

(続)

項目 所属	発電所名	水系名	所在地	運転開始		出力 MW (1,000kW)	使用水量 (m ³ /s)	有効 落差
				年	月			
四国電力	穴内川	吉野川	高知	1964.	7	12.5	22	69.5
"	蔭平	那賀川	徳島	1968.	5	46.5	60	89.7
"	本川(純)	吉野川	高知	2003.	3	615	140	528.4
九州電力	小丸川(純)	小丸川	宮崎	2011.	7	1,200	222	646.2
"	大平(純)	球磨川	熊本	1975.	12	500	124	490.0
"	天山(純)	六角川 松浦川	佐賀	1987.	5	600	140	520.0
電源開発	池原	新宮川	奈良	1966.	9	350	342	120.5
"	長野	九頭竜川	福井	1968.	7	220	266	97.5
"	新豊根	天竜川	愛知	1973.	10	1,125	645	203.0
"	下郷(純)	阿賀野川	福島	1991.	5	1,000	314	387.0
"	沼原(純)	那珂川	栃木	1973.	11	675	172.5	478.0
"	奥清津(純)	信濃川	新潟	1982.	7	1,000	260	470.0
"	奥清津第二(純)	"	"	1996.	6	600	154	470.0
神奈川県	城山(純)	相模川	神奈川	1965.	10	250	192	153.0
計	42地点					27,471		

注：発電所名欄の(純)は、揚水した水のみを利用する純揚水式発電所を示し、その他の発電所は、揚水した水と河川の自流を併せて利用する混合揚水式発電所である。
 運転開始年月は、表中の出力を有する設備として運転開始した年月。
 旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載

(2) - 1 火力 (150万 kW 以上)

2017年3月末時点

項目 発電所名	所在地	最大出力 MW (1,000kW)	運転開始		所 属
			年	月	
鹿島(原・重・ガ)	茨城	5,660	2014.	6	東京電力 FP
東新潟(原・重・ガ・L)	新潟	5,149	2012.	6	東北電力
富津(L)	千葉	5,040	2010.	10	東京電力 FP
川越(L)	三重	4,802	1997.	11	中部電力
広野(原・重・石)	福島	4,400	2013.	12	東京電力 FP
千葉(原・重・石)	千葉	4,380	2014.	7	"
碧南(石)	愛知	4,100	2002.	11	中部電力
姫路第二(L)	兵庫	4,091.5	2015.	3	関西電力
知多(原・重・L)	愛知	3,966	1996.	8	中部電力
姉崎(原・重・L・P・軽)	千葉	3,600	1979.	10	東京電力 FP
袖ヶ浦(L)	"	3,600	1979.	8	"
横浜(原・重・L)	神奈川	3,460	1998.	1	"
川崎(L)	"	3,370	2016.	6	"
新名古屋(L)	愛知	3,058	2008.	10	中部電力
上越(L)	新潟	2,380	2014.	5	"
新大分(L)	大分	2,804	2016.	6	九州電力
海湾(原・重)	和歌山	2,100	1974.	4	関西電力
橘湾(石)	徳島	2,100	2000.	12	電源開発
東扇島(L)	神奈川	2,000	1991.	3	東京電力 FP
新地(石)	福島	2,000	1995.	7	相馬共同火力
松浦(石)	長崎	2,000	1997.	7	電源開発
原町(石)	福島	2,000	1998.	7	東北電力
堺港(L)	大阪	2,000	2010.	9	関西電力
常陸那珂(石)	茨城	2,000	2013.	12	東京電力 FP
渥美(原・重)	愛知	1,900	1981.	6	中部電力
五井(L)	千葉	1,886	1994.	7	東京電力 FP
御坊(原・重)	和歌山	1,800	1985.	3	関西電力
南港(L)	大阪	1,800	1991.	10	"
新小倉(L)	福岡	1,800	1983.	7	九州電力
舞鶴(石)	京都	1,800	2010.	8	関西電力
知多第二(L)	愛知	1,708	1996.	7	中部電力
苫東厚真(石)	北海道	1,650	2005.	10	北海道電力
秋田(原・重・軽)	秋田	1,633	2012.	6	東北電力
勿来(重・石)	福島	1,625	1983.	12	常磐共同火力
姫路第一(L)	兵庫	1,507.4	2012.	8	関西電力
富山新港(石・原・重)	富山	1,500	1981.	11	北陸電力

注：石=石炭、原=原油、重=重油、ガ=ガス、L=LNG、P=LPG、軽=軽油
 運転開始年月は、表中の出力を有する設備として運転開始した年月
 旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載

(2) - 2 LNG火力発電所一覧

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混 焼の別
[LNG]							
東北電力	八戸	青森	5コ	416	2012. 7	2015. 7	専焼
"	新潟	新潟	4	250	1969. 8	1984. 4	混焼(1)
"	"	"	5コ	109	2011. 7	-	専焼
"	東新潟	"	1	600	1977. 4	-	混焼(2)
"	"	"	2	600	1983. 6	-	"
"	"	"	3コ	1,210	1985. 10	-	専焼
"	"	"	4コ	1,700	2006. 12	-	"
"	"	"	5	339	2012. 6	-	"
"	"	"	港1	350	1972. 11	1984. 3	混焼(3)
"	"	"	港2	350	1975. 11	1984. 3	"
"	仙台	宮城	4コ	446	2010. 7	-	専焼
"	新仙台	"	3コ	980	2016. 7	-	専焼
東京電力FP	東扇島	神奈川	1	1,000	1987. 9	-	"
"	"	"	2	1,000	1991. 3	-	"
"	富津	千葉	1コ	1,000	1986. 11	-	"
"	"	"	2コ	1,000	1988. 11	-	"
"	"	"	3コ	1,520	2003. 11	-	"
"	"	"	4コ	1,520	2010. 10	-	"
"	袖ヶ浦	"	1	600	1974. 8	-	"
"	"	"	2	1,000	1975. 9	-	"
"	"	"	3	1,000	1977. 2	-	"
"	"	"	4	1,000	1979. 8	-	"
"	五井	"	1	265	1963. 6	2006. 4	"
"	"	"	2	265	1964. 8	2006. 4	"
"	"	"	3	265	1965. 7	2006. 4	"
"	"	"	4	265	1966. 1	2006. 4	"
"	"	"	5	350	1968. 1	1979. 5	"
"	"	"	6	350	1968. 3	1977. 9	"
"	五井ガスタービン	千葉	6	126	1994. 7	-	専焼
"	姉崎	"	1	600	1967. 12	1976. 4	混焼(4)
"	"	"	2	600	1969. 11	1976. 6	"
"	"	"	3	600	1971. 6	1975. 4	混焼(5)
"	"	"	4	600	1972. 9	1973. 11	"
"	"	"	5	600	1977. 4	-	混焼(6)
"	"	"	6	600	1979. 10	-	"

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混 焼の別
東京電力FP	千葉	千葉	1コ	1,440	2000. 4	-	専焼
"	"	"	2コ	1,440	2000. 6	-	"
"	"	千葉	3コ	1,500	2014. 7	-	"
"	川崎	神奈川	1コ	1,500	2009. 2	-	"
"	"	"	2-1	500	2013. 2	-	"
"	"	"	2-2	685	2016. 1	-	"
"	"	"	2-3	685	2016. 6	-	"
"	鹿島	茨城	7コ	1,260	2014. 6	-	"
"	横浜	神奈川	5	175	1964. 3	1985. 9	混焼(7)
"	"	"	6	350	1968. 6	1984. 5	"
"	"	"	7コ	1,481	1998. 1	-	専焼
"	"	"	8コ	1,454	1998. 1	-	"
"	南横浜	"	1	350	1970. 5	-	"
"	"	"	2	350	1970. 4	-	"
"	"	"	3	450	1973. 5	-	"
"	品川	東京	1コ	1,140	2003. 8	-	"
中部電力	知多	愛知	1	375	1966. 2	1984. 7	"
"	"	"	2	375	1967. 1	1985. 3	"
"	"	"	3	500	1968. 3	1982. 4	混焼(4)
"	"	"	4	700	1974. 3	1979. 4	"
"	"	"	5	700	1978. 3	-	専焼
"	"	"	6	700	1978. 4	-	"
"	知多ガスタービン	愛知	1	154	1996. 8	-	"
"	"	"	2	154	1995. 8	-	"
"	"	"	5	154	1995. 6	-	"
"	"	"	6	154	1994. 9	-	"
"	知多第二	"	1	700	1983. 9	-	"
"	"	"	2	700	1983. 11	-	"
"	知多第二ガスタービン	"	1	154	1994. 9	-	"
"	"	"	2	154	1996. 7	-	"
"	四日市	三重	1	220	1963. 6	1988. 1	"
"	"	"	2	220	1963. 7	1988. 6	"
"	"	"	3	220	1963. 9	1988. 3	"
"	"	"	4コ	585	1988. 7	-	"
"	川越	"	1	700	1989. 6	-	"
"	"	"	2	700	1990. 6	-	"

(続)

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混 焼の別	
中部電力	川越	三重	3コ	1,701	1996.12	—	専焼	
	〃	〃	4コ	1,701	1997.11	—	〃	
	〃	新名古屋	愛知	7コ	1,458	1998.12	—	〃
	〃	〃	〃	8コ	1,600	2008.10	—	〃
	〃	上越	新潟	1コ	1,190	2013.1	—	〃
	〃	〃	〃	2コ	1,190.00	2014.5	—	〃
	関西電力	堺港	大阪	1コ	400	2009.4	—	〃
		〃	〃	2コ	400	2009.7	—	〃
		〃	〃	3コ	400	2009.10	—	〃
		〃	〃	4コ	400	2010.4	—	〃
〃		〃	5コ	400	2010.9	—	〃	
〃	姫路第一	兵庫	5コ	729	1995.4	—	〃	
	〃	〃	6コ	713	1996.5	—	〃	
	〃	〃	GT1	32.7	2012.8	—	〃	
	〃	〃	GT2	32.7	2012.8	—	〃	
	〃	姫路第二	兵庫	1コ	481	2013.8	—	〃
〃		〃	2コ	481	2013.11	—	〃	
〃		〃	3コ	481	2014.3	—	〃	
〃		〃	4コ	481	2014.7	—	〃	
〃		〃	5コ	481	2014.9	—	〃	
〃		〃	6コ	486.5	2015.3	—	〃	
〃		〃	5	600	1973.10	1979.6	〃	
〃		〃	6	600	1973.11	1979.8	〃	
〃		南港	大阪	1	600	1990.11	—	〃
		〃	〃	2	600	1991.2	—	〃
	〃	〃	3	600	1991.10	—	〃	
〃	相生	兵庫	1	375	1982.9	2016.5	混焼(8)	
	〃	〃	3	375	1983.1	2016.8	〃	
中国電力	玉島	岡山	1	350	1971.3	2014.4	混焼(4)	
	〃	〃	1コ	285	2009.4	2009.4	専焼	
〃	〃	〃	3	340	2006.4	2006.4	〃	
	〃	柳井	山口	1コ	合計1,400	1992.12	—	〃
〃	〃	〃	2コ	(750)	1996.1	—	〃	
	四国電力	坂出	香川	1コ	296	2010.8	—	〃
		〃	〃	2コ	289	2016.8	—	〃
〃	〃	〃	4	350	1974.5	2010.3	混焼(9)	

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混 焼の別
九州電力	新小倉	福岡	3	600	1978.9	—	専焼
	〃	〃	4	600	1979.6	—	〃
	〃	〃	5	600	1983.7	—	〃
〃	新大分	大分	1コ	690	1991.6	—	〃
	〃	〃	2コ	920	1995.2	—	〃
九州電力	新大分	大分	3-1~ 3コ	735	1998.7	—	〃
	〃	〃	3-4コ	459	2016.6	—	〃
沖縄電力	吉の浦	沖縄	1コ	251	2012.11	—	〃
	〃	〃	2コ	251	2013.5	—	〃
〃	吉の浦マルチ ガスタービン	〃	1	35	2015.3	—	〃
	戸畑共同 火力	福岡	3	250	1972.7	1978.1	混焼(10)
〃	〃	〃	4	375	1978.3	—	〃
	群馬県	高浜	群馬	25	1996.11	—	混焼(12)
ガスアンド パワー	西島エネルギー センター	大阪		146	2002.4	—	専焼
〔都市ガス〕							
J F E スチール	川鉄千葉クリーン パワーステーション	千葉		381.8	2002.6	—	専焼
東京ガス横 須賀パワー	横須賀クリーン パワーステーション	神奈川	1	200	2006.6	—	都市ガス 専焼
合 計			123基	75,373			

注1：混焼(1)は、LNG、天然ガス、重油、専混焼
 〃(2)は、LNG、天然ガス、原油、重油、専混焼
 〃(3)は、LNG、重油、専混焼
 〃(4)は、LNG、重油、原油、専混焼
 〃(5)は、LNG、LPG、重油、原油、NGL、専混焼
 〃(6)は、LNG、LPG、専混焼
 〃(7)は、LNG、重油、原油、NGL、専混焼
 〃(8)は、都市ガス、専焼ならびに原油、重油、専混焼
 〃(9)は、LNG、COG、専混焼
 2：専、混焼の区別は、設備の設計ベースによる
 3：コは、コンバインドサイクル(複合発電設備)
 4：旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載

(2) - 3 石炭火力発電所一覧

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW (1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混焼の別	
北海道電力	奈井江	北海道	1	175	1968. 5	—	専焼	
	"	"	2	175	1970. 2	—	"	
	"	砂川	"	125	1977. 6	—	"	
	"	"	4	125	1982. 5	—	"	
" "	苫東厚真	"	1	350	1980.10	—	"	
	"	"	2	600	1985.10	—	"	
	"	"	4	700	2002. 6	—	"	
	東北電力	能代	秋田	1	600	1993. 5	—	石炭・バイオマス混焼
" "	"	"	2	600	1994.12	—	"	
	"	原町	福島	1	1,000	1997. 7	—	"
" "	"	"	2	1,000	1998. 7	—	"	
	東京電力FP	常陸那珂	茨城	1	1,000	2003.12	—	"
" "	"	"	2	1,000	2013.12	—	"	
	"	広野	福島	5	600	2004. 7	—	専焼
" "	"	"	6	600	2013.12	—	"	
	中部電力	碧南	愛知	1	700	1991.10	—	石炭・バイオマス混焼
" "	"	"	2	700	1992. 6	—	"	
	"	"	3	700	1993. 4	—	"	
	"	"	4	1,000	2001.11	—	"	
	"	"	5	1,000	2002.11	—	"	
北陸電力	富山新港	富山	石炭1	250	1971. 9	*1984.11	石炭, 重油専焼	
" "	"	"	石炭2	250	1972. 6	*1984.12	"	
	"	敦賀	福井	1	500	1991.10	—	専焼
" "	"	"	2	700	2000. 9	—	石炭専焼 石炭・バイオマス混焼	
	"	七尾大田	石川	1	500	1995. 3	—	専焼
" "	"	"	2	700	1998. 7	—	石炭専焼 石炭・バイオマス混焼	
	関西電力	舞鶴	京都	1	900	2004. 8	—	石炭・バイオマス混焼
" "	"	"	2	900	2010. 8	—	"	
	中国電力	新小野田	山口	1	500	1986. 4	—	石炭・重油混焼 石炭・バイオマス混焼
" "	"	"	2	500	1987. 1	—	"	
	"	下関	"	1	175	1968. 6	*1980. 5	石炭・重油専焼
" "	"	水島	岡山	2	156	1963. 8	**2006. 1	石炭専焼 石炭・天然ガス混焼
	"	三隅	島根	1	1,000	1998. 6	—	石炭専焼 石炭・バイオマス混焼
" "	大崎	広島	1	259	2000.11	—	専焼	

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW (1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混焼の別
四国電力	西条	愛媛	1	156	1965.11	*1983. 7	石炭, 重油専焼 石炭・バイオマス混焼
	"	"	2	250	1970. 6	*1984. 1	"
九州電力	橘湾	徳島	1	700	2000. 6	—	専焼
	松浦	長崎	1	700	1989. 6	—	石炭・バイオマス混焼
" "	芥北	熊本	1	700	1995.12	—	"
	"	"	2	700	2003. 6	—	"
"	苅田	福岡	新1	360	2001. 7	—	専焼
沖縄電力	具志川	沖縄	1	156	1994. 3	—	石炭・バイオマス混焼
	"	"	2	156	1995. 3	—	"
" "	金武	"	1	220	2002. 2	—	専焼
	"	"	2	220	2003. 5	—	"
電源開発	磯子	神奈川	新1	600	2002. 4	—	"
" "	"	"	新2	562	2009. 7	—	"
	"	高砂	兵庫	1	250	1968. 7	—
" "	"	"	2	250	1969. 1	—	"
	"	竹原	広島	1	250	1967. 7	—
" "	"	"	2	350	1974. 6	*1995. 6	"
	"	"	3	700	1983. 3	—	専焼
" "	橘湾	徳島	1	1,050	2000. 7	—	"
	"	"	2	1,050	2000.12	—	"
" "	松島	長崎	1	500	1981. 1	—	"
	"	"	2	500	1981. 6	—	"
" "	松浦	"	1	1,000	1990. 6	—	石炭・バイオマス混焼
	"	"	2	1,000	1997. 7	—	"
" "	石川	沖縄	1	156	1986.11	—	専焼
	"	"	2	156	1987. 3	—	"
酒田共同火力	酒田共同	山形	1	350	1977.10	*1984. 9	専焼
" "	"	"	2	350	1978.10	*1992. 6	石炭・バイオマス混焼
	相馬共同火力	新地	福島	1	1,000	1994. 7	—
" "	"	"	2	1,000	1995. 7	—	"
	常磐共同火力	勿来	"	7	250	1970.10	—
" "	"	"	8	600	1983. 9	—	"
	"	"	9	600	1983.12	—	石炭, 重油 バイオマス混焼
" "	"	"	10	250	2013. 4	—	専焼 (IGCC)
	糸魚川発電	糸魚川	新潟	1	134	2001. 7	—
中山名古屋 共同発電	名古屋	愛知	1	136	2000. 4	—	"

