万円)	送電費 (百万円)	変電費 (百万円)	販売費 (百万円)	通信費 (百万円)	一般管理費 (百万円)	その他 (百万円)	合計 (百万円)
委託費	8,827	8,875	4,378	735	175	1,597	13,192	(17313)	37,783
損害保険料	246	455	19	43		0	80		845
普及開発関係費							1,879		1,879
養成費							375		375
研究費							3,921		3,921
諸費	371	767	91	18	63	65	3,579		4,958
諸税	6,262	7,866	2,088	561	0	156	611		17,547
固定資産税	6,256	7,830	2,075	548		154	282		17,146
雑税	6	36	13	13	0	1	329		400
減価償却費	28,230	68,220	17,956	4,200		1,888	2,328		122,825
普通償却費	28,230	68,220	17,956	4,200		1,888	2,328		122,825
固定資産除却費	1,696	1,642	392	454		148	2,324		6,657
除却損	1,049	1,020	197	177		113	990		3,550
除却費用	646	621	195	277		34	1,333		3,107
共有設備費等分担額	1,222	810	812	256		0			3,103
共有設備費等分担額(貸方)	180	169	13						362
建設分担関連費振替額(貸方)						0	23		23
附带事業営業費用分担関連費 振替額(貸方)							72		72
事業税		·		·	·			7,067	7,067
合計	68,883	262,271	32,391	7,577	948	5,384	58,229	7,067	442,754

(注) 1 「退職給与金」には、退職給付費用7,115百万円が含まれております。

## 電気事業営業費用明細表

当事業年度 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

	水力	汽力	他社購入	·*==	*==	nc + #	\7 (+ #	一般	7.0/1	A ±1
区分	発電費 (百万円)	発電費 (百万円)	電力料 (百万円)	送電費 (百万円)	変電費 (百万円)	販売費 (百万円)	通信費 (百万円)	管理費 (百万円)	その他 (百万円)	合計 (百万円)
役員給与								339		339
給料手当	2,406	4,260		787	232	720	531	13,620		22,558
給料手当振替額(貸方)		59						967		1,027
建設費への振替額(貸方)		57						13		70
その他への振替額(貸方)		1						954		956
退職給与金								5,444		5,444
厚生費	394	795		121	38	103	83	2,926		4,463
法定厚生費	309	561		106	30	92	74	1,875		3,050
一般厚生費	85	233		15	7	10	9	1,051		1,413
雑給	8	84		9	0			496		599
燃料費		155,977								155,977
石炭費		152,908								152,908
燃料油費		1,009								1,009
助燃費		737								737
運炭費		1,321								1,321
廃棄物処理費		17,648								17,648
消耗品費	227	1,306		56	28	6	39	801		2,468
修繕費	15,649	23,889		774	849		228	1,175		42,565
水利使用料	5,329									5,329
補償費	425	737		2,003	9		8	3		3,187
賃借料	389	1,388		2,268	25		303	3,568		7,945

区分	水力 発電費 (百万円)	汽力 発電費 (百万円)	他社購入 電力料 (百万円)	送電費 (百万円)	変電費 (百万円)	販売費 (百万円)	通信費 (百万円)	一般 管理費 (百万円)	その他 (百万円)	合計 (百万円)
委託費	8,739	8,238		3,777	634	523	2,449	9,812		34,174
損害保険料	251	461		19	44		0	200		977
普及開発関係費								1,662		1,662
養成費								388		388
研究費								3,656		3,656
諸費	367	5,913		4,380	21	85	53	3,222		14,043
諸税	5,999	7,150		2,351	546	0	144	558		16,751
固定資産税	5,994	7,101		2,339	532		142	267		16,377
雑税	5	49		12	13	0	2	291		373
減価償却費	27,029	77,936		17,676	3,906		1,736	2,558		130,844
普通償却費	27,029	77,936		17,676	3,906		1,736	2,558		130,844
固定資産除却費	1,812	1,821		173	158		78	240		4,284
除却損	952	1,229		116	97		46	113		2,555
除却費用	859	592		57	60		31	127		1,728
共有設備費等分担額	1,075	896		861	242		0			3,075
共有設備費等分担額(貸方)	262	255		13						532
他社購入電源費			81							81
建設分担関連費振替額(貸方)							1	115		116
附带事業営業費用分担関連費 振替額(貸方)								132		132
事業税									7,285	7,285
合計	69,844	308,191	81	35,250	6,737	1,439	5,655	38,571	7,285	473,056

(注) 1 「退職給与金」には、退職給付費用 5,469百万円が含まれております。

### 【利益処分計算書】

		前事業年度 (平成17年 6 月29日)	当事業年度 (平成18年 6 月28日)
区分	注記 番号	金額(百万円)	金額(百万円)
当期未処分利益		49,062	49,892
海外投資等損失準備金取崩し	注2	0	50
合計		49,062	49,943
利益処分額		28,388	30,057
配当金		8,328	4,996
役員賞与金		50	55
(うち監査役賞与金)		(6)	(7)
海外投資等損失準備金	注2	5	1
特定災害防止準備金	注2	4	4
別途積立金		20,000	25,000
次期繰越利益		20,673	19,886

- (注) 1 当事業年度は、平成17年12月1日に4,164百万円(1株につき30円)の中間配当を実施いたしました。
  - 2 海外投資等損失準備金及び特定災害防止準備金は、租税特別措置法の規定に基づくものです。
  - 3 日付は株主総会承認年月日です。

## 重要な会計方針

	項目	前事業年度 (自 平成16年4月1日	当事業年度 (自 平成17年4月1日
1	有価証券の評価基準及び	至 平成17年3月31日) (1)子会社株式及び関連会社株式	至 平成18年3月31日) (1) 子会社株式及び関連会社株式
'	有価証分の計価基準及び 評価方法	移動平均法による原価法によって	(1) 丁云紅休式及び関連云紅休式     移動平均法による原価法によって
		おります。	おります。
		(2) 満期保有目的の債券	(2) 満期保有目的の債券
		償却原価法(定額法)によっており	償却原価法(定額法)によっており
		ます。	ます。
		(3) その他有価証券	(3) その他有価証券
		時価のあるものについて、決算日 の市場価格による時価法(売却原価	時価のあるものについて、決算日 の市場価格による時価法(売却原価
		の中場1111 では1111 では11111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では11111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では1111 では11111 では1111 では1	の中場価格による時価法(元却原価   は移動平均法)により評価し、その
		評価差額は全部資本直入法によって	評価差額は全部資本直入法によって
		おります。	おります。
		時価のないものについて、移動平	時価のないものについて、移動平
		均法による原価法によっておりま す。	均法による原価法によっておりま す。
2	運用目的金銭信託等の評	運用目的の金銭の信託	運用目的の金銭の信託
	価基準及び評価方法	時価法によっております。	時価法によっております。
3	たな卸資産の評価基準及	貯蔵品	貯蔵品
	び評価方法	評価基準…原価法によっております。	評価基準…原価法によっております。
		評価方法…特殊品については個別法、 その他の貯蔵品については	評価方法…特殊品については個別法、 その他の貯蔵品については
		月総平均法によっておりま	月総平均法によっておりま
		す。	す。
4	固定資産の減価償却の方	(1) 償却方法	(1) 償却方法
	法	・有形固定資産 建物及び構築物並びに機械装置は	・有形固定資産 建物及び構築物並びに機械装置は
		定物及び備案物並びに機械表置は 定率法、その他は定額法によってお	産物及び備案物並びに機械表量は 定率法、その他は定額法によってお
		ります。但し、松浦火力発電所及び	ります。
		橘湾火力発電所については、公害防	
		止用機械装置を除き定額法によって	
		おります。 ・無形固定資産	・無形固定資産
		・無形回足貝度 定額法によっております。	・無形回足員性 定額法によっております。
		(2) 耐用年数	(2) 耐用年数
		法人税法に定める耐用年数によっ	法人税法に定める耐用年数によっ
		ております。	ております。
			(会計方針の変更)
			当社は従来、松浦火力発電所及び
			橘湾火力発電所の建物及び構築物並
			びに機械装置(公害防止用機械装置を除く)の減価償却の方法を定額法
			によっておりましたが、当事業年度
			よりこれを定率法に変更しておりま
			す。