(続)

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW (1,000kW)	運転開始 年 月	転換 年月	専・混焼の別
明海発電	豊橋	愛知	1	135	2000. 4	—	専焼
神鋼神戸発電	神鋼神戸	兵庫	1	665	2002. 4	—	〃
〃	神鋼神戸2	〃	1	665	2004. 3	—	〃
住友共同電力	新居浜西	愛媛	1	75	1959. 8	—	石炭, 重油専混焼
〃	〃	〃	2	75	1962. 9	—	〃
〃	〃	〃	3	150	2008. 3	—	専焼
〃	新居浜東	〃	1	27	1969. 2	*1986. 7	石炭, 重油専混焼
〃	〃	〃	2	2.6	2006. 11	—	〃
〃	壬生川	〃	1	250	1975. 3	*2003. 4	〃
戸畑共同火力	戸畑共同	福岡	6	149	2014. 7	—	石炭, COG 専混焼
新日鐵住金	室蘭製鉄所中央	北海道	1	100	2001. 10	—	石炭, BFG, COG, LDG, 重油混焼
〃	釜石火力	岩手	1	136	2000. 7	—	専焼
〃	広畑	兵庫	1	133	1999. 4	—	〃
〃	大分	大分	9	300	2002. 4	—	石炭, COG, 専混焼
〃	鹿島	茨城	1	475	2007. 6	—	専焼
日本製紙	釧路工場	北海道	N1	80	2004. 1	—	専焼
三菱レイヨン	三菱レイヨン大竹	広島	10	40	2004. 3	—	〃
土佐発電	土佐	高知	1	150	2005. 4	—	〃
住友大阪セメント	高知工場第一	高知	2台	65	2005. 4	—	〃
宇部興産	宇部興産	山口	1	195	2004. 3	—	〃
合計			90基	41,270			

注1：*重油→石炭転換 **重油→石炭→天然ガス転換
 2：旧一般電気事業者，電源開発，日本原電保有の発電所を掲載

(2) - 4 石油等火力発電所一覧

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW (1,000kW)	運転開始 年 月	専・混焼の別
北海道電力	苫小牧	北海道	1	250	1973. 11	混焼(1)
〃	伊達	〃	1	350	1978. 11	専焼(2)
〃	〃	〃	2	350	1980. 3	〃
〃	知内	〃	1	350	1983. 12	〃
〃	〃	〃	2	350	1998. 9	混焼(2)
〃	音別ガスタービン	〃	1	74	1978. 5	専焼(3)
〃	〃	〃	2	74	1978. 5	〃
東北電力	秋田	秋田	2	350	1972. 2	混焼(3)
〃	〃	〃	3	350	1974. 11	〃
〃	〃	〃	4	600	1980. 7	〃
〃	〃	〃	5	333	2012. 6	専焼(3)
東京電力FP	広野	福島	1	600	1980. 4	混焼(3)
〃	〃	〃	2	600	1980. 7	〃
〃	〃	〃	3	1,000	1989. 6	〃
〃	〃	〃	4	1,000	1993. 1	〃
〃	鹿島	茨城	1	600	1971. 3	〃
〃	〃	〃	2	600	1971. 9	〃
〃	〃	〃	3	600	1972. 2	〃
〃	〃	〃	4	600	1972. 4	〃
〃	〃	〃	5	1,000	1974. 9	〃
〃	〃	〃	6	1,000	1975. 6	〃
〃	大井	東京	1	350	1971. 8	専焼(4)
〃	〃	〃	2	350	1972. 2	〃
〃	〃	〃	3	350	1973. 12	〃
中部電力	渥美	愛知	1	500	1971. 6	混焼(3)
〃	〃	〃	3	700	1981. 5	〃
〃	〃	〃	4	700	1981. 6	〃
〃	尾鷲三田	三重	1	375	1964. 7	専焼(2)
〃	〃	〃	3	500	1987. 6	専焼(6), 混焼(5)
北陸電力	富山	富山	4	250	1971. 1	専焼(2)
〃	富山新港	〃	1	500	1974. 10	専焼(1)
〃	〃	〃	2	500	1981. 11	〃
〃	福井	福井	三国1	250	1978. 9	専焼(2)
関西電力	海南	和歌山	1	450	1970. 5	混焼(3)
〃	〃	〃	2	450	1970. 9	〃
〃	〃	〃	3	600	1974. 4	〃
〃	〃	〃	4	600	1973. 6	〃
〃	多奈川第二	大阪	1	600	1977. 7	〃
〃	〃	〃	2	600	1977. 8	〃
〃	相生	兵庫	2	375	1982. 11	〃
〃	赤穂	〃	1	600	1987. 9	専焼(1)
〃	〃	〃	2	600	1987. 12	〃

(続)

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	専・混焼の別	
関西電力	御坊	和歌山	1	600	1984. 9	混焼(3)	
	"	"	2	600	1984. 11	"	
	"	"	3	600	1985. 3	"	
	"	宮津エネルギー研究所	京都	1	375	1989. 8	専焼(1)
	"	"	"	2	375	1989. 12	"
"	関西国際空港 エネルギーセンター	大阪	1	20	1993. 11	専焼(5)	
	"	"	2	20	1993. 11	"	
中国電力	玉島	岡山	2	350	1972. 4	混焼(3)	
	"	"	3	500	1974. 6	"	
"	岩国	山口	2	350	1972. 4	"	
	"	"	3	500	1981. 9	"	
"	下関	"	2	400	1977. 9	専焼(2)	
	"	"	3	700	1979. 9	専焼(1)	
四国電力	坂出	香川	3	450	1973. 4	混焼(4)	
	"	阿南	徳島	1	125	1963. 7	専焼(2)
九州電力	"	"	2	220	1969. 1	混焼(3)	
	"	"	3	450	1975. 6	"	
	"	"	4	450	1976. 12	"	
	"	苅田	福岡	新2	375	1972. 4	専焼(1)
"	相浦	長崎	1	375	1973. 4	"	
	"	"	2	500	1976. 10	"	
"	川内	鹿児島	1	500	1974. 7	"	
	"	"	2	500	1985. 9	"	
"	豊前	福岡	1	500	1977. 12	"	
	"	"	2	500	1980. 6	"	
沖縄電力	牧港	沖縄	9	125	1980. 5	専焼(2)	
"	石川	"	1	125	1974. 6	"	
	"	"	2	125	1978. 6	"	
"	牧港ガスタービン	"	1	60	1977. 5	専焼(5)	
	"	"	2	103	1990. 5	"	
"	石川ガスタービン	"	1	103	1992. 5	"	
北海道P E	苫小牧共同	北海道	3	250	1974. 4	専焼(2)	
常磐共同火力	勿来	福島	6	175	1966. 11	"	
君津共同火力	君津共同	千葉	3	350	1970. 11	混焼(6)	
	"	"	4	350	1971. 11	"	
	"	"	5	300	2004. 7	混焼(9)	
	"	"	6	152.9	2012. 6	"	
鹿島共同火力	鹿島共同	茨城	3	350	1982. 2	混焼(6)	
	"	"	4	350	1982. 3	"	
"	"	"	5	300	1950. 11	混焼(9)	
和歌山共同火力	和歌山共同	和歌山	新1	148	1951. 10	混焼(9)	

項目 所属	発電所名	所在地	号機	認可出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月	専・混焼の別	
和歌山共同火力	和歌山共同	和歌山	(定検予備機)	75	1965. 7	混焼(6)	
瀬戸内共同火力	"	"	3	156	1970. 7	"	
	倉敷共同	岡山	3	156	1970. 4	混焼(12)	
	"	"	4	156	1971. 7	"	
	"	"	5	156	1975. 1	混焼(6)	
	"	"	新1	145	1994. 6	混焼(15)	
"	福山共同	広島	2	75	1967. 9	混焼(6)	
	"	"	3	156	1968. 12	"	
	"	"	4	156	1970. 2	混焼(16)	
	"	"	5	156	1971. 4	"	
	"	"	6	156	1972. 9	"	
大分共同火力	"	"	新1	145	1995. 7	混焼(15)	
	大分共同	大分	1	255	1972. 4	混焼(6)	
	"	"	2	255	1973. 4	"	
"	"	"	3	145	2015. 2	"	
	JX 日鉱日石 エネルギー	麻里布	山口	1	132	2004. 4	混焼(10)
	"	根岸製油所ガス化複合	神奈川		342	2003. 6	専焼(8)
日立造船	茨城工場第一	茨城	2	102.666	1999. 6	専焼(2)	
	"	"	3	109	2006. 6	"	
日立製作所	日立臨海	"	2	86.1	2006. 6	専焼(2)	
ジェネックス	水江	神奈川		238	2003. 6	その他ガス	
出光興産	愛知製油所	愛知	3	226	2004. 7	専焼(8)	
"	北海道製油所	北海道	1	15	2005. 8	混焼(11)	
コスモ石油	四日市霞	三重		200	2003. 7	専焼(8)	
神戸製鋼所	神鋼加古川	兵庫		55	1999. 4	その他ガス	
合計			108 基	38,781			

注1：専焼 (1)は、重油、原油、専焼 (2)は、重油、専焼 (3)は、軽油、専焼 (4)は、原油、専焼 (5)は、灯油、専焼 (9)(6)は、重油、原油、ナフサ専焼

2：混焼 (1)は、重油、原油、天然ガス、専混焼 (2)は、重油、瀝青質混合物、専混焼 (3)は、原油、重油、専混焼 (4)は、COG、重油、混焼 (5)は、COG、重油、原油、混焼 (6)は、COG、BFG、重油、混焼 (7)は、BFG、重油、混焼

(8)は、ミックスガス、重油、混焼 (9)は、COG、BFG、混焼 (10)は、COG、残渣油、混焼 (11)は、残渣油、オフガス、混焼 (12)は、LNG、COG、BFG、重油、混焼 (13)は、原油、ナフサ、混焼 (14)は、重油、ナフサ、混焼 (15)は、BFG、ミックスガス、混焼 (16)は、COG、BFG、ミックスガス、重油、混焼

3：内燃力及び1万kW未満のものを除く。
4：旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載

(3) 原子力

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	形式	所在地	号機	最大出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月
北海道電力	泊	PWR	北海道	1	579	1989. 6
	"	"	"	2	579	1991. 4
	"	"	"	3	912	2009. 12
東北電力	女川原子力	BWR	宮城	1	524	1984. 6
	"	"	"	2	825	1995. 7
	"	"	"	3	825	2002. 1
"	東通原子力	"	青森	1	1,100	2009. 12
東京電力HD	福島第二原子力	"	福島	1	1,100	1982. 4
	"	"	"	2	1,100	1984. 2
	"	"	"	3	1,100	1985. 6
	"	"	"	4	1,100	1987. 8
"	柏崎刈羽原子力	"	新潟	1	1,100	1985. 9
	"	"	"	2	1,100	1990. 9
	"	"	"	3	1,100	1993. 8
	"	"	"	4	1,100	1994. 8
	"	"	"	5	1,100	1990. 4
	"	ABWR	"	6	1,356	1996. 11
	"	"	"	7	1,356	1997. 7
中部電力	浜岡原子力	BWR	静岡	3	1,100	1987. 8
	"	"	"	4	1,137	1993. 9
	"	ABWR	"	5	1,380	2005. 1
北陸電力	志賀原子力	BWR	石川	1	540	1993. 7
	"	ABWR	"	2	1,206	2006. 3
関西電力	美 浜	PWR	福井	3	826	1976. 12
"	高 浜	"	"	1	826	1974. 11
	"	"	"	2	826	1975. 11
	"	"	"	3	870	1985. 1
	"	"	"	4	870	1985. 6
"	大 飯	"	"	1	1,175	1979. 3
	"	"	"	2	1,175	1979. 12
	"	"	"	3	1,180	1991. 12
	"	"	"	4	1,180	1993. 2
中国電力	島根原子力	BWR	島根	2	820	1989. 2
四国電力	伊 方	PWR	愛媛	2	566	1982. 3
	"	"	"	3	890	1994. 12
九州電力	玄海原子力	"	佐賀	2	559	1981. 3
	"	"	"	3	1,180	1994. 3
	"	"	"	4	1,180	1997. 7
"	川内原子力	"	鹿児島	1	890	1984. 7
	"	"	"	2	890	1985. 11
日本原子力発電	東海第二	BWR	茨城		1,100	1978. 11
"	敦 賀	PWR	福井	2	1,160	1987. 2
合計				42基	41,482	

注：旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載
出所：電気事業連合会

(4) 新エネルギー等(1,000kW以上)

2017年3月末時点

項目 所属	発電所名	型式	所在地	号機	最大出力 MW(1,000kW)	運転開始 年 月
北海道電力	森	地熱	北海道		25	2012. 9
"	伊達ソーラー	太陽光	北海道		1	2011. 6
東北電力	葛根地熱	地熱	岩手	1	50	1978. 5
	"	"	"	2	30	1996. 3
"	上の岱地熱	"	秋田	1	28.8	1994. 3
"	澄川地熱	"	"	1	50	1995. 3
"	柳津西山地熱	"	福島	1	65	1995. 5
"	八戸太陽光	太陽光	青森		1.5	2011. 12
"	仙台太陽光	"	宮城		2	2012. 5
"	原町太陽光	"	福島		1	2015. 1
東京電力HD	浮島太陽光	"	神奈川		7	2011. 8
"	扇島太陽光	"	"		13	2011. 12
"	米倉山太陽光	"	山梨		10	2012. 1
東京電力PG	八丈島地熱	地熱	東京		3.3	1999. 3
"	東伊豆風力	風力	静岡	11	18.37	2015. 8
中部電力	御前崎	風力	静岡		22	2011. 1
"	メガソーラーいいだ	太陽光	長野		1	2011. 1
"	メガソーラーかわごえ	"	三重		5.75	2017. 3
"	メガソーラーしみず	"	静岡		8	2015. 1
北陸電力	志賀太陽光	太陽光	石川		1	2011. 3
"	富山太陽光	"	富山		1	2011. 4
"	三国太陽光	"	福井		1	2012. 9
"	珠洲太陽光	"	石川		1	2012. 10
関西電力	堺太陽光	"	大阪府		10	2011. 9
中国電力	福山太陽光	"	広島		3	2011. 12
"	宇部太陽光	"	山口		3	2014. 12
四国電力	松山太陽光	"	愛媛		2	2010. 12
九州電力	野間岬	風力	鹿児島		3	2003. 3
"	メガソーラー大牟田	太陽光	福岡		3	2010. 11
"	大岳	地熱	大分		12.5	1967. 8
"	八丁原	"	"	1	55	1977. 6
"	"	"	"	2	55	1990. 6
"	山川	"	鹿児島		25.96	2014. 12
"	大霧	"	"		30	1996. 3
"	滝上	"	大分		27.5	1996. 11
"	八丁原バイナリー	"	"		2	2006. 4
東北水力地熱 電源開発	松川地熱	"	岩手		23.5	1966. 10
	鬼首地熱	"	宮城		15	2010. 2
合計				38基	618	

注1：運転開始年月は、表中の出力を有する設備として運転開始した年月

2：旧一般電気事業者、電源開発、日本原電保有の発電所を掲載

3. 送電設備

(1) 年度別

項目 年度	電線路こう長 (km)						
	55kV 以下	66kV 以上	110kV 以上	187kV 以上	220kV 以上	275kV 以上	500kV 以上
1951.5.1	架空 20,059	15,430	6,256	—	—	—	—
	地中 1,669	13	—	—	—	—	—
1955	架空 18,727	18,086	8,032	—	—	321	—
	地中 1,749	70	—	—	—	—	—
1965	架空 14,752	24,455	11,317	726	711	2,393	—
	地中 2,321	925	116	—	—	—	—
1975	架空 10,792	31,282	14,579	1,805	1,843	4,825	726
	地中 2,088	2,384	406	1	16	43	—
1985	架空 8,297	34,639	16,015	2,929	2,391	5,911	3,609
	地中 2,256	3,869	604	11	32	171	—
1995	架空 7,543	37,507	16,455	3,044	2,864	6,581	4,978
	地中 2,452	5,702	819	10	34	410	—
2005	架空 8,886	38,014	15,784	2,845	2,764	7,356	7,121
	地中 3,259	6,631	961	15	57	535	89
2013	架空 13,136	38,224	15,554	2,729	2,644	7,456	7,701
	地中 5,984	7,202	984	15	56	625	89
2014	架空 13,210	38,211	15,593	2,736	2,658	7,447	7,811
	地中 6,020	7,246	985	15	56	625	89
2015	架空 13,310	38,227	15,615	2,736	2,694	7,438	7,811
	地中 6,083	7,301	985	15	61	623	89
2016	架空 13,351	38,175	15,515	2,735	2,684	7,428	7,811
	地中 6,122	7,290	998	15	61	607	89