項目	前事業年度 (自 平成16年4月1日	当事業年度 (自 平成17年4月1日
	(自 平成16年 4 月 1 日 至 平成17年 3 月31日)	至 平成17年4月1日
		両火力発電所の上記設備の減価
		償却の方法については、運転開始
		時点の事業環境を踏まえ個別原価
		料金の算定方法との整合を図る必
		要があったため、他火力発電所と
		異なる定額法によっておりまし
		た。
		平成17年4月、卸電力取引所が開
		設され、そこで形成される電力取
		引価格が明らかとなることで、卸
		電気料金の値下げ要請が更に強ま
		る状況となっており、両火力発電
		所の減価償却の方法を決定した時
		点に比べて、当社卸電気料金算定
		に係る前提に変化が生じておりま
		す。
		この状況に鑑み、両火力発電所
		の減価償却の方法を他火力発電所
		と同じ定率法に変更し、火力発電
		事業全体を単位とする管理会計と
		個別発電資産に係る財務会計との
		減価償却方法統一による業務効率
		化を図ることといたしました。こ
		の減価償却の方法の変更は、投下
		資本の早期回収による財務体質強
		化にも資するものと考えておりま
		す。
		この変更により、従来と同一の方
		法によった場合と比較して、当事業
		年度における営業費用は14,255百万
		円増加し、営業利益、経常利益及び
		税引前当期純利益はそれぞれ同額減
	カルキガケー 神 カッパカルキガケー そ 人 ユー・ガ	少しております。
5 繰延資産の処理方法 	社債発行費及び社債発行差金は、発	新株発行費等、社債発行費及び社債
	生期に全額償却しております。	発行差金は、発生期に全額償却してお
6 引业会の共上甘油	/4/ 伶炣리业会	ります。 (4) 登 <b>岡</b> 司平今
6 引当金の計上基準	(1) 貸倒引当金   ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	(1) 貸倒引当金   売上債権等の貸倒れに備えるた
	売上債権等の貸倒れに備えるため、一般債権について貸倒実績率に	プエ負性等の負倒れに備えるに め、一般債権について貸倒実績率に
	め、一般負権にJNC負担美額率により、貸倒懸念債権等特定の債権に	の、一般負権にプロで負担美領率に より、貸倒懸念債権等特定の債権に
	より、負倒葱ぶ負惟寺特定の負権に   ついては個別に回収可能性を検討	より、貝倒葱ぶ頂惟寺行足の頂惟に   ついては個別に回収可能性を検討
	し、回収不能見込額を計上しており	し、回収不能見込額を計上しており
	ます。	ます。

項目	前事業年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当事業年度 (自 平成17年 4 月 1 日 至 平成18年 3 月31日)
	(2) 退職給付引当金 従業員の退職給付に備えるため、	(2) 退職給付引当金 従業員の退職給付に備えるため、
	当事業年度末における退職給付債務 及び年金資産の見込額に基づき計上	当事業年度末における退職給付債務 及び年金資産の見込額に基づき計上
	│ しております。 │ 数理計算上の差異は、発生した年	しております。 数理計算上の差異は、発生した年
	度から2年間で定率法、また、過去	度から2年間で定率法、また、過去
	勤務債務は、発生時から2年間で定	勤務債務は、発生時から2年間で定
	額法により費用処理しております。	額法により費用処理しております。
	(3) 渇水準備引当金	(3) 渇水準備引当金
	湯水による損失に備えるため、電 気事業法第36条の規定により「渇水	渇水による損失に備えるため、電 気事業法第36条の規定により「渇水
	準備引当金に関する省令」(昭和40	準備引当金に関する省令」(昭和40
	年通商産業省令第56号)に基づき計	年通商産業省令第56号)に基づき計
	上しております。	上しております。
7 リース取引の処理方法	リース物件の所有権が借主に移転す	リース物件の所有権が借主に移転す
	│ ると認められるもの以外のファイナン │ ス・リース取引については、通常の賃	ると認められるもの以外のファイナン ス・リース取引については、通常の賃
	ス・リース取引にづいては、週末の員   貸借取引に係る方法に準じた会計処理	ス・リース取引については、週末の員   貸借取引に係る方法に準じた会計処理
	によっております。	によっております。
8 ヘッジ会計の方法	(1) ヘッジ会計の方法	(1) ヘッジ会計の方法
	繰延ヘッジ処理を採用しておりま	繰延ヘッジ処理を採用しておりま
	す。また、為替変動リスクのヘッジ	す。また、為替変動リスクのヘッジ
	について振当て処理の要件を充たし	について振当て処理の要件を充たし
	ている場合には振当て処理を、金利 スワップについて特例処理の条件を	ている場合には振当て処理を、金利 スワップについて特例処理の条件を
	充たしている場合には特例処理を採	充たしている場合には特例処理を採
	用しております。	用しております。
	(2) ヘッジ手段とヘッジ対象	(2) ヘッジ手段とヘッジ対象
	a ヘッジ手段	a ヘッジ手段
	為替予約、通貨スワップ	為替予約、通貨スワップ
	へッジ対象 外貨建社債、借入金の元利金	ヘッジ対象 外貨建社債、借入金の元利金
	大質なない。 対象を表現している 大利 はいました はいま はいま でんり はいま はいま かんしん はいま	支払額、外貨建債権の一部
	b ヘッジ手段	b ヘッジ手段
	金利スワップ	金利スワップ
	ヘッジ対象	ヘッジ対象
	社債、借入金の元利金支払額	社債、借入金の元利金支払額
	c ヘッジ手段   燃料価格に関するスワップ	c ヘッジ手段 燃料価格に関するスワップ
	燃料画館に関するスプップ   ヘッジ対象	MAPHIMITALE IS 9 のスプップ ヘッジ対象
	燃料購入に係る取引の一部	燃料購入に係る取引の一部
	(3) ヘッジ方針	(3) ヘッジ方針
	デリバティブ取引に関する社内規	デリバティブ取引に関する社内規
	程に基づき、為替変動、金利変動及	程に基づき、為替変動、金利変動及
	び燃料購入価格変動によるリスクを   回避オスニレを目的として実施する	び燃料購入価格変動によるリスクを
	回避することを目的として実施する   ものであり、投機的な取引は行なわ	回避することを目的として実施する ものであり、投機的な取引は行なわ
	ない方針であります。	ない方針であります。
L	0.7.7,52, 0.07,0	577721 557 557 6

項目	前事業年度   (自 平成16年 4 月 1 日	当事業年度   (自 平成17年4月1日
	至 平成17年3月31日)	至 平成18年3月31日)
	(4) ヘッジの有効性評価の方法	(4) ヘッジの有効性評価の方法
	ヘッジ対象のキャッシュ・フロー	ヘッジ対象のキャッシュ・フロー
	変動の累計とヘッジ手段のキャッシ	変動の累計とヘッジ手段のキャッシ
	ュ・フロー変動の累計を四半期毎に	ュ・フロー変動の累計を四半期毎に
	比較してヘッジの有効性を評価して	比較してヘッジの有効性を評価して
	おります。ただし、振当て処理によ	おります。ただし、振当て処理によ
	っている為替予約及び通貨スワッ	っている為替予約及び通貨スワッ
	プ、特例処理によっている金利スワ	プ、特例処理によっている金利スワ
	ップについては有効性の評価を省略	ップについては有効性の評価を省略
	しております。	しております。
9 その他財務諸表作成のた	(1) 借入金利子の資産取得原価算入	(1) 借入金利子の資産取得原価算入
めの基本となる重要な事	電気事業固定資産の建設のために	電気事業固定資産の建設のために
項	充当した資金の利子については、電	充当した資金の利子については、電
	気事業会計規則(昭和40年通商産業	気事業会計規則(昭和40年通商産業
	省令第57号)に基づき、当該資産の	省令第57号)に基づき、当該資産の
	建設価額に算入しております。	建設価額に算入しております。
	(2) 消費税等の会計処理	(2) 消費税等の会計処理
	消費税及び地方消費税の会計処理	消費税及び地方消費税の会計処理
	は、税抜方式によっております。	は、税抜方式によっております。

# 会計方針の変更

前事業年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	当事業年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
(固定資産の減損に係る会計基準)	
固定資産の減損に係る会計基準(「固定資産の減損	
に係る会計基準の設定に関する意見書」(企業会計審	
議会 平成14年8月9日))及び「固定資産の減損に	
係る会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第	
6号 平成15年10月31日)が平成16年3月31日に終了	
する事業年度に係る財務諸表から適用できることにな	
ったことに伴い、当事業年度から同会計基準及び同適	
用指針を適用しております。	
これにより税引前当期純利益が1,347百万円減少して	
おります。	
なお、減損損失累計額については、改正後の財務諸	
表等規則に基づき各資産の金額から直接控除しており	
ます。	

## 追加情報

前事業年度	当事業年度
(自 平成16年4月1日	(自 平成17年4月1日
至 平成17年3月31日)	至 平成18年 3 月31日)
「地方税法等の一部を改正する法律」(平成15年法	
律第9号)が平成15年3月31日に公布され、平成16年4	
月1日以後に開始する事業年度より外形標準課税制度が	
導入されたことに伴い、当事業年度から「法人事業税に	
おける外形標準課税部分の損益計算書上の表示について	
の実務上の取扱い」(平成16年2月13日 企業会計基準	
委員会 実務対応報告第12号)に従い法人事業税の付加	
価値割及び資本割については、附帯事業営業費用に計上	
しております。	
なお、これによる影響額は、軽微であります。	

注記事項 (貸借対照表関係)

	<b>兴声</b> 张左连	V 늄光左
項目	前事業年度 (平成17年 3 月31日現在)	当事業年度 (平成18年3月31日現在)
1 固定資産の工事費負担金等の受		
入れによる圧縮記帳額(累計)		
電気事業固定資産	96,209百万円	96,683百万円
水力発電設備	29,472百万円	29,447百万円
汽力発電設備	51,222百万円	50,935百万円
送電設備	7,951百万円	8,633百万円
変電設備	556百万円	625百万円
通信設備	353百万円	353百万円
業務設備	6,652百万円	6,688百万円
事業外固定資産	342百万円	1百万円
計	96,552百万円	96,684百万円
2 有形固定資産の減価償却累計額	1,999,042百万円	2,115,384百万円
3 担保資産及び担保付債務 (1) 当社の総財産は社債の一般担 保に供しております。		
社債(1年以内に償還すべき 金額を含みます。)	544,841百万円	320,751百万円
金融商品に係る会計基準にお ける経過措置を適用した債務 履行引受契約により債務の履 行を委任した社債	274,960百万円	405,330百万円
(2) 関係会社の借入金等の担保に 供している資産 関係会社長期投資	125百万円	142百万円
4 1年以内に期限到来の固定負債		
社債	73,670百万円	59,067百万円
長期借入金	33,919百万円	44,886百万円
長期未払債務	4百万円	0百万円
計	107,593百万円	103,954百万円
5 未払税金には、次の税額が含ま れております。		
法人税及び住民税	12,457百万円	11,118百万円
事業税	3,730百万円	3,776百万円
消費税等	2,454百万円	1,741百万円
その他	65百万円	63百万円
計	18,708百万円	16,699百万円

75.0	前事業	年度		年度
項目	(平成17年3月		(平成18年3月	
6 授権株式数並びに発行済株式総   数				
授権株式数	普通株式	550,000,000株	普通株式	660,000,000株
発行済株式総数	普通株式	138,808,000株	普通株式	166,569,600株
7 当社が保有する自己株式数				
普通株式		481株		4,908株
8 偶発債務				
(1) 保証債務				
イ 以下の会社の金融機関から				
の借入金に対する保証債務				
糸魚川発電㈱		5,624百万円		4,980百万円
土佐発電㈱		3,195百万円		4,731百万円
(株)グリーンパワー郡山布引		3,300百万円		4,300百万円
(株)グリーンパワーくずまき		3,192百万円		2,934百万円
(株)ドリームアップ苫前		2,644百万円		2,136百万円
(株)グリーンパワー瀬棚		950百万円		950百万円
仁賀保高原風力発電㈱		1,018百万円		943百万円
(株)グリーンパワー阿蘇		950百万円		886百万円
エクアドル資源		586百万円		738百万円
ファイナンス(株)				
Roi-Et Green Co.,Ltd.		289百万円		264百万円
対田エコプラント(株)		166百万円		147百万円
(株)」P リソーシズ		224百万円		93百万円
ロ 従業員の持ち家財形融資等				
による金融機関からの借入金		5,521百万円		5,150百万円
に対する保証債務				
   八 電力会社向け販売電力料収				
入(階段状単価適用)に対する				
保証債務				
仁賀保高原風力発電㈱		356百万円		430百万円
(株)グリーンパワーくずまき		177百万円		249百万円
ニ PFI事業に係る履行保証				
保険契約に対する保証債務				
江戸川ウォーター		44百万円		44百万円
サービス(株)				
計		28,241百万円		28,981百万円
		, <b>µ</b> /313		,·m/3/3