注1：1975年度までは9社計，1985年度以降は10社計。

2：500kV以上には，直流±250kVを含む。

出所：電気事業連合会

1955年以降は各年3月末時点

合計	回線延長 (km)							合計
	55kV 以下	66kV 以上	110kV 以上	187kV 以上	220kV 以上	275kV 以上	500kV 以上	
41,746	23,479	22,166	11,593	—	—	—	—	57,238
1,681	3,103	26	—	—	—	—	—	3,129
45,167	21,966	25,677	30,899	—	—	551	—	62,756
1,819	3,118	115	—	—	—	—	—	3,232
54,354	17,385	34,816	19,150	851	1,273	4,156	—	77,631
3,362	3,418	1,407	265	—	—	—	—	5,090
65,852	13,019	49,347	24,965	3,030	3,344	9,254	1,451	104,410
4,939	3,036	3,959	917	1	17	101	—	8,032
73,791	10,089	58,786	28,539	5,270	4,394	11,576	6,998	125,652
6,943	3,103	6,682	1,282	15	68	450	—	11,600
78,971	9,074	66,082	29,587	5,740	5,365	12,953	9,603	138,403
9,428	3,395	10,097	1,604	21	81	1,105	—	16,304
82,768	10,159	67,965	28,665	5,447	5,208	14,499	13,853	145,793
11,544	5,132	11,920	1,815	35	124	1,348	177	20,552
87,442	14,462	68,250	28,418	5,215	5,018	14,780	15,016	151,156
14,954	9,843	13,011	1,898	35	123	1,544	177	26,630
87,666	14,500	68,296	28,337	5,230	5,032	14,732	15,237	151,362
15,037	9,895	13,113	1,903	35	123	1,547	177	26,794
87,832	14,604	68,351	28,397	5,230	5,105	14,713	15,237	151,636
15,158	10,018	13,194	1,926	35	133	1,584	177	27,062
87,700	14,596	68,351	28,252	5,229	5,085	14,694	15,237	151,441
15,181	10,101	13,190	1,920	35	133	1,519	177	27,073

(続)

項目 年度	支持物数 (基)				
	鉄塔	コンクリート柱	鉄柱	木柱	合計
1951. 5. 1	131, 521	9, 448	…	264, 505	505, 474
1955	143, 595	11, 204	…	235, 971	390, 770
1965	144, 745	15, 089	36, 399	151, 476	347, 709
1975	195, 187	14, 005	39, 667	66, 554	315, 413
1985	224, 213	20, 024	43, 899	11, 969	300, 105
1995	235, 991	34, 597	39, 184	2, 176	311, 948
2005	239, 042	75, 055	35, 713	296	350, 106
2013	239, 523	164, 511	34, 024	112	438, 170
2014	239, 596	165, 415	33, 843	85	438, 939
2015	239, 362	168, 257	33, 789	63	441, 471
2016	238, 609	170, 459	33, 068	61	442, 197

注1：1955年度以前の鉄塔には、鉄柱を含む。

注2：1975年度までは9社計，1980年度以降は10社計。

出所：電気事業連合会

(2) 2016年度電力会社別

2017年3月末時点

項目 会社別	支持物数 (基)				
	鉄塔	コンクリート柱	鉄柱	木柱	合計
北海道	18, 862	4, 489	22, 729	-	46, 080
東北	47, 151	6, 188	4, 735	-	58, 074
東京 PG	43, 535	6, 300	491	43	50, 369
中部	30, 655	4, 065	1, 363	-	36, 083
北陸	9, 216	3, 146	267	-	12, 629
関西	32, 532	72, 647	1, 006	0	106, 185
中国	20, 953	23, 081	1, 327	-	45, 361
四国	9, 279	2, 075	343	-	11, 697
九州	25, 259	40, 047	806	16	66, 128
沖縄	1, 167	8, 421	1	2	9, 591
10社計	238, 609	170, 459	33, 068	61	442, 197

(続)

項目		会社別					
		北海道	東 北	東京 PG	中 部	北 陸	
電 線 路	架	55kV 以下	1,148	1,343	500	1,064	270
		66kV～77kV	3,834	6,907	7,706	5,633	1,642
		110kV～154kV	519	3,762	2,953	1,853	785
		187kV	1,744	-	-	-	-
	空	220kV	-	-	-	-	-
		275kV	697	2,170	1,169	1,403	241
		500kV 以上	-	552	2,453	890	234
		計	7,942	14,734	14,781	10,843	3,172
こ う 長	地	55kV 以下	32	57	2,064	546	56
		66kV～77kV	322	357	3,573	679	78
		110kV～154kV	-	40	311	53	8
		187kV	9	-	-	-	-
	中	220kV	-	-	-	-	-
		275kV	-	3	404	109	-
		500kV 以上	-	-	40	-	-
		計	363	456	6,392	1,386	142
回 線	架	55kV 以下	1,152	1,419	544	1,354	288
		66kV～77kV	5,713	11,290	14,981	10,869	2,915
		110kV～154kV	713	5,885	6,000	3,564	1,498
		187kV	3,354	-	-	-	-
	空	220kV	-	-	-	-	-
		275kV	1,395	4,341	2,320	2,766	482
		500kV 以上	-	1,104	4,520	1,781	468
		計	12,327	24,038	28,365	20,334	5,651
延 長	地	55kV 以下	75	73	3,599	904	56
		66kV～77kV	594	607	6,734	1,247	137
		110kV～154kV	-	74	762	125	16
		187kV	22	-	-	-	-
	中	220kV	-	-	-	-	-
		275kV	-	5	1,151	202	-
		500kV 以上	-	-	79	-	-
		計	691	759	12,325	2,477	209

注：500kV 以上には、直流±250kV を含む。

出所：電気事業連合会

(2017年3月末時点) 単位：km

関 西	中 国	四 国	九 州	沖 縄	10 社 計
4,662	1,459	196	2,403	306	13,351
4,210	1,911	1,749	4,158	425	38,175
1,956	2,685	91	809	102	15,515
10	-	981	-	-	2,735
-	1,000	-	1,684	-	2,684
1,748	-	-	-	-	7,428
1,633	828	279	942	-	7,811
14,219	7,884	3,296	9,996	833	87,700
2,447	322	42	314	242	6,122
1,599	74	77	434	98	7,290
332	228	1	1	24	998
5	-	1	-	-	15
-	12	-	49	-	61
91	-	-	-	-	607
49	-	-	-	-	89
4,523	636	121	798	364	15,181
5,302	1,606	205	2,412	314	14,596
8,097	3,020	3,405	7,574	487	68,351
3,834	4,952	172	1,431	203	28,252
20	-	1,855	-	-	5,229
-	1,918	-	3,167	-	5,085
3,390	-	-	-	-	14,694
3,265	1,656	558	1,885	-	15,237
23,908	13,152	6,194	16,468	1,004	151,441
4,201	380	52	515	246	10,101
2,734	110	149	776	102	13,190
542	344	2	2	53	1,920
10	-	3	-	-	35
-	24	-	109	-	133
161	-	-	-	-	1,519
98	-	-	-	-	177
7,746	858	205	1,402	401	27,073

4. 変電設備

(1) 年度別

項目 \ 年度	1951.1.1	1955	1965	1975	1985
変電所数	1,995	1,965	2,370	3,466	4,671
変電所出力 (1,000kVA)	17,544	23,883	75,761	234,748	447,866
設備容量 (1,000kVA)	21,694	27,677	79,048	238,938	454,520
調相設備容量 (1,000kVA)	3,155	4,646	8,886	27,888	62,792

注：1975年度までは9社計，1985年度以降は10社計。

(2) 2016年度電力会社別・出力別

出力計(kVA)		会社別					
		北海道	東北	東京PG	中部	北陸	
箇 所 数	50,000未満	316	346	632	391	90	
	50,000以上 350,000未満	44	237	841	*1 466	88	
	350,000以上 1,000,000未満	9	31	92	60	19	
	1,000,000以上	4	14	*1 49	21	5	
	合計	373	628	*1 1,614	*1 938	202	
変 電 所 出 力 (kVA)	50,000未満	5,933,000	10,223,800	19,376,260	9,405,400	2,357,650	
	50,000以上 350,000未満	5,570,000	22,924,500	54,859,000	*600,000 29,655,500	6,720,000	
	350,000以上 1,000,000未満	5,046,000	16,475,000	63,296,000	37,380,000	10,590,000	
	1,000,000以上	6,280,000	25,085,000	*600,000 137,060,000	48,702,000	11,450,000	
	合計	22,829,000	75,708,300	*600,000 274,591,260	*600,000 125,142,900	31,117,650	

注1：東京電力PG*は周波数変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)

2：中部電力*は連系所設備、周波数変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)

1955年以降は各年3月末時点

1995	2005	2010	2013	2014	2015	2016
5,814	6,570	6,686	6,701	6,705	6,718	6,766
657,536	778,740	810,924	826,015	830,116	833,112	842,084
663,669	786,095	817,003	831,953	836,012	839,111	848,072
105,537	119,778	121,104	120,566	118,348	116,473	116,303

2017年3月末現在

関西	中国	四国	九州	沖縄	10社計
1,066	283	123	305	109	3,661
444	171	69	237	25	*1 2,622
53	8	13	41	7	333
*1 28	14	*1 3	12	-	*3 150
*1 1,591	476	*1 208	595	141	*4 6,766
15,533,766	6,051,850	3,484,200	6,830,500	1,890,000	81,086,426
36,921,260	15,616,300	4,986,000	19,238,000	2,209,000	*600,000 199,699,560
36,410,000	5,240,000	8,135,000	25,190,000	3,021,000	210,783,000
*1,400,000 66,995,000	27,403,000	*1,400,000 4,500,000	23,040,000	-	*2,000,000 350,515,000
*1,400,000 155,860,026	54,311,150	*1,400,000 21,105,200	74,298,500	7,120,000	*2,600,000 842,083,986

3：関西電力*、四国電力*は、交直変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)

4：10社計*は、周波数変換設備、連系所設備及び交直変換設備の別掲である。

(出力の単位はkW) なお、変電所出力については同一線路の重複分を控除した。

出所：電気事業連合会

(3) 2016年度電力会社別・電圧別

会社別		北海道	東北	東京PG	中部	北陸
出力計 (kVA)	22未満	(1)	(4)	(5)	(1) 5	4
	22以上 55以下	(2) 63	(4) 38	(7) 87	(14) 64	(1) 25
	66以上 77以下	(13) 271	(46) 484	(43) 1,267	(23) 757	(12) 142
	110以上 154以下	(1) 12	(12) 78	(4) 182	(3) 62	23
	187	(2) 22	-	-	-	-
	220	-	-	-	-	-
	275	5	(5) 21	(10) 54	(1) 40	(3) 4
	500以上	-	7	*1 24	*1 10	4
	合計	(19) 373	(71) 628	(69) 1,614	(42) 938	(16) 202
	変電所出力 (kVA)	22未満	300	1,500	22,600	47,500
22以上 55以下		403,700	513,000	846,600	2,606,800	171,000
66以上 77以下		7,480,000	21,527,800	68,215,060	34,634,600	7,892,500
110以上 154以下		360,000	23,346,000	49,207,000	22,654,000	9,380,000
187		7,985,000	-	-	-	-
220		-	-	-	-	-
275		6,600,000	19,620,000	68,000,000	*300,000 40,600,000	7,000,000
500以上		-	10,700,000	*600,000 88,300,000	*300,000 24,600,000	6,600,000
合計		22,829,000	75,708,300	*600,000 274,591,260	*600,000 125,142,900	31,117,650

注1：同一の変電所において、高圧側電圧を異なる2組以上の変圧器がある場合、各電圧ごとの出力及び設備容量をそれぞれ当該電圧欄へ記載し、低位電圧の方の箇所数は()内に示した。
 2：東京電力PG*は周波数変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)

2017年3月末時点

関西	中国	四国	九州	沖縄	10社計
-	-	(1) 2	(1) 3	(2) 29	(15) 43
(6) 717	(2) 95	6	110	27	(36) 1,232
(35) 782	(26) 120	(5) 176	(33) 394	(8) 75	(244) 4,468
(1) 44	(6) 238	4	(2) 28	10	(29) 681
1	-	16	-	-	(2) 39
-	(4) 13	-	(1) 49	-	(5) 62
(7) 34	-	-	-	-	(26) 158
*1 13	10	*1 4	11	-	*4 83
(49) *1 1,591	(38) *1 476	(6) *1 208	(37) *1 595	(10) *1 141	(357) *4 6,766
-	-	21,700	20,000	48,000	235,750
2,999,500	794,850	33,000	791,000	323,000	9,482,450
47,373,526	3,812,000	7,465,500	21,925,500	3,319,000	223,645,486
26,712,000	17,054,300	205,000	3,252,000	3,430,000	155,600,300
620,000	-	8,130,000	-	-	16,735,000
-	12,150,000	-	26,810,000	-	38,960,000
31,555,000	-	-	-	-	*300,000 173,375,000
*1,400,000 46,600,000	20,500,000	*1,400,000 5,250,000	21,500,000	-	*2,300,000 224,050,000
*1,400,000 155,860,026	54,311,150	*1,400,000 21,105,200	74,298,200	7,120,000	*2,600,000 842,083,986

3：中部電力*は連系所設備、周波数変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)
 4：関西電力*、四国電力*は、交直変換設備の別掲である。(出力の単位はkW)
 5：10社計*は、周波数変換設備、連系所設備及び交直変換設備の別掲である。
 (出力の単位はkW) なお、変電所出力については同一線路の重複分を控除した。
 出所：電気事業連合会

5. 配電設備

(1) 年度別

項目 年度	電線路こう長 (km)							
	高 圧		低 圧		合 計		実 数 値	
	架空	地中	架空	地中	架空	地中	架空	地中
1951.5.1	175,710	1,447	221,334	1,092	397,044	2,539	306,522	2,080
1955	191,879	1,610	239,322	1,052	431,201	2,662	330,978	2,203
1965	267,627	3,145	325,235	454	592,862	3,599	442,430	3,599
1975	421,698	8,663	410,429	114	832,127	8,777	617,558	8,611
1985	537,657	14,974	456,511	307	994,168	15,281	737,522	15,008
1995	633,753	28,653	511,507	1,783	1,145,261	30,436	850,980	29,316
2005	680,978	36,846	555,259	3,201	1,236,237	40,047	915,457	38,806
2010	687,136	37,475	564,675	3,711	1,251,812	41,187	927,624	40,255
2013	692,268	38,880	567,939	3,918	1,260,207	42,797	936,760	41,681
2014	695,077	39,187	569,322	3,981	1,264,398	43,166	942,517	42,058
2015	697,924	39,536	570,921	4,032	1,268,845	43,567	942,716	42,477
2016	700,493	39,857	572,425	4,083	1,272,918	43,940	945,627	42,839

注1：高圧には、特別高圧分を含む。

2：1975年度までは9社計、1985年度以降は10社計。

3：電線路こう長の実数計は、高圧と低圧の合計値より併架部分のこう長を差引いたものである。

出所：電気事業連合会

1955年以降各年3月末時点

電線延長 (km)						支持物数 (1,000基)	変圧器容量 (1,000kVA)	
高 圧		低 圧		合 計			架空	地中
架空	地中	架空	地中	架空	地中			
534,626	2,490	578,420	1,473	1,113,047	3,963	6,256	8,238	35
578,818	2,753	632,590	1,393	1,211,408	4,146	6,746	10,407	17
787,811	5,204	1,003,121	587	1,790,932	5,793	9,496	31,388	71
1,293,311	14,194	1,330,476	164	2,623,787	14,358	13,760	99,277	1,335
1,709,610	24,840	1,470,360	508	3,179,970	25,348	16,767	176,393	6,152
2,022,953	47,457	1,639,010	2,914	3,661,963	50,371	19,409	248,583	16,764
2,175,953	60,150	1,742,790	5,137	3,918,743	65,287	20,914	288,527	27,022
2,207,100	61,017	1,759,578	5,879	3,966,677	66,896	21,322	304,733	31,787
2,226,555	63,183	1,758,686	6,174	3,985,241	69,358	21,530	315,139	33,309
2,236,318	63,756	1,759,332	6,269	3,995,650	70,025	21,618	320,869	33,632
2,245,795	64,384	1,760,180	6,348	4,005,974	70,733	21,707	326,075	33,833
2,254,597	64,950	1,761,108	6,413	4,015,703	71,360	21,792	331,212	34,106

(2) 2016年度電力会社別

項目 年度	電線路こう長 (km)							
	高 圧		低 圧		合 計		実 数 値	
	架空	地中	架空	地中	架空	地中	架空	地中
北海道	53,630	1,493	27,932	123	81,562	1,616	66,694	1,556
東北	102,181	3,193	77,243	390	179,424	3,582	143,616	3,462
東京PG	146,542	18,242	193,358	1,350	339,900	19,592	205,992	19,115
中部	101,877	3,866	72,874	716	174,751	4,582	129,288	4,582
北陸	25,190	1,205	16,762	210	41,952	1,416	30,419	1,366
関西	82,613	6,109	42,596	440	125,209	6,549	96,207	6,413
中国	61,363	2,769	35,828	380	97,191	3,149	80,453	3,086
四国	33,867	785	19,635	121	53,502	906	45,072	807
九州	85,937	1,761	83,065	339	169,002	2,100	139,086	2,004
沖縄	7,293	434	3,132	14	10,425	448	8,800	448
10社計	700,493	39,857	572,425	4,083	1,272,918	43,940	945,627	42,839