百日	前事業年度	当事業年度
項目	(平成17年3月31日現在)	(平成18年3月31日現在)
(2) 社債の債務履行引受契約に係	次の社債については、下記金融機	次の社債については、下記金融機
る偶発債務	関との間に金融商品に係る会計基準	関との間に金融商品に係る会計基準
	における経過措置を適用した債務履	における経過措置を適用した債務履
	行引受契約を締結し、債務の履行を	行引受契約を締結し、債務の履行を
	委任しました。しかし、社債権者に	委任しました。しかし、社債権者に
	対する当社の社債償還義務は社債償	対する当社の社債償還義務は社債償
	還完了時まで存続します。	還完了時まで存続します。
	_, _, _, _, _, _, _, _, _, _, _, _, _, _	
	政府保証第21回電源開発債券	
	(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行他) ————	
	20,050百万円	
	ち号第27回電源開発債券(適格機	ち号第27回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)
	15,000百万円	15,000百万円
	ち号第28回電源開発債券(適格機	ち号第28回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 (株)三井住友銀行)	(引受先 (株)三井住友銀行)
	14,430百万円	14,430百万円
	ち号第29回電源開発債券(適格機	ち号第29回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 農林中央金庫)	(引受先 農林中央金庫)
	14,530百万円	14,530百万円
	ち号第30回電源開発債券(適格機	ち号第30回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
	8,000百万円	8,000百万円
	ち号第33回電源開発債券(適格機	ち号第33回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
	6,200百万円	
	ち号第34回電源開発債券(適格機	ち号第34回電源開発債券(適格機
	関投資家限定)	関投資家限定)
	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
	16,500百万円	16,500百万円
	政府保証第27回電源開発債券	政府保証第27回電源開発債券
	(引受先 (株)三井住友銀行)	(引受先 (株)三井住友銀行)
	40,000百万円	40,000百万円
	政府保証第28回電源開発債券	政府保証第28回電源開発債券
	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
	50,250百万円	50,250百万円
	」 政府保証第30回電源開発債券	政府保証第30回電源開発債券
	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
	50,000百万円	50,000百万円
	政府保証第32回電源開発債券   (引票生 (数3)ずほフーポレート銀行)	政府保証第32回電源開発債券
	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)	(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)
	40,000百万円	40,000百万円

項目	前事業年度 (平成17年 3 月31日現在)	当事業年度 (平成18年3月31日現在)
	( , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	政府保証第23回電源開発債券
		(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
		15,000百万円
		政府保証第24回電源開発債券
		(引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)
		15,000百万円
		政府保証第29回電源開発債券
		(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)
		40,000百万円
		政府保証第31回電源開発債券
		(引受先 ㈱みずほコーポレート銀行)
		50,420百万円
		政府保証第33回電源開発債券
		(引受先 ㈱三菱東京UFJ銀行)
		30,000百万円
計	274,960百万円	405,330百万円
9 配当制限	商法施行規則第124条第3号に規定	商法施行規則第124条第3号に規定
	する資産に時価を付したことにより	する資産に時価を付したことにより
	増加した純資産額は5,858百万円で	増加した純資産額は13,613百万円で
	あります。	あります。

# (損益計算書関係)

項目	前事業年度 (自 平成16年4月1日	当事業年度 (自 平成17年4月1日
	至 平成17年3月31日)	至 平成18年3月31日)
1 電気事業営業費用に含まれる研	6,332百万円	6,762百万円
究開発費の総額	研究開発費等に係る会計基準	研究開発費等に係る会計基準
	(「研究開発費等に係る会計基準の	(「研究開発費等に係る会計基準の
	設定に関する意見書」(平成10年3	設定に関する意見書」(平成10年3
	月13日企業会計審議会))に基づく研	月13日企業会計審議会))に基づく研
	究開発費の総額を記載しておりま	究開発費の総額を記載しておりま
	す。	す。
2 減損損失	当社は、継続的に収支の把握を行	当社は、継続的に収支の把握を行
	っている管理会計上の区分を基本と	っている管理会計上の区分を基本と
	して資産をグルーピングしておりま	して資産をグルーピングしておりま
	す(電気事業固定資産については事	す(電気事業固定資産については事
	業部別、その他の固定資産について	業部別、その他の固定資産について
	は主として地点別)。	は主として地点別)。
	おお、これらの資産は減損の兆候	なエこして地点がす。   なお、これらの資産は減損の兆候
	がないため、減損損失を認識してお	がないため、減損損失を認識してお
	りません。	りません。
	この他、事業外固定資産の使用見	この他、事業外固定資産の使用見
	込みのない遊休資産は個別にグルー	込みのない遊休資産は個別にグルー
	ピングして回収可能価額まで減額	ピングして回収可能価額まで減額
	│ し、当該減少額を減損損失(1,347	し、当該減少額を減損損失(729百
	百万円)として雑損失に計上してお	万円)として雑損失に計上しており
	ります。その内訳は土地 569百万	ます。その内訳は土地 179百万円、
	円、建物 747百万円、その他 31百	建物 548百万円、その他 2百万円で
	万円であります。	あります。
	当該遊休資産の回収可能価額は正	当該遊休資産の回収可能価額は正
	   味売却価額により測定しており、売	味売却価額により測定しており、売
	却予定の資産は当該売却予定価額、	却予定の資産は当該売却予定価額、
	その他の資産については固定資産税	その他の資産については固定資産税
	評価額を合理的に調整した価額等に	評価額を合理的に調整した価額等に
	より適切に市場価格を反映した評価	より適切に市場価格を反映した評価
	額を基に評価しております。	額を基に評価しております。
	「京と金に町間ひとのうあす。	0×6年に日間してのうるす。
3 未処分利益	平成16年4月1日に吸収合併した	
	電発ホールディング・カンパニー(株)	
	の未処分利益 604百万円を含んでお	
	ります。	

#### (リース取引関係)

#### 前事業年度 (自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)

リース物件の所有権が借主に移転すると認められるもの 以外のファイナンス・リース取引

1 リース物件の取得価額相当額、減価償却累計額相当 額及び期末残高相当額

	取得価額 相当額 (百万円)	減価償却 累計額 相当額 (百万円)	期末残高 相当額 (百万円)
業務設備	8,118	5,510	2,607
その他	2,094	1,173	921
合計	10,213	6,684	3,528

なお、取得価額相当額は、未経過リース料期末残高 が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低いた め、支払利子込み法により算定しております。

2 未経過リース料期末残高相当額

1 年内	2,061百万円
1 年超	1,467百万円
合計	3.528百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過リース料期末残高が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低いため、支払利子込み法により算定しております。

3 支払リース料、減価償却費相当額

支払リース料2,228百万円減価償却費相当額2,228百万円

4 減価償却費相当額の算定方法

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法によっております。

当事業年度 (自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)

リース物件の所有権が借主に移転すると認められるもの 以外のファイナンス・リース取引

1 リース物件の取得価額相当額、減価償却累計額相当 額及び期末残高相当額

	取得価額 相当額 (百万円)	減価償却 累計額 相当額 (百万円)	期末残高 相当額 (百万円)
業務設備	8,078	6,733	1,345
その他	1,930	902	1,027
合計	10,008	7,635	2,373

なお、取得価額相当額は、未経過リース料期末残高 が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低いた め、支払利子込み法により算定しております。

2 未経過リース料期末残高相当額

1 年内	1,113百万円
1 年超	1,259百万円
合計	2.373百万円

なお、未経過リース料期末残高相当額は、未経過リース料期末残高が有形固定資産の期末残高等に占める割合が低いため、支払利子込み法により算定しております。

3 支払リース料、減価償却費相当額

支払リース料2,222百万円減価償却費相当額2,222百万円

4 減価償却費相当額の算定方法

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法によっております。

# (有価証券関係)

前事業年度 (平成17年3月31日現在)	当事業年度 (平成18年 3 月31日現在)
子会社株式及び関連会社株式で時価のあるものはありま	子会社株式及び関連会社株式で時価のあるものはありま
せん。	せん。