注1：高圧には、特別高圧分を含む。

注2：電線路こう長の実数計は、高圧と低圧の合計値より併架部分のこう長を差引いたものである。

出所：電気事業連合会

2017年3月末時点

電線延長 (km)						支持物数 (1,000基)	変圧器容量 (1,000kVA)	
高 圧		低 圧		合 計			架空	地中
架空	地中	架空	地中	架空	地中			
159,902	1,763	78,353	131	238,255	1,894	1,480	17,589	873
328,387	4,888	251,456	418	579,843	5,306	3,108	27,930	1,552
448,152	31,514	572,043	2,898	1,020,195	34,412	5,915	78,702	26,460
345,235	5,922	204,678	802	549,913	6,723	2,813	71,276	1,850
73,869	1,544	46,679	215	120,547	1,758	601	8,859	395
273,905	10,166	138,856	566	412,761	10,732	2,709	59,580	574
197,839	3,497	110,849	482	308,688	3,979	1,660	17,617	1,098
110,136	1,119	56,151	157	166,286	1,276	840	9,500	57
292,908	3,978	292,375	730	585,283	4,707	2,439	35,958	1,151
24,264	559	9,668	14	33,932	573	225	4,201	96
2,254,597	64,950	1,761,108	6,413	4,015,703	71,360	21,792	331,212	34,106

6. 低圧分野におけるスマートメーター設置状況

(2017年3月末時点) 単位：千個

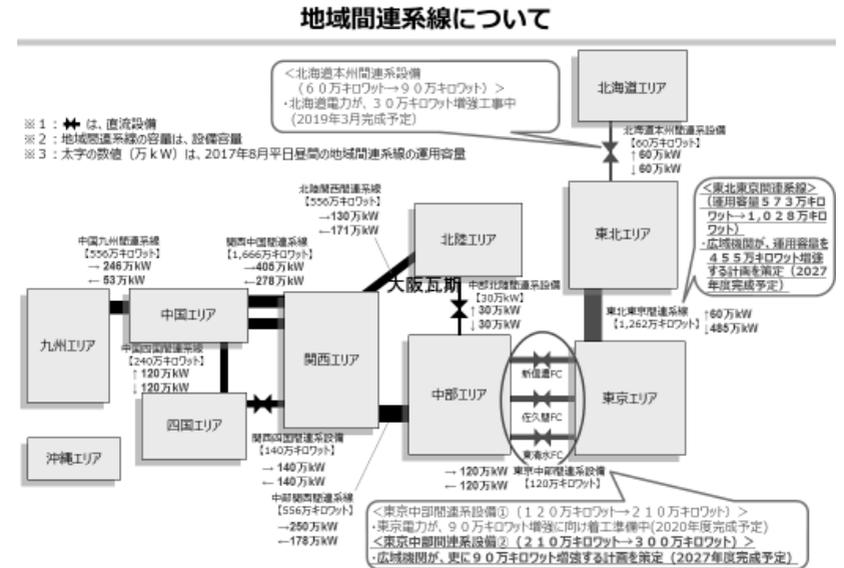
電力会社	年度	2016
北海道		767
		20.7%
東北		1,480
		21.9%
東京PG		10,604
		36.8%
中部		2,898
		29.5%
北陸		373
		20.4%
関西		7,500
		57.3%
中国		909
		18.3%
四国		435
		16.4%
九州		2,571
		29.9%
沖縄		110
		12.7%
10社計		27,647

注：下段は、スマートメーター設置率
出所：電気事業連合会

7. 系統設備

(1) 地域間連系線の概要

地域間連系線とは、一般送配電事業者たる会員の供給区域間を常時接続する 250 kV 以上の送電線及び交直変換設備をいう。



出所：公表資料を基に資源エネルギー庁作成

地域間連系線の概要

連系線	区間・方向	対象設備	直流・交流
北海道本州間連系設備	順方向 北海道 → 東北	北海道・本州間電力連系設備	直流
	逆方向 東北 → 北海道		
東北東京間連系線	順方向 東北 → 東京	相馬双葉幹線	交流
	逆方向 東京 → 東北		
東京中部間連系設備	順方向 東京 → 中部	佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備	直流
	逆方向 中部 → 東京		
中部関西間連系線	順方向 中部 → 関西	三重東近江線	交流
	逆方向 関西 → 中部		
中部北陸間連系設備	順方向 中部 → 北陸	南福光連系所、南福光変電所の連系設備	直流
	逆方向 北陸 → 中部		
北陸関西間連系線	順方向 北陸 → 関西	越前嶺南線	交流
	逆方向 関西 → 北陸		
関西中国間連系線	順方向 関西 → 中国	西播東岡山線 山崎智頭線	交流
	逆方向 中国 → 関西		
関西四国間連系設備	順方向 関西 → 四国	紀北変換所、阿南変換所間の連系設備	直流
	逆方向 四国 → 関西		
中国四国間連系線	順方向 中国 → 四国	本四連系線	交流
	逆方向 四国 → 中国		
中国九州間連系線	順方向 中国 → 九州	関門連系線	交流
	逆方向 九州 → 中国		

出所：電力広域的運営推進機関 電力需給及び電力系統に関する概況
 -平成 28 年度 (2016 年度) の実績-

(2) 月別の連系線利用状況 (2016 年度)

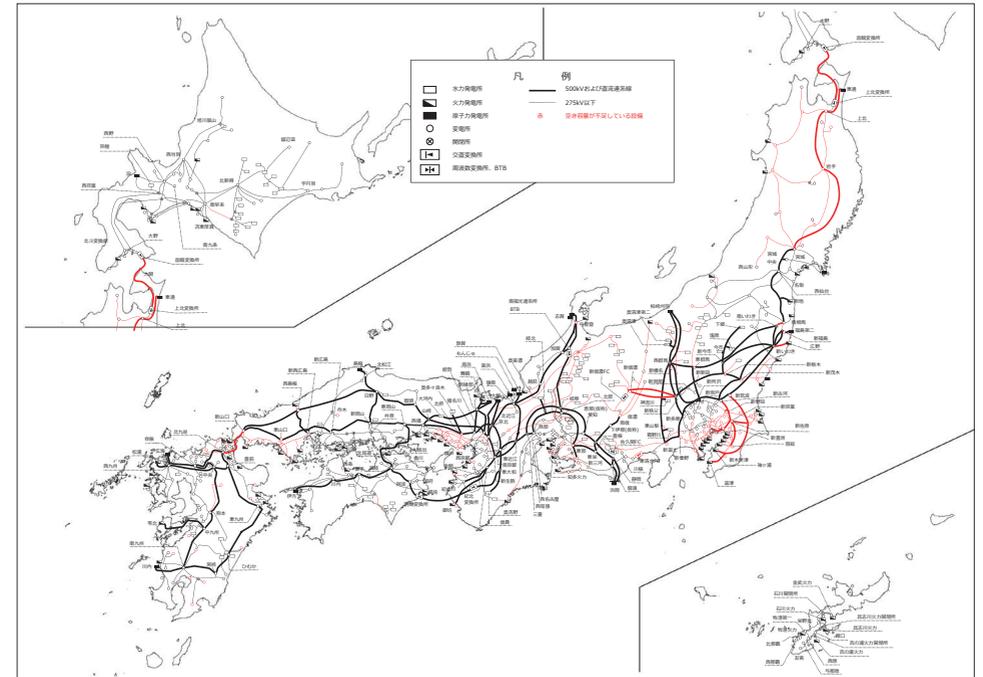
単位:GWh(100万kWh)

		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度計
北海道 本州間	東北向き (順方向)	18	21	13	37	48	32	7	7	13	5	8	26	237
	北海道向き (逆方向)	55	50	76	76	91	69	55	99	112	130	112	108	1,033
東北 東京間	東京向き (順方向)	1,631	1,818	1,627	2,175	2,289	2,113	1,829	1,660	1,784	2,174	1,979	2,018	23,097
	東北向き (逆方向)	186	119	191	411	447	404	417	471	485	587	546	396	4,660
東京 中部間	中部向き (順方向)	44	69	107	107	180	150	166	174	460	396	460	416	2,729
	東京向き (逆方向)	261	353	382	435	492	520	410	407	508	542	485	348	5,144
中部 関西間	関西向き (順方向)	274	407	370	321	450	421	510	324	618	569	667	607	5,538
	中部向き (逆方向)	273	311	435	542	606	753	632	685	646	649	582	431	6,544
中部 北陸間	北陸向き (順方向)	4	10	3	10	27	4	4	17	21	61	54	28	241
	中部向き (逆方向)	23	6	4	10	8	3	0	0	0	0	0	5	59
北陸 関西間	関西向き (順方向)	191	218	147	226	199	202	145	98	196	134	151	127	2,033
	北陸向き (逆方向)	30	17	31	46	40	38	58	59	35	77	87	121	640
関西 中国間	中国向き (順方向)	10	23	39	56	95	49	56	41	59	61	111	114	716
	関西向き (逆方向)	866	727	804	968	1,034	1,365	1,200	1,401	1,337	1,271	1,059	1,146	13,179
関西 四国間	四国向き (順方向)	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	関西向き (逆方向)	442	492	477	785	959	952	796	952	787	974	487	753	8,856
中国 四国間	四国向き (順方向)	219	177	230	254	260	298	317	311	324	336	328	240	3,294
	中国向き (逆方向)	240	282	296	390	516	1,002	966	908	863	858	594	724	7,638
中国 九州間	九州向き (順方向)	73	108	133	178	232	190	216	152	180	187	139	149	1,935
	中国向き (逆方向)	1,083	987	1,190	1,282	1,289	1,332	1,354	1,371	1,404	1,466	1,458	1,261	15,476

注 1 : 月ごとの地域間連系線の計画潮流を合計したものを表す。
 2 : 連系線の計画潮流を基に作成。値は相殺前のものを表す。
 3 : 濃い網掛け部分は連系線・方向ごとの年度内最大値、薄い網掛け部分は最小値を表す。

出所 : 電力広域的運営推進機関 電力需給及び電力系統に関する概況－平成 28 年度 (2016年度) の実績－

(3) 広域連系系統の空容量の状況



注 1 : 各一般送配電事業者が 2017 年 5 月末時点で公表している系統連系制約マッピングについて、電力広域的運営推進機関において取りまとめたものを表す。

2 : 下位系統の制約は反映していない。

出所 : 電力広域的運営推進機関 電力需給及び電力系統に関する概況－平成 28 年度 (2016 年度) の実績－

(4) 送配電設備の増強計画 (2017 年度～2026 年度)

主要な送電線路、変電所の整備計画

送電線路の増加こう長	668km
架空送電線路 ※	628km
地中送電線路	40km
変圧器の増加容量	18,415MVA
交直変換所の増加容量	2,100MW
送電線路の減少こう長 (廃止)	△ 64km
変圧器の減少容量 (廃止)	△ 1,425MVA

注1：一般送配電事業者及び送電事業者が届け出た、主要な送電線路、変電所（変圧器及び変換所）の整備計画について、電力広域的運営推進機関において集約したものを表す。

2：使用電圧が 250 k V 以上のもの及び供給区域における最上位電圧から 2 階級までのもの（ただし、沖縄電力株式会社の供給区域にあつては 132 k V のもののみ）を表す。

3：整備計画のうち、線種変更、回線数変更に該当するものについては、こう長の変更はないものとみなし、増加こう長に計上していない。

4：※がある箇所については、使用開始年月が未定のものがあり、増加こう長に計上していない。

5：直流送電連系の場合は、片端変換所の設備容量を計上。

出所：電力広域的運営推進機関 平成 29 年度供給計画の取りまとめ

IV 電気料金・市場

1. 経過措置（特定小売供給約款）電気料金単価表

〔2017年3月31日時点・低圧のみ・消費税等相当額込み・燃料費調整額除き・

会社別		北海道	東北	東京E P	中部
契約種別	需要家料金	91.80	59.40	54.00	54.00
	電灯料金〔1灯当り〕				
	10Wまで	80.27	70.20	97.75	88.13
	20W "	143.25	120.96	146.90	137.38
	40W "	269.23	222.48	245.20	235.87
	60W "	395.20	324.00	343.51	334.37
	100W "	647.16	527.04	540.12	531.36
	100W超過100Wまでごとに	-	527.04	540.12	531.36
	100W超過50Wまでごとに	323.58	-	-	-
	小型機器料金〔1機器当り〕				
	50VAまで	271.93	222.48	234.82	230.04
	100VA "	472.59	386.64	380.01	380.16
100VA超過100VAまでごとに	-	386.64	380.01	380.16	
100VA超過50VAまでごとに	236.29	-	-	-	
A	最低料金〔最低料金kWh〕	279.19	257.04	231.55	253.80
	電力量料金	[9kWh]	[7kWh]	[8kWh]	[8kWh]
B	最低料金〔最低料金kWh〕	23.54	18.24	19.52	20.68
	基本料金				
	10A	334.80	324.00	280.80	280.80
	15A	502.20	486.00	421.20	421.20
	20A	669.60	648.00	561.60	561.60
	30A	1,004.40	972.00	842.40	842.40
	40A	1,339.20	1,296.00	1,123.20	1,123.20
	50A	1,674.00	1,620.00	1,404.00	1,404.00
	60A	2,008.80	1,944.00	1,684.80	1,684.80
	電力量料金				
	1段〔120kWhまで〕	23.54	18.24	19.52	20.68
	2段〔121~280kWh〕	29.72	-	-	-
"〔121~300kWh〕	-	24.87	26.00	25.08	
3段〔281kWh以上〕	33.37	-	-	-	
"〔301kWh以上〕	-	28.75	30.02	27.97	
最低月額料金	246.24	257.04	231.55	253.80	
C	基本料金〔1kVA当り〕	334.80	324.00	280.80	280.80
	電力量料金				
	1段〔120kWhまで〕	23.54	18.24	19.52	20.68
	2段〔121~280kWh〕	29.72	-	-	-
	"〔121~300kWh〕	-	24.87	26.00	25.08
	3段〔281kWh以上〕	33.37	-	-	-
"〔301kWh以上〕	-	28.75	30.02	27.97	

注1：口座振替、一括前払などによる割引を除く。

注2：定額電灯の電灯料金「10Wまで」のうち、北海道・東北については、供給約款等以外の供給条件（定額電灯および公衆街路灯Aの料金についての特別措置）により設定。

出所：電気事業連合会

再生可能エネルギー発電促進賦課金除き]

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
58.32	75.60	102.60	70.20	54.00	64.80
51.67	83.28	65.55	93.96	89.89	100.99
83.87	129.85	108.45	141.48	135.51	155.53
147.26	222.96	196.32	236.52	228.88	264.62
211.69	316.09	283.17	331.56	321.19	396.93
339.50	502.33	457.92	520.56	506.88	661.55
339.50	502.33	-	-	506.88	661.55
-	-	229.50	260.28	-	-
146.32	227.63	224.76	244.08	235.12	256.15
241.89	388.28	366.30	380.16	350.34	446.47
241.89	388.28	-	-	-	446.47
-	-	183.72	190.08	175.72	-
178.08	-	-	-	309.66	-
17.52	-	-	-	17.19	-
-	373.73	331.23	403.92	-	395.08
	[15kWh]	[15kWh]	[11kWh]		[10kWh]
237.60	-	-	-	291.60	-
356.40	-	-	-	437.40	-
475.20	-	-	-	583.20	-
712.80	-	-	-	874.80	-
950.40	-	-	-	1,166.40	-
1,188.00	-	-	-	1,458.00	-
1,425.60	-	-	-	1,749.60	-
17.52	22.83	20.40	20.00	17.19	22.53
-	-	-	-	-	-
21.33	29.26	26.96	26.50	22.69	27.97
-	-	-	-	-	-
23.02	33.32	29.04	29.95	25.63	29.91
178.08	-	-	-	309.66	-
237.60	388.80	399.60	367.20	291.60	-
17.52	20.47	17.76	16.66	17.19	-
-	-	-	-	-	-
21.33	24.75	23.74	22.09	22.69	-
-	-	-	-	-	-
23.02	28.33	25.58	24.96	25.63	-

注3：従量電灯Bのうち、関西・中国・四国については従量電灯Aに、沖縄については従量電灯Cに相当する。

注4：従量電灯Cのうち、関西・中国・四国については従量電灯Bに相当する。

(続)