# (税効果会計関係)

延税金資産 退職給付引当金損金 算入限度超過額 脱法上の繰延資産 賞加価償却資産 賞与等未払計上額 35,171百万円 1,216百万円 303百万円 1,576百万円 11,576百万円 20税金資産 小計 35,696百万円
退職給付引当金損金 算入限度超過額 税法上の繰延資産 賞却超過額 減価償却資産 賞却超過額 減価償却資産 賞与等未払計上額 引当金損金 算入限度超過額 その他 12,564百万円 5,171百万円 4,665百万円 1,216百万円 503百万円
税法上の繰延資産 賞却超過額 減価償却資産 賞却超過額5,171百万円減価償却資産 賞却超過額4,665百万円賞与等未払計上額 貫水準備引当金損金 算入限度超過額 その他1,216百万円503百万円 11,576百万円
賞却超過額4,000日万円賞与等未払計上額1,216百万円曷水準備引当金損金503百万円算入限度超過額11,576百万円
喝水準備引当金損金 算入限度超過額 その他 11,576百万円
算入限度超過額 503百万円 その他 11,576百万円
11,000
延税金資産 小計 35,696百万円
評価性引当額 405百万円
延税金資産 合計 35,291百万円
延税金負債
その他 7,693百万円
延税金負債 合計 7,693百万円
延税金資産 純額 27,598百万円
法定実効税率と税効果会計適用後 D法人税等の負担率との間の差異が
法定実効税率の百分の五以下である ため注記を省略しております。
3 3 3

# (1株当たり情報)

前事業年度	
(自 平成16年4月1日 (自 平成17年4月	
至 平成17年3月31日) 至 平成18年3月	31日)
資産額 2,666円19銭 1株当たり純資産額	2,393円44銭
明純利益 224円89銭 1 株当たり当期純利益	200円08銭
株式調整後1株当たり当期純利益は、新 なお、潜在株式調整後1株当た 責等潜在株式がないため記載しておりませ 株予約権付社債等潜在株式がないため。 ん。	
当期純利益の算定上の基礎	33,382百万円 55百万円 与金) (55)百万円 33,327百万円 166,569千株 *株式1株につき1.2株 年度の1株当たり情報 たと仮定して算出して
の株式分割を行いました。当事業名は当該株式分割が当期首に行われるおります。 なお、当該株式分割が前期首に場合の前事業年度における1株当が以下のとおりとなります。 1株当たり純資産額	年度の 1 たと仮定 こ行われ たり情報

## (重要な後発事象)

前事業年度	当事業年度
(自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日)	(自 平成17年4月1日 至 平成18年3月31日)
主 十成17年3月31日)	来国Tenaska Frontier発電所の持分取得に伴う出資及
	び債務保証
	当社は、平成18年4月4日に、北米事業の持株会社で
	あるJ-POWER North America Holdings Co., Ltd. (当
	社100%出資)を通じて、米国テキサス州ヒューストン
	近郊におけるガスコンバインドサイクル発電所の権益
	62%を取得する契約を、テナスカ社 (Tenaska Energy,
	Inc.)及びCES社(CES Acquisitions Corp.)と締結致
	しました。
	同発電所権益を取得するため、J-POWER North
	America Holdings Co., Ltd. を通してJ-POWER
	Frontier, L.P.とJ-POWER Frontier GP, LLC (共に平
	成18年4月設立、当社持分100%)を買収会社として設
	立すると共に、平成18年4月28日にJ-POWER North
	America Holdings Co., Ltd. に対して78.5百万ドル
	(約90億円)の増資を行っております。
	また、併せてノンリコースローンを組成する予定と
	しており、組成までのつなぎ融資として、J-POWER
	North America Holdings Co., Ltd.を通じて設立した
	J-POWER Frontier Capital, L.P. (平成18年4月設立、
	当社持分100%)が、平成18年5月1日に195百万ドル(約
	220億円)を極度額とするブリッジローン契約を締結致
	しました。これに伴い、同契約に基づきJ-POWER
	Frontier Capital, L.P. が負担する一切の債務につ
	• •
	き、当社が債務保証を行うこととしております。
	発電所主要諸元は、ガスコンバインドサイクル発電
	所830MW(ガスタービン3基、蒸気タービン1基)で、発
	生電力は全量を2020年9月までエクセロン社(Exelon
	Generation Company, LLC) へ売電する契約を締結して
	おります。
<u> </u>	

## 【附属明細表】

## 固定資産期中増減明細表 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

		期首残高	(百万円)				期中増減額	順(百万円)				期末残高	(百万円)		期末残高のうち土地の
科目	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額	差引 帳簿価額	帳簿原価 増加額	工事費 負担金等 増加額	減価償却 累計額 増加額	帳簿原価 減少額	工事費 負担金等 減少額	減価償却 累計額 減少額	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額	差引 帳簿価額	帳簿原価 (再掲) (百万円)
電気事業 固定資産	3,712,959	96,209	2,071,523	1,545,226	23,145	863	130,864	23,503	389	14,956	3,712,600	96,683	2,187,432	1,428,485	85,277
水力発電設備	1,264,895	29,472	740,797	494,625	9,548	-	27,035	5,276	25	4,033	1,269,167	29,447	763,800	475,920	11,274
汽力発電設備	1,704,457	51,222	961,453	691,781	6,216	58	77,936	7,263	345	5,973	1,703,411	50,935	1,033,416	619,059	46,929
送電設備	528,144	7,951	239,466	280,726	3,200	685	17,683	7,267	3	2,846	524,077	8,633	254,303	261,139	17,159
変電設備	123,131	556	79,840	42,733	1,128	70	3,907	798	2	656	123,461	625	83,091	39,744	2,733
通信設備	37,290	353	26,188	10,748	959	-	1,736	468	-	416	37,781	353	27,509	9,919	66
業務設備	55,039	6,652	23,777	24,609	2,091	49	2,564	2,429	12	1,030	54,701	6,688	25,311	22,701	7,113
附帯事業 固定資産	439	-	40	399	172	-	78	-	-	-	611	•	118	493	-
事業外 固定資産	1,343	342	488	513	2,178	0	751	(729) 1,844	342	479	1,678	1	759	917	688
固定資産 仮勘定	174,187	-	-	174,187	50,453	-	-	23,833	-	-	200,807	-	-	200,807	-
建設仮勘定	173,466	-	-	173,466	48,430	-	-	21,251	-	-	200,645	-	-	200,645	-
除却仮勘定	720	-	-	720	2,022	-	-	2,582	-	-	161	-	-	161	-
科目		期首残高	(古石田)	_			期中増減額	頂(百万円)				期士祥宣	(五五四)		摘要
17E		#11日7公司	(ロいロ)			増加額			減少額		<del>一</del> 期末残高(百万円)			间女	
投資その他の 資産		2,730 1,348 1,061 3,0					1,348 1,061		3,017						
長期前払費用				2,730			1,348			1,061				3,017	

<sup>(</sup>注)1「工事費負担金等増加額」には、法人税法、租税特別措置法の圧縮額が含まれております。

<sup>2「</sup>期中増減額」の「帳簿原価減少額」欄の()内は内書きで、減損損失の計上額を記載しております。

# 固定資産期中増減明細表(無形固定資産再掲)

# (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

無以日ウ次 立のほれ	取	得価額(百万F	9)	減価償却	期末残高	† <del>\$</del> 775
無形固定資産の種類	期首残高	期中増加額	期中減少額	累計額 (百万円)	(百万円)	摘要
水利権	55,306	-	-	51,902	3,404	
ダム使用権	21,944	-	1	9,403	12,541	
水道施設利用権	10,031	-	1	9,396	633	
電気ガス供給施設利用権	1,653	-		1,058	595	
専用電話負担金	55	0	0	34	20	
温泉利用権	14	-	5	8	-	
公共施設等負担金	6,837	-	6,837	1	-	
地役権					(20,386)	
地位性	21,273	21,531	21,147	1,057	20,599	送電線下地役権
借地権	81	0	1	ı	81	
電話加入権	92	-		1	92	
埋立権	873	13	-	1	887	
地上権	318	2	-	1	321	
港湾施設利用権	11	-	-	11	-	
ソフトウェア	52	-	48	3	-	
商標権	31	-	-	12	19	
特許権	5	300	-	36	269	
合計	118,586	21,847	28,041	72,925	39,466	