契約種別		会社別				
		北海道	東北	東京EP	中国	
臨時	A	[総容量]				
		50VAまで1日につき	8.94	7.77	7.91	7.97
		100VA	17.87	15.53	15.81	15.94
		200VA	35.74	31.06	31.62	31.88
		300VA	53.61	46.59	47.43	47.82
		400VA	71.48	62.12	63.24	63.76
		500VA	89.35	77.65	79.05	79.70
		1kVA	178.71	155.30	158.12	159.41
		2kVA	357.42	310.60	316.24	318.82
	3KVA	536.13	465.90	474.36	478.23	
電灯	B	最低料金	-	-	-	-
		[最低料金kWh]				
		基本料金				
		┌ 40A	1,473.12	1,425.60	1,235.52	1,231.20
	├ 50A	1,841.40	1,782.00	1,544.40	1,539.00	
	└ 60A	2,209.68	2,138.40	1,853.28	1,846.80	
	電力量料金	36.11	31.63	33.01	30.77	
C	基本料金	368.28	356.40	308.88	307.80	
	[1kVA当り]					
		電力量料金	36.11	31.63	33.01	30.77
農事用電灯	誘が灯	契約使用期間内	-	-	-	-
		〃 外	-	-	-	-
	電照栽培	契約使用期間内	-	-	-	従量電灯の該当料金の10%増
		〃 外	-	-	-	無料

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
5.94	8.58	7.68	7.56	6.72	8.94
11.89	17.16	15.35	15.12	13.43	17.89
23.78	34.32	30.70	30.24	26.86	35.78
35.67	51.48	46.05	45.36	40.29	53.67
47.56	68.64	61.40	60.48	53.72	71.56
59.45	85.80	76.75	75.60	67.15	89.45
118.76	171.47	153.51	151.20	134.33	178.47
237.52	342.94	307.02	302.40	268.66	356.94
356.28	514.41	460.53	453.60	402.99	535.41
-	632.02	505.11	564.84	-	514.51
	[15kWh]	[15kWh]	[11kWh]		[10kWh]
1,036.80	-	-	-	1,296.00	-
1,296.00	-	-	-	1,620.00	-
1,555.20	-	-	-	1,944.00	-
25.29	36.23	31.93	32.94	27.21	32.75
259.20	432.00	442.80	405.00	324.00	-
25.29	30.75	28.11	27.45	27.21	-
-	-	-	-	定額電灯の該当料金	-
-	-	-	-	無料	-
-	-	定額電灯または従量電灯の該当料金の10%増	-	-	-
-	-	無料	-	-	-

(続)

会社別		北海道	東北	東京EP	中部
契約種別					
公衆 街路 灯	需要家料金	81.00	54.00	48.60	48.60
	電灯料金〔1灯当り〕				
	10Wまで	74.87	63.34	88.46	82.19
	20W〃	132.45	109.40	133.73	128.74
	40W〃	247.63	201.53	224.25	221.83
	60W〃	362.80	293.65	314.78	314.93
	100W〃	593.16	477.90	495.84	501.12
	A 100W超過100Wまでごとに	-	477.90	495.84	501.12
	100W超過50Wまでごとに	296.58	-	-	-
	小型機器料金 〔1機器当り〕				
	50VAまで	249.25	201.42	214.30	211.68
	100VA〃	433.71	351.00	343.29	351.00
	100VA超過100VAまでごとに	-	351.00	343.29	351.00
100VA超過50VAまでごとに	216.85	-	-	-	
B	最低料金 〔最低料金kWh〕	-	-	-	-
	基本料金 〔1kVA当り〕	302.40	291.60	253.80	253.80
	電力量料金	22.19	17.36	19.69	19.67
	最低月額料金	221.40	231.12	220.75	236.52
	C	基本料金 〔1kVA当り〕	-	-	-
電力量料金		-	-	-	-
低圧電力	基本料金 〔1Kw当り〕	1,263.60	1,242.00	1,101.60	1,123.20
	電力量 料金	夏 季 } 17.35 其 他 季	15.66	17.06	16.73
			14.23	15.51	15.21
臨時電力	定額制 〔1Kw1日につき〕	223.10	196.56	186.15	234.36
	従量制	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 20.08	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季18.79 その他季17.09	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季20.45 その他季18.60	低圧電力の該 当料金の20% 増

注：公衆街路灯Aの電灯料金「10Wまで」のうち、北海道・東北については、供給約款等以外の供給条件（定額電灯および公衆街路灯Aの料金についての特別措置）により設定。

単位：円

北 陸	関 西	中 国	四 国	九 州	沖 縄
52.92	68.04	97.20	64.80	48.60	54.00
46.27	75.62	60.15	90.72	82.33	89.77
75.23	118.83	101.97	137.16	123.63	138.26
133.22	205.25	184.44	228.96	206.20	235.25
192.25	291.68	265.89	320.76	289.87	352.86
308.18	464.53	430.92	503.28	455.04	588.11
308.18	464.53	-	-	455.04	588.11
-	-	215.46	251.64	-	-
134.44	208.19	209.64	235.44	211.36	220.40
222.45	355.88	343.62	367.20	315.78	387.61
222.45	355.88	-	-	-	387.61
-	-	171.84	183.60	158.44	-
-	336.10 〔15kWh〕	299.91 〔15kWh〕	374.76 〔11kWh〕	-	395.08 〔10kWh〕
216.00	-	-	-	264.60	-
15.82	21.84	19.15	19.42	16.50	22.53
161.88	-	-	-	289.14	-
-	356.40	361.80	329.40	-	-
-	19.21	16.87	16.75	-	-
1,144.80	1,058.40	1,090.80	1,096.20	993.60	1,306.80
11.93	17.98	14.75	15.51	16.85	15.71
10.89	16.53	13.49	14.09	15.20	14.35
134.03	205.82	193.50	160.92	192.66	195.76
基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季14.22 その他季12.98	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季21.17 その他季19.44	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季17.54 その他季16.09	低圧電力の該 当料金の20% 増	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季20.20 その他季18.22	基本料金：低 圧電力の該当 料金の20%増 電力量料金： 夏季18.45 その他季16.97

(続)

契約種別		会社別		北海道	東北	東京EP	中部	
		基本料金 [1kW当り]	電気料 料金	夏季 14.75	夏季 11.64	夏季 12.89	夏季 11.98	
かん 排 水 用	がい			712.80	615.60	432.00	540.00	
						10.58	10.89	
農 事 用 電	脱 穀 調	定 額	最初の 30日まで	0.5kW	3,446.50	4,321.10	4,650.15	4,021.16
				1 "	5,750.35	6,240.91	6,815.69	5,780.48
				2 "	10,788.23	9,785.36	10,824.98	9,008.93
				3 "	15,825.78	13,430.72	14,886.35	12,277.33
				4 "	-	-	-	-
	5 "	-	-	-	-			
		超過1kW	3,065.47	2,222.23	2,657.69	1,907.60		
		30を超える 1日につき	制	0.5kW	43.89	27.14	40.89	24.96
	1 "			87.78	40.27	66.64	38.24	
	2 "			175.58	91.35	133.31	82.86	
3 "	263.36			144.57	196.69	128.44		
4 "	-			-	-	-		
5 "	-	-	-	-				
	超過1kW	87.78	52.15	58.00	49.91			
	育 苗 ・ 栽 培 用	定 額 制	最初の30日まで [1kW当り]	-	5,173.31	-	6,512.40	
			30日を超える1日につき [1kW当り]	-	172.44	-	217.08	
			従量制	-	-	-	-	
			従量制	-	-	-	低圧電力の 該当料金の 10%増 契約使用期 間外は無料	

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
507.60	615.60	756.00	734.40	658.80	874.80
6.39	13.60	10.64	11.48	12.32	} 12.57
5.85	12.55	9.73	10.43	11.26	
4,022.71	4,448.22	3,660.12	3,778.92	3,723.84	-
5,760.24	6,342.73	5,262.84	5,382.72	5,298.48	-
8,751.35	10,043.61	8,542.92	8,547.12	8,447.44	-
11,874.25	13,790.77	11,850.96	11,730.96	11,596.72	-
-	-	14,143.80	-	14,746.00	-
-	-	16,447.44	-	17,895.28	-
1,736.16	2,447.21	-	3,060.72	-	-
22.46	37.73	34.24	29.16	29.81	-
30.83	54.25	51.60	44.28	59.62	-
67.07	110.88	113.69	96.12	119.22	-
106.55	169.85	173.72	145.80	178.84	-
-	-	241.14	-	238.45	-
-	-	305.40	-	298.07	-
42.71	66.02	-	52.92	-	-
基本料金：低 圧電力の該 当料金の10%増 契約使用期 間外は無料	-	低圧電力の該 当料金の10% 増 契約使用期 間外は無料	-	基本料金：低 圧電力の該 当料金の10%増 契約使用期 間外は無料	-
電力量料金： 夏季13.07 その他季11.93				電力量料金： 夏季18.52 その他季16.71	
4,101.55	-	6,225.00	-	-	-
136.72	-	207.51	-	-	-
基本料金：低 圧電力の該 当料金の10%増 契約使用期 間外は無料	-	低圧電力の該 当料金の10% 増 契約使用期 間外は無料	-	-	-
電力量料金： 夏季13.07 その他季11.93					

2. 2016年度電力会社別燃料費調整単価

単位：円/kWh

会社別		北海道	東北	東京EP	中部
月分・電圧別					
2016年 4月分	低圧	△2.90	△1.50	△2.78	△3.66
	高圧	△2.79	△1.45	△2.68	△3.50
	特高	△2.70	△1.39	△2.65	△3.46
2016年 5月分	低圧	△3.34	△1.80	△3.28	△4.01
	高圧	△3.22	△1.74	△3.17	△3.83
	特高	△3.11	△1.68	△3.12	△3.78
2016年 6月分	低圧	△3.74	△2.19	△3.88	△4.51
	高圧	△3.61	△2.12	△3.74	△4.31
	特高	△3.49	△2.04	△3.69	△4.26
2016年 7月分	低圧	△3.84	△2.45	△4.26	△4.92
	高圧	△3.70	△2.37	△4.11	△4.71
	特高	△3.58	△2.28	△4.06	△4.64
2016年 8月分	低圧	△3.72	△2.73	△4.67	△5.45
	高圧	△3.59	△2.65	△4.51	△5.21
	特高	△3.47	△2.55	△4.45	△5.14
2016年 9月分	低圧	△3.47	△2.89	△4.92	△5.84
	高圧	△3.35	△2.79	△4.75	△5.58
	特高	△3.24	△2.69	△4.69	△5.51
2016年 10月分	低圧	△3.36	△2.93	△4.95	△5.93
	高圧	△3.24	△2.84	△4.77	△5.67
	特高	△3.13	△2.73	△4.71	△5.59
2016年 11月分	低圧	△3.32	△2.89	△4.86	△5.86
	高圧	△3.20	△2.79	△4.69	△5.61
	特高	△3.10	△2.69	△4.62	△5.53
2016年 12月分	低圧	△3.38	△2.82	△4.72	△5.73
	高圧	△3.26	△2.73	△4.55	△5.48
	特高	△3.15	△2.63	△4.49	△5.40
2017年 1月分	低圧	△3.40	△2.73	△4.61	△5.56
	高圧	△3.27	△2.65	△4.44	△5.32
	特高	△3.17	△2.55	△4.38	△5.25
2017年 2月分	低圧	△3.22	△2.50	△4.35	△5.29
	高圧	△3.11	△2.42	△4.20	△5.06
	特高	△3.01	△2.32	△4.14	△4.99
2017年 3月分	低圧	△2.93	△2.19	△4.04	△4.99
	高圧	△2.83	△2.12	△3.89	△4.77
	特高	△2.74	△2.04	△3.84	△4.71

注1：上記金額には、消費税等相当額（税率8%）を含む。

出所：電気事業連合会

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
△0.70	△2.53	△1.33	△1.34	△1.55	△2.29
△0.66	△2.44	△1.27	△1.30	△1.46	△2.21
△0.65	△2.40	△1.22	△1.25	△1.43	△2.18
△0.90	△3.00	△1.61	△1.61	△1.81	△2.70
△0.85	△2.88	△1.54	△1.55	△1.71	△2.60
△0.84	△2.84	△1.49	△1.50	△1.68	△2.56
△1.11	△3.52	△1.98	△1.88	△2.15	△3.13
△1.04	△3.39	△1.89	△1.81	△2.03	△3.02
△1.03	△3.34	△1.82	△1.75	△1.99	△2.97
△1.19	△3.80	△2.19	△2.00	△2.36	△3.26
△1.12	△3.65	△2.09	△1.92	△2.22	△3.14
△1.10	△3.60	△2.02	△1.86	△2.18	△3.09
△1.17	△3.99	△2.31	△2.04	△2.55	△3.22
△1.10	△3.84	△2.21	△1.96	△2.41	△3.11
△1.09	△3.78	△2.13	△1.90	△2.36	△3.06
△1.07	△4.05	△2.36	△1.96	△2.66	△3.04
△1.01	△3.90	△2.25	△1.89	△2.51	△2.93
△1.00	△3.84	△2.18	△1.83	△2.46	△2.88
△1.04	△4.01	△2.36	△1.94	△2.68	△2.98
△0.98	△3.86	△2.25	△1.87	△2.52	△2.87
△0.97	△3.80	△2.18	△1.81	△2.48	△2.82
△1.06	△3.95	△2.36	△1.94	△2.64	△3.01
△1.00	△3.80	△2.25	△1.87	△2.49	△2.90
△0.98	△3.74	△2.18	△1.81	△2.45	△2.85
△1.07	△3.88	△2.34	△1.96	△2.59	△3.04
△1.01	△3.74	△2.23	△1.89	△2.44	△2.93
△1.00	△3.68	△2.15	△1.83	△2.40	△2.88
△1.06	△3.82	△2.27	△1.92	△2.52	△3.01
△1.00	△3.67	△2.16	△1.85	△2.37	△2.90
△0.98	△3.62	△2.09	△1.79	△2.33	△2.85
△0.92	△3.61	△2.02	△1.75	△2.34	△2.73
△0.86	△3.47	△1.93	△1.68	△2.21	△2.63
△0.85	△3.42	△1.86	△1.63	△2.17	△2.59
△0.70	△3.31	△1.69	△1.48	△2.09	△2.29
△0.66	△3.19	△1.61	△1.42	△1.98	△2.21
△0.65	△3.14	△1.55	△1.38	△1.94	△2.18

3. 電気料金改定の推移 (2017年3月時点)

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考
1951. 8. 13	9電力	1951. 8. 2	9社平均30.1% 北海道37.5% 東 北24.0% 東 京24.0% 中 部27.9% 北 陸24.0% 関 西32.8% 中 国36.2% 四 国36.1% 九 州38.7%	
1952. 5. 11	9電力	1952. 4. 30	9社平均28.0% 北海道35.1% 東 北22.7% 東 京24.2% 中 部19.6% 北 陸28.3% 関 西29.4% 中 国32.6% 四 国30.1% 九 州36.9%	
1954. 10. 1	9電力	1954. 9. 13	9社平均11.2% 北海道13.2% 東 北16.4% 東 京11.6% 中 部18.1% 北 陸13.5% 関 西 3.9% 中 国 8.6% 四 国14.7% 九 州 3.0%	
1957. 7. 14	東北電力 北陸電力	1957. 7. 3	17.80% 18.14%	年度内暫定14.78% " 14.82%
1961. 3. 21	九州電力	1961. 3. 8	10.50%	
1961. 8. 5	東京電力	1961. 7. 25	13.70%	
1962. 12. 1	東北電力	1962. 10. 27	12.60%	
1965. 4. 1	中部電力	1965. 3. 17	7.89%	
1966. 8. 9	北陸電力	1966. 7. 29	6.38%	
1966. 10. 15	中国電力	1966. 10. 1	-3.91%	
1972. 9. 1	沖縄電力	1972. 8. 21	17.00%	
1973. 9. 29	関西電力 四国電力	1973. 9. 18	22.23% 17.75%	
1974. 6. 1	9電力	1974. 5. 21	9社平均56.82% 北海道43.33% 東 北51.87% 東 京63.04% 中 部71.79% 北 陸59.45% 関 西46.43% 中 国60.79% 四 国45.30% 九 州48.07%	
1974. 11. 16	沖縄電力	1974. 11. 5	85.91%	
1976. 6. 26	北海道電力 東北電力 北陸電力 九州電力	1976. 6. 15	30.33% 28.47% 26.06% 24.84%	年度内暫定27.99% " 26.24% " 24.06% " 22.80%
1976. 8. 10	関西電力	1976. 7. 30	22.22%	

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考
1976. 8. 18	沖縄電力	1976. 8. 7	28.49%	
1976. 8. 31	東京電力 中部電力 中国電力 四国電力	1976. 8. 20	21.01% 22.47% 22.19% 22.81%	
1978. 10月分	北海道電力 を除く8社	1978. 9. 5	8社平均-1.35円/ kWh 東 北-0.94円 東 京-1.65円 中 部-1.52円 北 陸-0.86円 関 西-1.34円 中 国-0.82円 四 国-1.01円 九 州-1.35円	1978年10月から1979年3月までの6カ月間割引措置
1980. 2. 12	北海道電力 沖縄電力	1980. 2. 1	35.62% 43.66%	改定率は、電源開発促進税率改定後
1980. 4. 1	北海道電力 を除く8社	1980. 3. 21	8社平均52.26% 東 北59.77% 東 京53.73% 中 部50.49% 北 陸49.64% 関 西44.82% 中 国68.85% 四 国48.04% 九 州47.80%	改定率は、電源開発促進税率改定後
1980. 10. 8	沖縄電力	1980. 9. 27	19.18%	
1981. 10. 1	北海道電力	1981. 9. 18	18.11%	
1986. 6月分	9電力・ 沖縄電力	1986. 5. 15	9社平均-2.20円/ kWh 北海道-0.83円 東 北-2.29円 東 京-2.39円 中 部-3.26円 北 陸-1.87円 関 西-1.70円 中 国-2.09円 四 国-1.80円 九 州-1.62円 沖 縄-2.25円	1986年6月から1987年3月分までの10カ月間引下げ措置
1987. 1月分	9電力・ 沖縄電力	1986. 12. 18	9社平均-3.10円/ kWh 北海道-1.36円 東 北-3.12円 東 京-3.50円 中 部-4.28円 北 陸-2.15円 関 西-2.52円 中 国-2.73円 四 国-2.45円 九 州-2.49円 沖 縄-3.86円	1987年1月から1987年12月分までの12カ月間引下げ措置
1988. 1. 1	9電力・ 沖縄電力	1987. 12. 18	9社平均-17.83% 北海道-11.53% 東 北-18.60% 東 京-19.16% 中 部-22.01% 北 陸-14.51% 関 西-15.79% 中 国-16.14% 四 国-14.27% 九 州-15.15% 沖 縄-19.62%	
1989. 4. 1	9電力・ 沖縄電力	1989. 3. 17	9社平均-2.96% 北海道-1.76% 東 北-2.76% 東 京-3.11% 中 部-3.61% 北 陸-2.57% 関 西-2.58% 中 国-2.98% 四 国-2.65% 九 州-3.02% 沖 縄-2.79%	

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考
1993.10月分	北海道電力	1993. 9. 2	-0.88円/ kWh	1993年10月から1994年9月分までの12カ月間引下げ措置
1993.11月分	9電力・ 沖縄電力	1993. 9. 24	10社平均-0.35円/ kWh 北海道-0.21円 東北-0.43円 東京-0.37円 中部-0.39円 北陸-0.22円 関西-0.25円 中国-0.48円 四国-0.33円 九州-0.34円 沖縄-0.52円	1993年11月から1994年9月分までの11カ月間引下げ措置
1994.10月分	北海道電力	1994. 8. 25	-0.88円/ kWh	1994年10月から1995年9月分までの12カ月間引下げ措置
1994.10月分	9電力・ 沖縄電力	1994. 8. 25	10社平均-0.35円/ kWh 北海道-0.23円 東北-0.45円 東京-0.37円 中部-0.39円 北陸-0.22円 関西-0.25円 中国-0.50円 四国-0.33円 九州-0.34円 沖縄-0.52円	1994年10月から1995年9月分までの12カ月間引下げ措置
1995. 7月分	北海道電力	1995. 6. 13	-0.92円/ kWh	1995年7月から本格改定までの引下げ措置
1995. 7月分	9電力・ 沖縄電力	1995. 6. 13	10社平均-0.40円/ kWh 北海道-0.28円 東北-0.50円 東京-0.42円 中部-0.43円 北陸-0.28円 関西-0.28円 中国-0.55円 四国-0.38円 九州-0.41円 沖縄-0.56円	1995年7月から本格改定までの引下げ措置
1996. 1. 1	9電力・ 沖縄電力	1995.12.19	10社平均(-4.21%)…対暫定 -6.29% …対現行 北海道(-8.01%) 東北(-6.39%) -12.71% -8.61% 東京(-3.34%) 中部(-1.88%) -5.39% -4.16% 北陸(-7.35%) 関西(-2.55%) -8.74% -4.02% 中国(-5.95%) 四国(-7.36%) -8.53% -9.01% 九州(-6.92%) 沖縄(-3.51%) -8.69% -5.96%	
1998. 2.10	9電力・ 沖縄電力	1998. 1.30	10社平均-4.67% 北海道-6.65% 東北-6.09% 東京-4.20% 中部-3.86% 北陸-4.76% 関西-3.27% 中国-6.70% 四国-6.52% 九州-6.06% 沖縄-3.72%	

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考
2000.10. 1	10電力	2000. 9.12 (東京電力) 2000. 9.13 (その他9電力)	10社平均-5.42% 北海道-5.83% 東北-5.68% 東京-5.32% 中部-5.78% 北陸-5.57% 関西-4.20% 中国-6.90% 四国-5.26% 九州-6.12% 沖縄-3.78%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2002. 4. 1	東京電力	2002. 3. 4	-7.02%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2002. 7. 1	東北電力	2002. 6.11	-7.10%	
2002. 9. 1	中部電力	2002. 8. 8	-6.18%	
2002.10. 1	北海道電力 北陸電力 関西電力 中国電力 四国電力 九州電力 沖縄電力	2002. 9. 6 (九州電力) 2002. 9.10 (その他6電力)	北海道-5.39% 北陸-5.32% 関西-5.35% 中国-5.72% 四国-5.22% 九州-5.21% 沖縄-5.79%	
2004.10. 1	東京電力	2004. 9. 3	-5.21%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2005. 1. 1	東北電力 中部電力 九州電力	2004.11.24 2004.11.25 2004.11.30	-4.23% -5.94% -5.46%	
2005. 4. 1	北海道電力 北陸電力 関西電力 中国電力 四国電力	2005. 1.13 2005. 1.13 2005. 1.14 2005. 1.13 2005. 1.14	-4.04% -4.05% -4.53% -3.53% -4.23%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2005. 7. 1	沖縄電力	2005. 6.9	-3.27%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2006. 4. 1	東京電力 中部電力 関西電力 九州電力	2006. 2.22 2006. 2.22 2006. 2.27 2006. 2.28	-4.01% -3.79% -2.91% -3.71%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2006. 7. 1	北海道電力 東北電力 北陸電力 中国電力 四国電力 沖縄電力	2006. 5.30 2006. 5.31 2006. 5.23 2006. 5.30 2006. 5.26 2006. 6. 8	-2.85% -3.05% -2.65% -2.51% -2.57% -3.24%	届出による値下げ改定 改定率は規制部門の平均
2008. 3. 1	北陸電力	2008. 1.28	-	届出による改定(改定前の水準を維持)

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考	
2008. 4. 1	中部電力	2008. 2. 26	-0.80%	届出による値下げ 改定 改定率は規制部門 の平均	
2008. 9. 1	北海道電力 東北電力 東京電力	2008. 7. 29	-	届出による改定(改 定前の水準を維持)	
		2008. 7. 29	-		
		2008. 7. 28	-		
	関西電力 中国電力 四国電力 九州電力 沖縄電力	2008. 7. 28	-0.34%		届出による値下げ 改定率は規制部門 の平均
		2008. 7. 29	-1.00%		
		2008. 7. 29	-1.02%		
		2008. 7. 29	-1.18%		
2008. 7. 29	-0.45%				
2012. 9. 1	東京電力	2012. 7. 25	8.46%	申請認可による 値上げ改定 改定率は規制部門 の平均	
2013. 4. 1	中国電力	2013. 1. 31	0.06円/ kWh	届出による改定 (地球温暖化対策 税の導入を反映) 単価は規制部門	
2013. 5. 1	関西電力 九州電力	2013. 4. 2	9.75%	申請認可による値 上げ改定 改定率は規制部門 の平均	
		2013. 4. 2	6.23%		
2013. 7. 1	北陸電力	2013. 4. 23	0.04円/ kWh	届出による改定 (地球温暖化対策 税の導入を反映) 単価は規制部門	
2013. 9. 1	北海道電力 東北電力 四国電力	2013. 8. 6	7.73%	申請認可による値 上げ改定 改定率は規制部門 の平均	
		2013. 8. 6	8.94%		
		2013. 8. 6	7.80%		
2014. 3. 1	東京電力 中部電力 北陸電力 関西電力 中国電力 九州電力 沖縄電力	2014. 1. 14	-	届出による改定 (消費税法および地 方消費税法の改正に 伴う消費税率の変更 〔5→8%〕を2014 年4月1日以降の料 金へ反映)	
		2014. 2. 28	-		
		2014. 1. 24	(0.04円/kWh)		
		2014. 1. 15	-		
		2014. 1. 15	(0.06円/kWh)		
		2014. 1. 15	-		
		2014. 1. 28	-		
2014. 4. 1	北海道電力 東北電力 四国電力	2014. 1. 24	-	北陸電力および中 国電力は地球温暖 化対策税の税率変 更を2014年6月1日 以降の料金に反映 する内容を合わせ て届出(カッコ内の 単価は規制部門)	
		2014. 1. 30	-		
		2014. 1. 24	-		

実地年月日	対象会社	認可 (届出年月日)	改定率(%)	備考
2014. 5. 1	中部電力	2014. 4. 18	3.77%	申請認可による値上 げ改定 改定率は規制部門の 平均
2014. 11. 1	北海道電力	2014. 10. 15	15.33% (12.43%)	電源構成変分認可制 度による値上げ改定 改定率は規制部門の 平均 カッコ内は2015年3 月までの軽減措置後 の改定率
2015. 6. 1	関西電力	2015. 5. 18	8.36% (4.62%)	電源構成変分認可制 度による値上げ改定 改定率は規制部門の 平均 カッコ内は2015年9 月までの軽減措置後 の改定率
2016. 10. 1	九州電力	2016. 7. 28	0.06円/ kWh	届出による改定 (地球温暖化対策税 の導入を反映) 単価は規制部門

出所：電気事業連合会

4. 燃料輸入価格（C I F）の推移

	石炭（一般炭）		原原油		LNG		為替 レート 円/ドル
	ドル/t	円/t	ドル/ バレル	円/kl	ドル/t	円/t	
2007	75.11	8,577	78.73	56,335	446.85	50,873	113.77
2008	133.88	13,487	90.52	58,541	655.12	66,017	102.82
2009	97.33	9,053	69.40	40,373	461.74	42,693	92.49
2010	114.45	9,818	84.16	45,373	586.61	50,299	87.98
2011	143.83	11,334	114.18	56,680	824.88	64,970	78.92
2012	127.42	10,493	113.89	59,357	863.67	71,538	82.86
2013	107.89	10,788	110.01	69,224	836.04	83,693	100.04
2014	92.74	10,115	90.37	61,279	797.53	87,061	107.81
2015	75.43	9,096	48.75	37,026	451.45	54,382	120.74
2016	80.66	8,785	47.52	32,514	361.33	39,339	108.79
2016 4	69.54	7,737	36.98	25,880	326.47	36,326	111.27
5	68.84	7,498	40.75	27,915	305.26	33,249	108.92
6	68.26	7,402	45.29	30,891	303.19	32,878	108.44
7	70.08	7,223	47.71	30,933	331.67	34,189	103.08
8	69.18	7,150	45.41	29,521	339.89	35,128	103.35
9	73.27	7,464	45.56	29,190	366.64	37,349	101.87
10	76.07	7,791	45.30	29,181	376.87	38,599	102.42
11	85.26	8,951	49.09	32,420	380.28	39,926	104.99
12	90.67	10,249	46.76	33,245	378.95	42,836	113.04
2017 1	95.21	11,087	53.37	39,087	386.01	44,951	116.45
2	98.00	11,115	55.31	39,455	406.52	46,107	113.42
3	96.49	10,978	56.12	40,159	397.03	45,170	113.77

注1：2016年12月までは確定値、2017年1月から3月は確報値。

2：年度計の為替レートは、原原油ベースの値。

出所：財務省貿易統計

5. 電気料金の消費支出および光熱費に占める割合

項目		消費支出 (円)	光熱費		電気料金 (全世帯)		
区分	年		金額 (円)	消費支出に 占める割合	金額 (円)	消費支出に 占める割合	光熱費に 占める割合
全国	1951	173,221	9,129	5.27	2,147	1.24	23.52
	1955	283,509	14,836	5.23	3,780	1.33	25.48
	1965	580,753	26,175	4.51	11,520	1.98	44.01
	1970	954,369	37,263	3.90	17,609	1.85	47.26
	1975	1,895,786	76,570	4.04	33,637	1.77	43.93
	1980	2,766,812	139,460	5.04	62,122	2.25	44.54
	1985	3,277,373	179,293	5.47	88,073	2.69	49.12
	1990	3,734,084	165,566	4.43	89,231	2.39	53.89
	1995	3,948,741	190,614	4.83	107,872	2.73	56.59
	2000	3,807,937	202,034	5.31	116,180	3.05	57.51
	2005	3,606,377	197,337	5.47	110,603	3.07	56.05
	2010	3,482,930	202,836	5.82	118,204	3.39	58.28
	2014	3,494,322	224,202	6.42	134,441	3.85	59.96
	2015	3,448,482	215,715	6.26	132,715	3.85	61.52
	2016	3,386,257	191,986	5.67	121,196	3.58	63.13
	東京都区内	1951	193,883	9,472	4.89	2,185	1.13
1955		337,621	16,317	4.83	4,006	1.19	24.55
1965		755,978	32,012	4.23	13,740	1.82	42.92
1970		1,109,171	39,447	3.56	18,026	1.63	45.70
1975		2,158,639	86,897	4.03	38,377	1.78	44.16
1980		3,118,184	133,851	4.29	58,706	1.88	43.86
1985		3,710,851	189,112	5.10	90,318	2.43	47.76
1990		4,212,507	166,452	3.95	90,169	2.14	54.17
1995		4,376,094	184,627	4.22	108,671	2.48	58.86
2000		4,181,406	191,947	4.59	115,399	2.76	60.12
2005		3,853,398	184,892	4.80	108,514	2.82	58.69
2010		3,983,040	200,217	5.03	120,753	3.03	60.31
2014		3,899,987	222,750	5.71	135,501	3.47	60.83
2015		3,974,746	216,272	5.44	129,909	3.27	60.07
2016		3,853,769	184,415	4.79	114,123	2.96	61.88

出所：家計調査年報（総務省統計局）

6. 都市階級・地方・都道府県庁所在市別1世帯当たり支出金
2016年計
二人以上の世帯

	支出金額 (円)		
	電気代	深夜電力電気代	他の電気代
人口5万人以上	119,655	2,747	116,908
大都市	114,465	1,988	112,477
中都市	120,775	2,777	117,999
小都市A	124,051	3,560	120,491
小都市B・町村	129,536	3,668	125,868
北海道	129,694	5,613	124,081
東北	135,354	4,622	130,731
関東	114,636	1,934	112,702
北陸	146,895	5,273	141,622
東海	121,647	3,353	118,294
近畿	123,404	2,148	121,256
中国	117,854	1,125	116,729
四国	135,504	4,274	131,231
九州	115,449	4,595	110,855
沖縄	119,408	642	118,766
関東大都市圏	112,266	1,550	110,716
中京大都市圏	121,928	3,743	118,185
近畿大都市圏	121,508	2,040	119,469
北九州・福岡大都市圏	116,161	3,964	112,198

出所：家計調査年報 平成28年(2016年)

額、購入数量および平均価格

購入数量 (kWh)			平均価格 (円/kWh)		
電気代	深夜電力電気代	他の電気代	電気代	深夜電力電気代	他の電気代
4,885.440	224.747	4,660.693	24.49	12.22	25.08
4,488.454	154.658	4,333.796	25.50	12.85	25.95
4,998.019	227.989	4,770.031	24.16	12.18	24.74
5,187.565	299.224	4,888.341	23.91	11.90	24.65
5,361.488	309.275	5,052.213	24.16	11.86	24.91
4,766.536	381.678	4,384.858	27.21	14.71	28.30
5,393.221	405.526	4,987.695	25.10	11.40	26.21
4,568.235	151.793	4,416.442	25.09	12.74	25.52
6,860.362	616.424	6,243.938	21.41	8.55	22.68
5,133.577	258.261	4,875.317	23.70	12.98	24.26
4,782.496	157.131	4,625.364	25.80	13.67	26.22
5,230.225	81.401	5,148.823	22.53	13.82	22.67
5,735.496	312.613	5,422.883	23.63	13.67	24.20
5,140.361	421.044	4,719.318	22.46	10.91	23.49
4,639.704	46.533	4,593.171	25.74	13.79	25.86
4,401.864	117.230	4,284.634	25.50	13.22	25.84
5,166.908	288.702	4,878.206	23.60	12.97	24.23
4,697.044	147.953	4,549.091	25.87	13.79	26.26
5,163.691	363.607	4,800.084	22.50	10.90	23.37

7. 託送料金単価表 (1) 託送供給等約款 接続送電サービス料金

〔2017年3月31日時点・消費税等相当額込み・離島ユニバーサルサービス調整額除き〕

会社別		北海道	東北	東京PG	中部
低額	電灯料金〔1灯当り〕				
	10Wまで	37.25	38.34	34.89	36.58
	20W "	74.50	76.68	69.80	73.16
	40W "	149.00	153.36	139.60	146.31
	60W "	223.50	230.04	209.40	219.47
	100W "	372.49	383.40	349.00	365.77
	100W超過100Wまでごとに	-	383.40	349.00	365.77
	100W超過50Wまでごとに	186.25	-	-	-
	小型機器料金〔1機器当り〕				
	50VAまで	111.26	114.51	104.24	109.25
	100VA "	222.51	229.04	208.48	218.51
	100VA超過100VAまでごとに	-	229.04	208.48	218.51
	100VA超過50VAまでごとに	111.26	-	-	-
	圧標準	基本料金 実量契約 〔1kW当り〕	226.80	172.80	210.60
最初の6kWまで		-	-	-	-
6kWをこえる1kWにつき		-	-	-	-
主開閉器・アンペア契約 〔1kVA・10A当り〕		181.44	124.20	140.40	124.20
5A		90.72	62.10	70.20	62.10
15A		272.16	186.30	210.60	186.30
最初の6kVAまで		-	-	-	-
6kVAをこえる1kVAにつき		-	-	-	-
電力量料金 〔1kWhにつき〕		7.84	8.68	7.31	7.97