## 減価償却費等明細表 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

	期末取得価額	当期償却額	償却累計額	期末帳簿価額	償却累計率
区分	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(百万円)	(%)
電気事業固定資産	,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	,		,
有形固定資産					
建物	229,915	9,678	132,402	97,513	57.6
水力発電設備	44,720	1,561	24,618	20,101	55.0
汽力発電設備	150,663	6,816	90,166	60,497	59.8
送電設備	3,007	113	1,543	1,464	51.3
変電設備	8,968	311	4,996	3,971	55.7
通信設備	1,965	69	1,017	947	51.8
業務設備	20,589	806	10,058	10,531	48.9
構築物	1,401,507	39,071	701,459	700,048	50.1
水力発電設備	685,820	13,488	361,710	324,110	52.7
汽力発電設備	255,227	9,527	97,228	157,999	38.1
送電設備	449,791	15,601	236,327	213,463	52.5
通信設備	10,666	453	6,192	4,474	58.1
機械装置	1,778,184	79,167	1,273,675	504,508	71.6
水力発電設備	418,948	10,853	315,025	103,922	75.2
汽力発電設備	1,184,960	61,174	833,852	351,108	70.4
送電設備	23,369	897	15,132	8,236	64.8
変電設備	110,852	3,581	77,868	32,983	70.2
通信設備	23,668	1,145	19,368	4,300	81.8
業務設備	16,385	1,515	12,427	3,957	75.8
備品	8,576	433	6,969	1,607	81.3
水力発電設備	1,196	43	955	240	79.9
汽力発電設備	2,718	110	2,262	455	83.2
送電設備	225	4	183	41	81.6
変電設備	170	10	132	37	77.9
通信設備	938	66	811	126	86.5
業務設備	3,328	198	2,623	705	78.8
計	3,418,183	128,351	2,114,506	1,303,677	61.9
無形固定資産					
水利権	55,306	655	51,902	3,404	93.8
ダム使用権	21,944	416	9,403	12,541	42.8
水道施設利用権	10,030	230	9,396	633	93.7
電気ガス供給施設利用権	1,653	92	1,058	595	64.0
専用電話負担金	55	1	34	20	62.4
温泉利用権	8	-	8	-	100.0
港湾施設利用権	11	-	11	-	100.0
地役権	21,444	1,057	1,057	20,386	4.9
ソフトウェア	3	-	3	-	100.0
商標権	31	3	12	19	40.0
特許権	305	35	36	269	11.9
計	110,796	2,492	72,925	37,870	65.8
合計	3,528,979	130,844	2,187,432	1,341,547	62.0
附带事業固定資産	611	78	118	493	19.3
事業外固定資産	1,677	14	759	917	45.3
繰延資産					
新株発行費等	10	10	10	-	100.0
社債発行費	590	590	590	-	100.0
社債発行差金	49	49	49	-	100.0
計 (注) 繰延資産は支出期▽は	649	649	649	-	100.0

<sup>(</sup>注) 繰延資産は支出期又は発生期に全額償却しております。

# 長期投資及び短期投資明細表

(平成18年3月31日現在)

			長期投資		
			株式		
銘	柄	株式数(株)	取得価額 (百万円)	貸借対照表計上額 (百万円)	摘要
[その他有価証券]			, ,	,	取得価額の算定方法並びに貸供対限表記と額の証価基準は
(株)T&Dホールディ		2,876,525	6,899	26,464	借対照表計上額の評価基準は、 市場価格のあるものは時価法、
(株)みずほフィナン 一回第十一種優先村	シャルグループ第十 株式	10,000	10,000	10,000	市場価格のないものは原価法(移動平均法)によっております。
日本原子力発電(株)		644,800	6,448	6,448	
東海旅客鉄道㈱		1,193	999	1,383	
飯野海運(株)		948,000	499	1,084	
Mizuho Preferred Limited	Capital(Cayman)7	10	1,000	1,000	
日本たばこ産業(株)		473	499	979	
西日本旅客鉄道㈱		1,220	499	606	
出光興産㈱		71,400	499	499	
石炭資源開発㈱		39,500	406	406	
上記の他 17銘柄		32,654,033	1,320	380	
吉	†	37,247,154	29,072	49,252	
			債・国債及び地方債		
銘柄	券面総額 (百万円)	取得( (百万		貸借対照表計上額 (百万円)	摘要
該当なし 					
	7 『 今々 ‡ <b>ホ</b>	 取得価額又I		貸借対照表計上額	摘要
程規及 [その他有価証券] (出資証券)	<b>び</b> 変有作列	(百万	円)	(百万円)	明得価額の算定方法並びに貸 借対照表計上額の評価基準は原 価法(移動平均法)によっており
独立行政法人日本原	原子力研究開発機構		1,356	1,356	ます。
その他(5銘柄) (外国出資証券)			1,180	1,182	
· ·	L.P.		232	187	
その他(2銘柄)			312	128	
Ė	t		3,081	2,855	
		その	他の長期投資		
	種類	金額 (百万円)	摘要		
	敷金、保	272			
	その何	也		3,728	
	計	4,001			
	合計			56,109	

			短期投資		
			株式		
銘	柄	株式数(株)	取得価額 (百万円)	貸借対照表計上額 (百万円)	摘要
該当なし			(HJJ1J)	(17713)	
±	†				
	* <b>=</b> \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	社債・公社  取得	t債・国債及び地方		
銘柄	券面総額 (百万円)	以(百) (百)	1四額 5円)	貸借対照表計上額 (百万円)	摘要
該当なし		(H7313)			
計					
			———————— 諸有価証券		
種類及	び銘柄	取得価額又	は出資総額	貸借対照表計上額 (百万円)	摘要
該当なし		, a	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(=73.3)	
i	†				
		₹0	)他の短期投資		
種類				金額 (百万円)	摘要
	該当な	:0		,,	
	計				
	合計	-			

# 引当金明細表 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

区分	期首残高 (百万円)	期中増加額 (百万円)	期中源(百万)	載少額 5円) その他	期末残高 (百万円)	摘要
貸倒引当金		344			344	売上債権等の貸倒れに備える ため、一般債権について貸倒 実績率により、貸倒懸念債権 等特定の債権については個別 に回収可能性を検討し、回収 不能見込額を計上しておりま す。
退職給付引当金	34,409	5,574	3,7	46	25,089	退職給付引当金は、従業員の 退職給付に備えるため、当事 業年度末における退職給付債 務及び年金資産の見込額に基 づき計上しております。
渴水準備引当金	1,798		399		1,399	渇水準備引当金は、渇水による損失に備えるため、電気事業法第36条の規定に基づき計上しております。

# 資本金明細表 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

				既発行株式	ţ			
	期首残	高	期中増減	 或額	期末残	高		
種類	発行数 (株)	資本組入 額の総額 (百万円)	発行数 (株)	資本組入 額の総額 (百万円)	発行数 (株)	資本組入 額の総額 (百万円)	上場 取引所名	摘要
普通株	138,808,000	152,449	27,761,600		166,569,600	152 440	東京証券取引所	授権株の 660,000,000株 未発 493,430,400株 相別 4,908株 当 4,908株 当 4,908株 当 4,908株 当 4,908株 当 4,908株 当 1 日日) 1 日日) 1 日 1 日 1 日 1 日 1 日 1 日 1 日
 計	138,808,000	152 440	27 764 600		166 560 600	152 440		
株式発行	130,000,000	152,449	27,761,600		166,569,600	152,449		
のない資本の額								
資本の額 (百万円)				·		152,449		
(П/Л/Л/					 l分による資本約	組入額		
資本 組入額 (百万円)				摘	要			
±1.								
計								

# 資本剰余金明細表 (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

区分	前期末残高 (百万円)	前期処分額 (百万円)	期中発生額 (百万円)	期中処分額 (百万円)	期末残高 (百万円)	摘要
資本準備金	81,852				81,852	
株式払込剰余金	81,849				81,849	
合併差益	2				2	
合計	81,852				81,852	

## 利益準備金及び任意積立金明細表

# (平成17年4月1日から 平成18年3月31日まで)

区分	前期末残高 (百万円)	前期繰入額 (百万円)	前期処分額 (百万円)	期中繰入額 (百万円)	期中処分額 (百万円)	期末残高 (百万円)	摘要
利益準備金	6,029					6,029	
海外投資等損失準備金	51	5	0			56	
特定災害防止準備金	14	4				19	
為替変動準備積立金	1,960					1,960	
別途積立金	72,861	20,000				92,861	
合計	80,917	20,009	0			100,926	

# (2) 【主な資産及び負債の内容】

資産の部(平成18年3月31日現在)

科目	金額(百万円)			内容説明	
		電気事業固定資産建	設工事口	13,200	
建設仮勘定	200,645	電気事業固定資産建	設準備口	181,499	
		電気事業固定資産建	設設備口	5,946	
		預金	6,500	主な内訳	
TO A TO A 1/37E A	0.504			普通預金	6,483
現金及び預金	6,501			特定資金	17
		現金	0		
受取手形	3			主な相手先 富士電機システ ムズ(株) 決済期日別内訳 平成18年8月	. 3
		他社販売電力料	42,065	主な相手先	
				中国電力(株)	10,322
				関西電力(株)	8,266
				東京電力(株)	7,694
				九州電力(株)	4,865
				四国電力(株)	3,241
				中部電力(株)	2,995
				東北電力(株)	1,758
				沖縄電力㈱	1,019
				北陸電力(株)	983
				北海道電力(株)	639
		託送収益	4,921	主な相手先	
売掛金	51,244			東京電力㈱	1,435
70,21 312	0.,			関西電力(株)	1,050
				四国電力(株)	915
				北海道電力㈱	506
				中部電力(株)	361
				中国電力(株)	300
				九州電力(株)	256
				東北電力(株)	91
				北陸電力(株)	3
		電気事業雑収益	65		
		附带事業営業収益	4,191		
		(注) 他社販売電力 ております。	料及び託達	送収益については、	発生の翌月に回収され
		石炭	10,894		
貯蔵品	16,471	燃料油	1,908		
		一般貯蔵品	3,668		

# 負債の部(平成18年3月31日現在)

科目	金額(百万円)			内容説明	
社債	521,684	内債       448,210         外債       73,474         (1年以内に償還すべき金額を除いております。)			
長期借入金	625,039	主な借入先 (株みずほコーホ 日本生命保険相 (株)三井住友銀行 農林中央金庫 (株)三菱東京 U F (1年以内に)	ペレート銀行 日 <u>互会社</u> テ ・ 」銀行	•	
1年以内に期限到 来の固定負債	103,954	社債 長期借入金 長期未払債務	59,067 44,886 0		
コマーシャル ・ペーパー	111,000	使途 償還期限		運転資金 平成18年6月26日	
買掛金	3,495	燃料代 物品代 他社購入電力料 その他	3,169 271 50 4	主な相手先 新日本石油(株) 釧路コールマイン(株) 三井鉱山(株)	593 387 184
未払金	4,254	請負代 物品代 その他	0 453 3,801	主な相手先 (株)大仙 中国電力(株) 日立キャピタル(株)	1,168 276 105
未払費用	9,961	支払利息 給料手当 その他	3,920 3,210 2,830		

#### (3) 【その他】

当社が関係する主な訴訟は以下の通りです。

#### 徳山ダム事業認定取消請求訴訟

平成11年3月16日、地権者等57名より、建設大臣(現国土交通大臣)を被告として、被告が行った土地収用法に基づく徳山ダムの事業認定の処分を取り消すよう求める訴訟が岐阜地方裁判所に提起され、事業認定申請者である水資源開発公団(現水資源機構)及び当社は、被告側の補助参加人として本件訴訟に参加しております。本件訴訟は、平成15年12月26日に被告側勝訴の判決が言渡され、原告側は、判決を不服として、平成16年1月7日に名古屋高等裁判所に控訴しましたが、平成18年3月17日に結審となっております。

なお、判決は、平成18年7月6日の予定です。

#### 大間原子力発電所共有地分割請求訴訟

平成15年6月18日、当社は、大間原子力発電所計画用地の一部となっている共有地を当社 持分に基づいて分割するため、他の共有者64名に対する共有地分割請求訴訟を青森地方裁 判所に提訴し、平成17年5月10日、当社請求の共有地分割を認める判決が言渡されました。 被告2名は、平成17年5月23日、判決を不服として、仙台高等裁判所に控訴しましたが、 平成18年3月31日、第一審通り当社請求の共有地分割を認める旨の判決が言渡されました。 なお、控訴人2名は、平成18年4月11日、控訴審判決を不服として、最高裁に上告しております。

#### 大間原子力発電所建設工事差止等請求訴訟

平成17年1月21日、上記 の共有地分割請求訴訟の被告1名が、当社に対し、共有持分権 に基づき、共有地における原子力発電所建設工事及びこれに付随する土木工事の差止請求 を青森地方裁判所に提訴し、その審理が行われております。

# 第6 【提出会社の株式事務の概要】

決算期	3月31日				
定時株主総会	6月中				
基準日	3月31日				
株券の種類	100株券、1,000株券、10,000株券、その他必要券種				
中間配当基準日	9月30日				
1 単元の株式数	100株				
株式の名義書換え					
取扱場所	東京都千代田区丸の内一丁目4番4号 住友信託銀行株式会社 証券代行部				
株主名簿管理人	大阪府大阪市中央区北浜四丁目5番33号 住友信託銀行株式会社				
取次所	住友信託銀行株式会社 全国本支店				
名義書換手数料	無料				
新券交付手数料	無料				
株券喪失登録に伴う 手数料	株券喪失登録の請求1件につき 10,500円(本体 10,000円) 請求に係る株券1枚につき 525円(本体 500円)				
単元未満株式の買取り					
取扱場所	東京都千代田区丸の内一丁目4番4号 住友信託銀行株式会社 証券代行部				
株主名簿管理人	大阪府大阪市中央区北浜四丁目5番33号 住友信託銀行株式会社				
取次所	住友信託銀行株式会社 全国本支店				
買取手数料	株式の売買の委託に係る手数料相当額として別途定める金額				
公告掲載方法	日本経済新聞(注)				
株主に対する特典	なし				

<sup>(</sup>注)当社は、証券取引法第24条第1項の規定により有価証券報告書を提出しておりますので、会社法第440条第4項の規定により、決算公告を行っておりません。