単価表

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
31.88	32.51	34.27	35.11	33.64	40.71
63.76	65.02	68.54	70.22	67.28	81.42
127.52	130.03	137.06	140.44	134.57	162.84
191.28	195.06	205.60	210.65	201.85	244.26
318.79	325.09	342.66	351.10	336.42	407.10
318.79	325.09	-	-	336.42	407.10
-	-	171.33	175.55	-	-
95.22	97.10	102.35	104.87	100.48	121.60
190.45	194.21	204.70	209.74	200.97	243.19
190.45	194.21	-	-	-	243.19
-	-	102.35	104.87	100.48	-
167.40	-	-	-	199.80	232.20
-	194.40	129.60	210.60	-	-
-	64.80	43.20	70.20	-	-
129.60	-	-	-	140.40	-
64.80	-	-	-	70.20	-
194.40	-	-	-	210.60	-
-	162.00	102.60	172.80	-	-
-	54.00	32.40	59.40	-	-
6.89	7.88	8.62	8.56	7.25	9.84

(続)

会社別		北海道	東北	東京PG	中部		
低	電灯時間帯別	基本料金 実量契約 〔1kW当り〕	226.80	172.80	210.60	194.40	
		最初の6kWまで	-	-	-	-	
		6kWをこえる1kWにつき	-	-	-	-	
		主開閉器・アンペア契約 〔1kVA・10A当り〕	181.44	124.20	140.40	124.20	
		5A	90.72	62.10	70.20	62.10	
		15A	272.16	186.30	210.60	186.30	
		最初の6kVAまで	-	-	-	-	
		6kVAをこえる1kVAにつき	-	-	-	-	
		電力量料金 〔1kWhにつき〕					
		昼間時間	8.43	9.58	8.05	8.59	
	夜間時間	7.25	7.44	6.43	7.30		
	電灯従量	電力量料金 〔1kWhにつき〕	11.56	11.51	10.77	11.16	
	庄	動力標準	基本料金 〔1kW当り〕				
			実量契約	523.80	572.40	691.20	496.80
主開閉器契約			314.28	415.80	437.40	372.60	
電力量料金 〔1kWhにつき〕			4.56	8.76	5.08	6.51	
動力時間帯別		基本料金 〔1kW当り〕					
		実量契約	523.80	572.40	691.20	496.80	
		主開閉器契約	314.28	415.80	437.40	372.60	
		電力量料金 〔1kWhにつき〕					
		昼間時間	4.89	9.69	5.58	6.99	
		夜間時間	4.22	7.53	4.48	5.97	
動力従量	電力量料金 〔1kWhにつき〕	13.14	18.14	16.41	14.66		

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
167.40	-	-	-	199.80	232.20
-	194.40	129.60	210.60	-	-
-	64.80	43.20	70.20	-	-
129.60	-	-	-	140.40	-
64.80	-	-	-	70.20	-
194.40	-	-	-	210.60	-
-	162.00	102.60	172.80	-	-
-	54.00	32.40	59.40	-	-
7.47	8.54	9.35	9.36	7.89	10.93
6.11	7.10	7.56	7.70	6.36	8.40
9.63	11.07	10.75	12.02	10.52	13.64
453.60	421.20	453.60	448.20	545.40	707.40
329.40	345.60	367.20	367.20	361.80	583.20
5.15	5.00	5.85	6.15	5.83	7.28
453.60	421.20	453.60	448.20	545.40	707.40
329.40	345.60	367.20	367.20	361.80	583.20
5.57	5.39	6.34	6.72	6.34	8.07
4.59	4.53	5.15	5.56	5.13	6.22
12.59	11.90	13.29	13.49	14.77	18.88

(続)

契約種別		会社別				
		北海道	東 北	東京PG	中 部	
高	高圧標準	基本料金 〔1kW当り〕	615.60	675.00	545.40	388.80
		電力量料金 〔1kWhにつき〕	2.48	2.66	2.30	2.51
	高圧時間帯別	基本料金 〔1kW当り〕	615.60	675.00	545.40	388.80
電力量料金 〔1kWhにつき〕						
昼間時間		2.78	3.00	2.53	2.81	
	夜間時間	2.12	2.20	2.00	2.00	
	高圧従量	電力量料金 〔1kWhにつき〕	12.57	13.73	11.24	8.88
特	特高標準	基本料金 〔1kW当り〕	410.40	448.20	372.60	307.80
		電力量料金 〔1kWhにつき〕	1.61	1.35	1.27	1.27
	特高時間帯別	基本料金 〔1kW当り〕	410.40	448.20	372.60	307.80
電力量料金 〔1kWhにつき〕						
昼間時間		2.33	1.50	1.36	1.38	
	夜間時間	0.64	1.18	1.14	1.10	
	特高従量	電力量料金 〔1kWhにつき〕	8.34	8.69	7.39	6.32
その他	ピークシフト割引額 〔1kW当り〕					
	高圧		523.80	572.40	463.32	231.12
	特別高圧		348.84	380.16	316.44	183.60

単位：円

北 陸	関 西	中 国	四 国	九 州	沖 縄
583.20	507.60	507.60	583.20	448.20	480.60
2.18	2.54	2.55	2.32	2.60	4.07
583.20	507.60	507.60	583.20	448.20	480.60
2.43	2.75	2.86	2.61	2.89	4.50
1.88	2.24	2.15	2.02	2.21	3.52
11.74	10.85	10.86	11.88	9.95	11.94
426.60	399.60	334.80	513.00	426.60	329.40
1.18	1.18	0.92	0.95	1.40	2.72
426.60	399.60	334.80	513.00	426.60	329.40
1.27	1.25	0.98	1.02	1.54	2.99
1.05	1.09	0.82	0.87	1.24	2.37
8.18	7.73	6.40	9.36	8.40	8.12
495.72	302.40	430.92	437.40	383.40	410.40
363.96	237.60	284.04	384.48	361.80	280.80

出所：電気事業連合会

(続)

契約種別		会社別	北海道	東北	東京PG	中部
高圧	高圧臨時	基本料金 [1kW当たり] 電力量料金 [1kWhにつき]	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増
	特高臨時	基本料金 [1kW当たり] 電力量料金 [1kWhにつき]	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増
特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増	特別高圧標準接続送電サービスの該当料金の20%増

出所：電気事業連合会

(3) 託送供給等約款 予備送電サービス料金単価表

[2017年3月31日時点・消費税等相当額込み]

契約種別		会社別	北海道	東北	東京PG	中部
高圧	[1kW当り]					
	予備送電サービスA		75.60	77.76	70.20	65.88
	予備送電サービスB		102.60	98.28	86.40	109.08
特別高圧	[1kW当り]					
	予備送電サービスA		97.20	69.12	64.80	46.44
	予備送電サービスB		118.80	98.28	75.60	75.60

単位：円

北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
75.60	74.52	75.60	59.40	75.60	51.84
119.88	145.80	145.80	84.24	97.20	78.84
71.28	72.36	60.48	79.92	64.80	55.08
93.96	111.24	88.56	132.84	108.00	79.92

出所：電気事業連合会

8. 託送料金改定の推移 (2017年3月末時点)

実施年月日	対象会社	認可(届出)年月日	改定率(5)改定幅(円/kWh)			備考
			特隆	高圧	低圧	
2000. 3. 1	東京電力	1999. 12. 24				部分自由化に伴う設定
2000. 3. 21	北海道電力	1999. 12. 24	-			
	東北電力	(九州電力)	-			
	中部電力	1999. 12. 27	-			
	北陸電力	(その他8電力)	-			
	関西電力		-			
	中国電力		-			
	四国電力		-			
	九州電力		-			
沖縄電力		-				
2000. 10. 1	東京電力	2000. 9. 12	-0.27円/kWh			届出による値下げ改定
	北海道電力	(東京電力)	-0.01円/kWh			
	東北電力	2000. 9. 13	-8.85%			
	中部電力	(その他9電力)	-7.80%			
	北陸電力		-4.10%			
	関西電力		-0.19円/kWh			
	中国電力		-0.20円/kWh			
	四国電力		-0.09円/kWh			
九州電力		-5.20%				
沖縄電力		-0.03円/kWh				
2002. 4. 1	東京電力	2002. 3. 4	-0.18円/kWh			届出による値下げ改定
2002. 7. 1	東北電力	2002. 6. 11	-7.59%			
2002. 9. 1	中部電力	2002. 8. 8	-4.93%			
2002. 10. 1	九州電力	2002. 9. 6	-7.59%			
	北海道電力	(九州電力)	-11.46%			
	北陸電力	2002. 9. 10	-4.27%			
	関西電力	(その他6電力)	-0.17円/kWh			
	中国電力		-0.16円/kWh			
	四国電力		-0.08円/kWh			
沖縄電力		-0.10円/kWh				
2003. 10. 1	北海道電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			特例承認による改定 (電源開発促進税の変 更を反映)
	東北電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	東京電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	中部電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	北陸電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	関西電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	中国電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	四国電力	2003. 9. 18	-0.02円/kWh			
	九州電力	2003. 9. 24	-0.02円/kWh			
	沖縄電力	2003. 9. 18	-0.02円/kWh			

実施年月日	対象会社	認可(届出)年月日	改定率(5)改定幅(円/kWh)			備考
			特隆	高圧	低圧	
2004. 4. 1	北海道電力	2003. 12. 25	-			届出による改定(自由 化範囲拡大による高 圧設定)
	東北電力	2003. 12. 25	-			
	東京電力	2003. 12. 24	-			
	中部電力	2003. 12. 24	-			
	北陸電力	2003. 12. 25	-			
	関西電力	2003. 12. 25	-			
	中国電力	2003. 12. 25	-			
	四国電力	2003. 12. 25	-			
	九州電力	2003. 12. 25	-			
	沖縄電力	2004. 2. 6	-			
2004. 10. 1	東京電力	2004. 8. 26	-0.21円/kWh	-0.41円/kWh		届出による改定(自由 化範囲拡大による料金 その他供給条件見直 し)
2005. 1. 1	東北電力	2004. 11. 16	-5.53%	-5.59%		届出による値下げ改定
	中部電力	2004. 11. 16	-11.57%	-12.32%		
	九州電力	2004. 11. 19	-6.91%	-6.09%		
2005. 4. 1	北海道電力	2004. 12. 27	-4.17%	-5.93%		届出による値下げ改定
	東北電力	2004. 12. 24	-7.32%	-3.43%		
	東京電力	2004. 12. 22	-0.07円/kWh	-0.10円/kWh		
	中部電力	2004. 12. 24	-0.07円/kWh	-0.11円/kWh		
	北陸電力	2004. 12. 24	-0.04円/kWh	-0.24円/kWh		
	関西電力	2004. 12. 27	-0.17円/kWh	-0.37円/kWh		
	中国電力	2004. 12. 24	-7.30%	-11.00%		
	四国電力	2004. 12. 27	-0.21円/kWh	-0.68円/kWh		
	九州電力	2004. 12. 27	-3.96%	-2.93%		
	沖縄電力	2004. 12. 24	-0.07円/kWh			
2005. 7. 1	沖縄電力	2005. 6. 3	-13.73%			届出による値下げ改定
2006. 4. 1	東京電力	2006. 2. 14	-0.02円/kWh	-0.19円/kWh		
	中部電力	2006. 2. 14	-1.30%	-3.43%		
	関西電力	2006. 2. 16	-0.03円/kWh	-0.14円/kWh		
	九州電力	2006. 2. 21	-1.03%	-5.17%		
2006. 7. 1	北海道電力	2006. 5. 23	-0.62%	-1.80%		
	東北電力	2006. 5. 23	-1.05%	-3.56%		
	北陸電力	2006. 5. 12	-1.02%	-0.96%		
	中国電力	2006. 5. 23	-3.20%	-6.60%		
	四国電力	2006. 5. 26	-0.03円/kWh	-0.25円/kWh		
	沖縄電力	2006. 5. 31	-11.02%			

実施年月日	対象会社	認可(届出)年月日	改定率(5)改定幅(円/kWh)			備考
			特隆	高圧	低圧	
2007. 4. 1	北海道電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		特例承認による改定 (電源開発促進税の変更を反映)
	東北電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	東京電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	中部電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	北陸電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	関西電力	2007. 3. 5	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	中国電力	2007. 3. 13	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	四国電力	2007. 3. 5	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	九州電力	2007. 3. 5	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
	沖縄電力	2007. 3. 5	-0.03円/kWh	-0.03円/kWh		
2008. 3. 1	北陸電力	2008. 1. 22	-5.76%	-6.86%		届出による値下げ改定
2008. 4. 1	中部電力	2008. 2. 18	-11.11%	-10.51%		
2008. 9. 1	北海道電力	2008. 7. 23	-6.96%	-7.60%		
	東北電力	2008. 7. 22	-3.20%	-5.00%		
	東京電力	2008. 7. 22	-0.27円/kWh	-0.43円/kWh		
	関西電力	2008. 7. 22	-0.25円/kWh	-0.49円/kWh		
	中国電力	2008. 7. 22	-6.59%	-9.48%		
	四国電力	2008. 7. 22	-0.06円/kWh	-0.26円/kWh		
	九州電力	2008. 7. 22	-5.79%	-10.07%		
沖縄電力	2008. 7. 23	-0.37%				
2011. 5. 1	北海道電力	2011. 3. 31	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		特例承認による改定 (電源線省令経過措置終了)
	東北電力	2011. 3. 31	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		
	東京電力	2011. 3. 31	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		
	中部電力	2011. 3. 31	-0.02円/kWh	-0.03円/kWh		
	北陸電力	2011. 3. 31	-0.02円/kWh	-0.03円/kWh		
	関西電力	2011. 3. 31	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		
	中国電力	2111. 3. 22	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		
	四国電力	2111. 3. 22	-0.01円/kWh	-0.01円/kWh		
	九州電力	2111. 3. 22	-0.01円/kWh	-0.02円/kWh		
2012. 9. 1	東京電力	2012. 7. 25	-0.29円/kWh	-0.41円/kWh		届出による値下げ改定
2013. 5. 1	関西電力	2013. 4. 2	-0.11円/kWh	-0.08円/kWh		届出による値下げ改定
	九州電力	2013. 4. 2	7.30%	-4.60%		届出による値上げ (値下げ)改定
2013. 9. 1	北海道電力	2013. 8. 6	0.26円/kWh	0.11円/kWh		届出による値上げ改定
	東北電力	2013. 8. 6	0.12円/kWh	0.16円/kWh		認可申請による値上げ改定
	四国電力	2013. 8. 6	0.03円/kWh	-0.21円/kWh		

実施年月日	対象会社	認可(届出)年月日	改定率(5)改定幅(円/kWh)			備考
			特隆	高圧	低圧	
2014. 4. 1	北海道電力	2013. 12. 26	-	-		届出による改定(消費 税法および地方消費 税法の改正に伴う消 費税率の変更〔5%→ 8%〕を2014年4月1 日以降の料金へ反映 等)
	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		-	-		
2014. 5. 1	中部電力	2014. 4. 18	-	-		届出による改定
2015. 6. 1	関西電力	2015. 5. 18	-	-		届出による改定
2016. 4. 1	北海道電力	2015. 12. 18	0.13円/kWh	0.07円/kWh	-	認可申請による改定 (および小売全面自 由化による低圧設定 等)
	東北電力		3.66%	0.00%	-	
	東京電力PG		0.03円/kWh	-0.04円/kWh	-	
	中部電力		0.01円/kWh	-0.03円/kWh	-	
	北陸電力		0.04円/kWh	-0.01円/kWh	-	
	関西電力		-0.02円/kWh	-0.07円/kWh	-	
	中国電力		-0.07円/kWh	-0.19円/kWh	-	
	四国電力		0.03円/kWh	-0.06円/kWh	-	
	九州電力		9.42%	2.95%	-	
	沖縄電力		-	-	-	
						認可申請による改定 (小売全面自由化に よる高圧・低圧設定等)

出所：電気事業連合会

9 供給区域別の電灯・電力料金平均単価

(単位：円/kWh)