# 第7 【提出会社の参考情報】

1 【提出会社の親会社等の情報】

当社には、親会社等はありません。

2 【その他の参考情報】

当事業年度の開始日から本報告書提出日までの間に、次の書類を提出しております。

(1) 訂正発行登録書 平成16年2月10日提出の発行登録

書に係る訂正発行登録書

平成17年 5 月23日 関東財務局長に提出

(2) 臨時報告書 企業内容等の開示に関する内 平成17年5月23日

閣府令第19条第1項及び第2項 関東財務局長に提出

第9号(代表取締役の異動)

の規定に基づくもの

(3) 発行登録追補書類及びその添付書類 平成17年5月25日

関東財務局長に提出

平成17年6月29日 (4) 有価証券報告書 事業年度 自 平成16年4月1日 至 平成17年3月31日 関東財務局長に提出

及びその添付書類 (第53期)

(5) 発行登録書(普通社債)及びその添

付書類

平成17年6月29日 関東財務局長に提出

(6) 発行登録追補書類及びその添付書類 平成17年7月8日

平成17年10月6日 平成18年5月30日

関東財務局長に提出

(第54期中) 自 平成17年4月1日 至 平成17年9月30日 平成17年12月22日 (7) 半期報告書 関東財務局長に提出

(8) 訂正発行登録書

平成17年6月29日提出の発行登録

書に係る訂正発行登録書

平成17年12月22日 関東財務局長に提出

なお、平成16年2月10日提出の発行登録書に係る発行登録取下届出書を、平成17年6月27日に関東財務 局長に提出しております。

# 第二部 【提出会社の保証会社等の情報】

該当事項はありません。

平成17年6月29日

電源開発株式会社 取締役会 御中

## 新日本監査法人

指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	小	松	育	Ξ	
指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	本	橋	信	隆	
指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	玉	井	哲	史	

当監査法人は、証券取引法第193条の2の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている電源開発株式会社の平成16年4月1日から平成17年3月31日までの連結会計年度の連結財務諸表、すなわち、連結貸借対照表、連結損益計算書、連結剰余金計算書、連結キャッシュ・フロー計算書及び連結附属明細表について監査を行った。この連結財務諸表の作成責任は経営者にあり、当監査法人の責任は独立の立場から連結財務諸表に対する意見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監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に連結財務諸表に重要な虚偽の表示がないかどうかの合理的な保証を得ることを求めている。監査は、試査を基礎として行われ、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての連結財務諸表の表示を検討することを含んでいる。当監査法人は、監査の結果として意見表明のための合理的な基礎を得たと判断している。

当監査法人は、上記の連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、電源開発株式会社及び連結子会社の平成17年3月31日現在の財政状態並びに同日をもって終了する連結会計年度の経営成績及びキャッシュ・フローの状況をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### 追記情報

会計方針の変更に記載のとおり、会社は、当連結会計年度から固定資産の減損に係る会計基準を適用 しているため、当該会計基準により連結財務諸表を作成している。

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

上記は、監査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、その原本は有価証券報告書提出会社が別途保管しております。

平成18年6月29日

電源開発株式会社 取締役会 御中

## 新日本監査法人

指定社員 公認会計士 本 橋 信 隆 ⑪ 業務執行社員 公認会計士 本 橋 信 隆 ⑩

指定 社員 公認会計士 玉井哲史 ® 業務執行社員

当監査法人は、証券取引法第193条の2の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている電源開発株式会社の平成17年4月1日から平成18年3月31日までの連結会計年度の連結財務諸表、すなわち、連結貸借対照表、連結損益計算書、連結剰余金計算書、連結キャッシュ・フロー計算書及び連結附属明細表について監査を行った。この連結財務諸表の作成責任は経営者にあり、当監査法人の責任は独立の立場から連結財務諸表に対する意見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監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に連結財務諸表に重要な虚偽の表示がないかどうかの合理的な保証を得ることを求めている。監査は、試査を基礎として行われ、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての連結財務諸表の表示を検討することを含んでいる。当監査法人は、監査の結果として意見表明のための合理的な基礎を得たと判断している。

当監査法人は、上記の連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、電源開発株式会社及び連結子会社の平成18年3月31日現在の財政状態並びに同日をもって終了する連結会計年度の経営成績及びキャッシュ・フローの状況をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### 追記情報

- (1) 連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項 4 (2) に記載されているとおり、会社は当連結 会計年度から重要な減価償却資産の減価償却の方法を変更した。
- (2) 重要な後発事象に、次期以降の会社の財政状態及び経営成績に影響を及ぼすと認められるものとして「米国 Tenasuka Frontier 発電所の持分取得に伴う出資及び債務保証」に関する事項が記載されている。

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

上記は、監査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、その原本は有価証券報告書提出会社が別途保管しております。

平成17年6月29日

電源開発株式会社 取締役会 御中

## 新日本監査法人

指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	小	松	育	Ξ	
指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	本	橋	信	隆	
指 定 社 員 業務執行社員	公認会計士	玉	井	哲	史	

当監査法人は、証券取引法第193条の2の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている電源開発株式会社の平成16年4月1日から平成17年3月31日までの第53期事業年度の財務諸表、すなわち、貸借対照表、損益計算書、利益処分計算書及び附属明細表について監査を行った。この財務諸表の作成責任は経営者にあり、当監査法人の責任は独立の立場から財務諸表に対する意見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監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に財務諸表に重要な虚偽の表示がないかどうかの合理的な保証を得ることを求めている。監査は、試査を基礎として行われ、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての財務諸表の表示を検討することを含んでいる。当監査法人は、監査の結果として意見表明のための合理的な基礎を得たと判断している。

当監査法人は、上記の財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、電源開発株式会社の平成17年3月31日現在の財政状態及び同日をもって終了する事業年度の経営成績をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### 追記情報

会計方針の変更に記載のとおり、会社は、当事業年度から固定資産の減損に係る会計基準を適用しているため、当該会計基準により財務諸表を作成している。

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

上記は、監査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、その原本は有価証券報告書提出会社が別途保管しております。

平成18年6月29日

電源開発株式会社 取締役会 御中

## 新日本監査法人

指定 社員 公認会計士 本 橋 信 隆 ⑪ 業務執行社員 公認会計士 本 橋 信 隆 ⑩

指定 社員 公認会計士 玉井哲史 ® 業務執行社員

当監査法人は、証券取引法第193条の2の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている電源開発株式会社の平成17年4月1日から平成18年3月31日までの第54期事業年度の財務諸表、すなわち、貸借対照表、損益計算書、利益処分計算書及び附属明細表について監査を行った。この財務諸表の作成責任は経営者にあり、当監査法人の責任は独立の立場から財務諸表に対する意見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監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に財務諸表に重要な虚偽の表示がないかどうかの合理的な保証を得ることを求めている。監査は、試査を基礎として行われ、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての財務諸表の表示を検討することを含んでいる。当監査法人は、監査の結果として意見表明のための合理的な基礎を得たと判断している。

当監査法人は、上記の財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、電源開発株式会社の平成18年3月31日現在の財政状態及び同日をもって終了する事業年度の経営成績をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### 追記情報

- (1) 重要な会計方針 4. に記載されているとおり、会社は当事業年度から固定資産の減価償却の方法を変更した。
- (2) 重要な後発事象に、次期以降の会社の財政状態及び経営成績に影響を及ぼすと認められるものとして「米国 Tenasuka Frontier 発電所の持分取得に伴う出資及び債務保証」に関する事項が記載されている。

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

上記は、監査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、その原本は有価証券報告書提出会社が別途保管しております。