		2016年												2017年		
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月			
北海道	特別高圧	14.59	14.00	13.63	13.19	13.47	13.85	13.83	13.84	13.60	13.50	13.89	13.85			
	高圧	17.60	17.85	17.50	17.37	16.83	16.05	17.60	17.48	16.89	16.54	16.72	17.35			
	電灯	23.46	23.54	23.82	23.95	24.33	24.60	24.25	23.32	22.77	22.58	22.63	23.12			
	電力	21.76	23.80	27.97	26.32	24.68	25.58	26.83	22.65	18.75	16.60	17.95	19.45			
	全圧平均	19.83	19.94	19.64	19.62	19.50	19.14	19.97	19.76	18.97	18.71	18.78	19.37			
東北	特別高圧	11.80	11.38	11.21	11.64	11.41	11.27	10.40	10.53	10.45	10.44	11.09	11.18			
	高圧	17.12	16.97	16.37	16.41	16.06	16.14	16.03	15.65	15.36	15.11	15.42	15.86			
	電灯	21.64	21.92	22.12	22.15	22.08	21.93	21.52	20.85	20.46	20.43	20.56	20.84			
	電力	26.70	26.54	26.44	26.75	24.01	24.94	26.89	27.81	25.71	22.28	22.02	23.04			
	全圧平均	17.72	17.41	16.83	17.03	16.96	16.95	16.45	16.36	16.36	16.45	16.70	16.88			
東京	特別高圧	12.76	12.20	11.48	11.33	11.02	11.11	10.67	10.82	10.87	10.96	11.46	11.38			
	高圧	16.97	16.55	15.52	15.33	14.90	14.81	14.76	14.70	14.61	14.52	14.68	15.23			
	電灯	22.20	21.84	21.56	21.40	21.15	20.85	20.71	20.34	20.36	20.44	20.67	20.97			
	電力	27.42	27.05	26.33	24.55	22.77	22.78	26.60	26.24	24.53	22.29	22.14	23.66			
	全圧平均	17.90	17.20	16.16	16.21	16.04	16.02	15.67	15.78	15.94	16.29	16.54	16.63			
中部	特別高圧	11.84	11.37	10.77	10.56	9.98	9.97	9.51	9.69	9.80	10.03	10.30	10.26			
	高圧	16.78	15.66	14.65	14.28	13.88	13.59	13.53	13.55	13.61	13.60	13.63	14.05			
	電灯	20.95	21.00	21.12	20.53	20.07	19.55	19.52	19.30	19.00	18.81	19.11	19.47			
	電力	23.29	25.36	26.27	22.31	20.89	20.15	22.66	24.44	22.08	18.95	19.51	20.62			
	全圧平均	16.75	15.93	14.99	14.82	14.57	14.31	13.97	14.02	14.25	14.61	14.70	14.76			
北陸	特別高圧	9.39	9.02	8.88	9.50	9.44	9.65	8.89	8.91	8.89	8.92	9.28	9.21			
	高圧	13.62	13.37	12.71	12.79	12.74	13.27	12.97	12.96	12.64	12.42	12.78	12.78			
	電灯	16.45	17.38	18.05	18.54	18.90	18.94	18.31	17.24	16.21	15.70	15.84	16.03			
	電力	24.77	24.87	24.60	23.55	21.29	22.69	25.67	27.11	25.88	21.65	20.92	22.35			
	全圧平均	13.85	13.70	13.28	13.59	13.81	14.11	13.56	13.49	13.28	13.27	13.48	13.37			
関西	特別高圧	13.43	12.82	12.27	12.46	12.35	12.41	11.72	11.98	12.02	12.02	12.30	12.27			
	高圧	17.70	17.46	16.39	16.10	15.87	16.01	16.11	16.12	16.04	15.79	15.77	16.20			
	電灯	21.49	20.86	20.49	21.07	21.61	21.41	20.55	19.99	20.21	20.73	20.87	20.92			
	電力	27.10	28.71	28.45	23.93	22.25	22.77	25.57	28.51	26.59	23.25	23.45	24.65			
	全圧平均	17.98	17.24	16.34	16.66	16.96	16.96	16.33	16.33	16.52	16.99	17.09	17.05			
中国	特別高圧	9.63	9.25	9.10	9.31	9.16	9.43	8.72	8.89	8.98	8.76	9.26	9.44			
	高圧	15.22	15.31	14.39	13.98	13.89	14.07	14.25	14.29	14.15	13.89	13.91	14.44			
	電灯	18.63	18.36	18.34	18.96	19.76	19.52	18.55	17.84	17.92	18.17	18.36	18.45			
	電力	23.99	26.51	25.54	22.84	21.30	21.80	24.82	26.42	23.47	20.99	20.96	22.44			
	全圧平均	14.78	14.23	13.80	13.97	14.33	14.45	13.77	13.76	13.97	14.19	14.50	14.52			
四国	特別高圧	10.91	10.56	10.39	10.46	10.53	9.28	10.37	10.58	10.37	10.45	10.94	10.70			
	高圧	16.36	15.84	15.08	14.54	14.36	15.10	15.21	15.64	15.22	15.00	15.52	15.51			
	電灯	19.68	19.47	19.48	20.33	21.36	21.23	20.23	19.30	19.30	19.65	19.70	19.77			
	電力	24.68	25.31	25.94	23.42	21.82	22.83	24.93	26.10	24.67	20.88	21.70	22.85			
	全圧平均	16.85	16.39	15.86	15.98	16.53	16.61	16.33	16.32	16.19	16.53	16.84	16.66			
九州	特別高圧	10.31	9.73	9.47	9.77	9.44	9.70	8.91	9.16	9.15	9.34	9.78	9.61			
	高圧	15.47	15.47	14.60	13.94	13.64	13.73	14.13	14.31	14.59	14.28	14.33	14.81			
	電灯	19.10	18.98	19.24	19.34	19.55	19.39	19.05	18.50	18.24	18.07	18.25	18.48			
	電力	24.11	24.94	24.09	22.37	20.26	21.53	23.21	25.11	24.07	20.70	21.52	22.19			
	全圧平均	16.02	15.62	15.09	15.01	15.20	15.14	14.84	14.86	15.03	15.25	15.38	15.40			
沖縄	特別高圧	13.51	12.83	12.42	12.77	12.95	13.29	12.70	12.79	12.82	13.02	13.67	13.95			
	高圧	17.20	16.54	15.30	14.77	15.60	15.98	16.23	15.10	16.23	16.57	17.17	18.17			
	電灯	21.51	21.40	21.38	21.75	21.94	22.03	21.87	21.21	20.74	20.74	20.93	21.42			
	電力	28.35	24.14	21.69	19.47	19.93	20.50	20.61	23.13	26.97	27.48	32.08	32.33			
	全圧平均	18.68	18.07	17.39	17.47	17.92	18.25	18.13	17.26	17.76	18.20	18.70	19.33			
全国平均	特別高圧	12.06	11.53	11.05	11.09	10.82	10.87	10.32	10.49	10.53	10.60	11.02	10.98			
	高圧	16.70	16.32	15.39	15.11	14.79	14.79	14.88	14.85	14.78	14.61	14.74	15.19			
	電灯	21.10	20.91	20.83	20.89	20.96	20.73	20.36	19.89	19.75	19.78	19.97	20.22			
	電力	25.40	26.30	26.19	23.77	21.97	22.37	25.06	26.02	23.96	20.94	21.35	22.61			
	全圧平均	17.24	16.64	15.82	15.89	15.92	15.88	15.49	15.54	15.65	15.94	16.12	16.18			

注：事業者から修正の申請等あった場合、随時更新されることに留意。

出所：電力取引報に基づき電力・ガス取引監視等委員会事務局作成。

参考：電気料金単価の年度別推移

(単位：円/kWh)



注：1 電灯料金（低圧電灯）は主に一般家庭部門における電気料金の平均単価で、電力料金（低圧電力、高圧及び特別高圧）は主に工場、オフィスビル等に対する電気料金の平均単価。

2 平均単価の算定方法は、電灯量収入、電力量収入を、それぞれ電灯、電力の販売電力量（kWh）で除したものだ。

出所：電力需要実績確報（電気事業連合会）、各電力会社決算資料、電力取引報（電力・ガス取引監視等委員会）

10. インバランス量・インバランス精算単価

インバランス量

コマ（30分単位）あたりの平均インバランス量(kWh)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均		△777	△12,225	372,269	58,856	3,219	
2016	4	△5,384	125,278	251,684	193,171	6,067	
	5	△28,515	△69,592	933,219	85,233	△11,698	
	6	△19,542	△56,589	587,221	71,098	△5,012	
	7	△22,753	△19,672	400,475	35,337	△1,333	
	8	△34,745	39,280	469,587	75,730	11,050	
	9	△52,901	△54,068	257,812	△19,710	△1,010	
	10	6,726	△37,900	533,620	28,820	△225	
	11	22,622	△44,072	207,448	19,064	41	
	12	41,331	8,563	276,046	55,421	10,542	
	2017	1	22,766	△11,561	275,629	13,193	7,167
		2	33,239	7,403	221,555	77,608	10,558
		3	29,446	△31,240	32,382	74,037	12,784

コマ（30分単位）あたりの最大余剰インバランス量(kWh)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均		438,764	927,659	3,716,167	1,574,680	269,496	
2016	4	295,676	927,659	1,794,473	1,365,867	167,202	
	5	190,079	447,691	3,254,162	988,533	253,910	
	6	204,767	375,675	2,158,289	959,384	154,857	
	7	223,676	424,791	2,234,360	1,057,534	154,933	
	8	264,475	662,727	2,350,247	1,388,688	235,193	
	9	186,707	500,877	1,945,543	748,736	151,465	
	10	241,526	503,064	2,258,936	1,347,646	143,784	
	11	238,442	514,424	2,494,214	1,574,680	222,630	
	12	438,764	528,460	2,047,305	1,201,009	190,699	
	2017	1	242,904	540,110	3,716,167	1,007,444	190,272
		2	287,693	623,503	2,151,457	930,563	269,496
		3	209,039	513,714	1,556,266	1,384,848	178,799

コマ（30分単位）あたりの最大不足インバランス量(kWh)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均		△495,687	△995,569	△2,485,001	△2,060,085	△214,518	
2016	4	△307,506	△635,983	△1,625,879	△1,311,013	△162,386	
	5	△303,863	△584,476	△352,476	△1,253,145	△144,861	
	6	△304,407	△465,934	△1,396,705	△1,000,832	△172,812	
	7	△495,687	△468,048	△1,072,123	△830,097	△160,571	
	8	△254,344	△573,891	△1,038,304	△611,185	△169,615	
	9	△276,291	△591,022	△1,078,463	△2,060,085	△127,091	
	10	△333,569	△712,786	△1,025,687	△910,940	△205,778	
	11	△177,894	△643,632	△1,411,752	△954,421	△214,518	
	12	△299,430	△516,571	△1,364,346	△1,192,590	△184,463	
	2017	1	△201,690	△995,569	△2,100,974	△1,335,632	△137,508
		2	△309,433	△756,142	△1,961,066	△1,336,889	△162,744
		3	△217,137	△591,182	△2,485,001	△1,365,004	△158,523

コマ（30分単位）あたりの平均インバランス量(kWh)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均		27,221	27,249	20,157	20,547	1,906	
2016	4	77,526	24,859	48,367	△1,255	1,211	
	5	9,713	11,640	18,010	△3,122	3,636	
	6	52,536	48,904	10,074	46,348	1,973	
	7	△18,611	35,075	35,633	△25,124	4,182	
	8	33,088	23,559	31,899	△31,559	2,885	
	9	△61,687	△15,428	△4,246	△6,476	84	
	10	△4,156	△15,080	8,080	△39,284	2,733	
	11	26,676	27,612	6,777	△58,825	1,699	
	12	66,379	42,051	29,608	8,025	3,000	
	2017	1	30,862	39,684	25,653	108,332	△270
		2	53,742	62,418	10,285	146,760	1,410
		3	62,709	44,350	20,155	111,660	197

コマ（30分単位）あたりの最大余剰インバランス量(kWh)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均		1,516,895	863,467	503,146	1,835,895	99,612	
2016	4	1,516,895	838,423	503,146	1,741,759	58,658	
	5	711,128	433,792	319,438	1,355,915	76,461	
	6	817,744	495,731	343,556	1,200,725	66,937	
	7	1,004,956	627,399	341,237	1,019,714	53,092	
	8	1,293,069	664,596	317,642	680,057	69,269	
	9	893,153	710,767	387,865	1,059,667	53,125	
	10	784,293	561,446	346,541	873,931	99,612	
	11	712,770	634,897	282,190	735,584	62,822	
	12	1,218,193	700,083	275,598	689,406	60,494	
	2017	1	867,172	692,960	357,985	1,473,906	68,232
		2	1,045,318	619,452	361,266	1,164,104	75,139
		3	887,518	863,467	499,776	1,835,895	65,901

コマ（30分単位）あたりの最大不足インバランス量(kWh)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均		△1,161,754	△752,182	△446,549	△1,660,758	△86,526	
2016	4	△975,217	△752,182	△299,166	△1,205,713	△83,338	
	5	△1,064,680	△518,716	△259,189	△985,550	△50,473	
	6	△650,266	△509,576	△435,016	△824,553	△53,898	
	7	△861,033	△368,778	△193,820	△1,072,042	△86,526	
	8	△605,873	△333,890	△163,828	△861,752	△47,697	
	9	△1,161,754	△558,413	△319,068	△820,570	△45,593	
	10	△1,063,460	△534,273	△263,298	△1,030,745	△52,090	
	11	△458,169	△562,282	△249,944	△1,157,498	△76,354	
	12	△674,147	△522,492	△344,859	△1,076,018	△61,060	
	2017	1	△1,097,584	△524,975	△241,443	△979,300	△54,914
		2	△1,135,169	△707,644	△446,549	△1,180,819	△67,545
		3	△805,674	△735,921	△344,150	△1,660,758	△85,998

出所：各一般送配電事業者の公表情報に基づき電力・ガス取引監視等委員会事務局作成。

インバランス精算単価

インバランス精算平均単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均							
2016	4	8.21	8.17	11.32	10.35	4.27	
	5	6.58	6.53	9.69	8.74	2.63	
	6	6.42	6.38	9.53	8.54	2.48	
	7	7.14	7.10	10.25	9.21	3.20	
	8	7.82	7.78	10.93	9.98	3.88	
	9	7.93	7.88	11.04	10.01	3.99	
	10	8.15	8.11	11.26	10.25	4.21	
	11	7.37	7.32	10.48	9.53	3.42	
	12	8.34	8.30	11.45	10.50	4.40	
	2017	1	8.71	8.67	11.82	10.87	4.77
		2	9.82	9.78	12.93	11.98	5.88
		3	10.31	10.27	13.42	12.47	6.37
3	10.06	10.02	13.17	12.22	6.12		

インバランス精算最高単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均							
2016	4	23.30	23.25	26.41	25.46	19.35	
	5	18.57	18.52	21.68	20.73	14.62	
	6	22.03	21.99	25.14	24.19	18.09	
	7	23.30	23.25	26.41	25.46	19.35	
	8	21.93	21.89	25.05	24.09	17.99	
	9	21.46	21.42	24.57	23.52	17.52	
	10	21.18	21.14	24.29	23.34	17.24	
	11	17.91	17.86	21.02	20.07	13.96	
	12	19.73	19.69	22.84	21.89	15.79	
	2017	1	19.85	19.81	22.96	22.01	15.91
		2	22.25	22.20	25.36	24.41	18.31
		3	20.04	20.00	23.16	22.20	16.10
3	19.74	19.70	22.85	21.90	15.80		

インバランス精算最低単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	
2016年度平均							
2016	4	3.90	3.86	7.01	6.06	0.00	
	5	4.48	4.44	7.59	6.64	0.54	
	6	3.90	3.86	7.01	6.06	0.00	
	7	4.11	4.07	7.23	6.27	0.17	
	8	4.62	4.58	7.73	6.78	0.68	
	9	4.87	4.83	7.98	7.03	0.93	
	10	4.51	4.47	7.62	6.67	0.57	
	11	4.63	4.59	7.74	6.79	0.69	
	12	5.07	5.02	8.18	7.23	1.12	
	2017	1	5.18	5.14	8.29	7.34	1.24
		2	5.40	5.36	8.51	7.56	1.46
		3	6.85	6.80	9.96	9.01	2.91
3	6.04	5.99	9.15	8.20	2.10		

インバランス精算平均単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均							
2016	4	10.47	7.83	6.58	10.14	7.43	
	5	8.83	6.20	4.95	8.51	5.80	
	6	8.68	6.05	4.79	8.36	5.65	
	7	9.40	6.76	5.51	9.07	6.27	
	8	10.08	7.44	6.19	9.76	7.05	
	9	10.18	7.55	6.30	9.86	7.15	
	10	10.41	7.77	6.52	10.08	7.37	
	11	9.62	6.99	5.74	9.30	6.59	
	12	10.60	7.96	6.71	10.27	7.56	
	2017	1	10.97	8.33	7.08	10.65	7.93
		2	12.08	9.45	8.19	11.76	9.05
		3	12.57	9.93	8.68	12.24	9.53
3	12.32	9.69	8.43	12.00	9.29		

インバランス精算最高単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均							
2016	4	25.55	22.92	21.66	25.23	22.52	
	5	20.82	18.19	16.93	20.50	17.79	
	6	24.29	21.65	20.40	23.97	21.25	
	7	25.55	22.92	21.66	25.23	22.52	
	8	24.19	21.56	20.30	23.87	21.16	
	9	23.44	20.80	19.55	23.11	20.40	
	10	20.16	17.53	16.28	19.84	17.13	
	11	21.99	19.35	18.10	21.66	18.95	
	12	22.11	19.47	18.22	21.78	19.07	
	2017	1	24.51	21.87	20.62	24.18	21.47
		2	22.30	19.67	18.41	21.98	19.27
		3	22.00	19.36	18.11	21.68	18.96

インバランス精算最低単価(円/kWh) (税込)							
年度	月	関西	中国	四国	九州	沖縄	
2016年度平均							
2016	4	6.16	3.52	2.27	5.83	3.12	
	5	6.74	4.10	2.85	6.42	3.70	
	6	6.16	3.52	2.27	5.83	3.12	
	7	6.37	3.74	2.48	6.05	3.34	
	8	6.88	4.24	2.99	6.56	3.84	
	9	7.13	4.49	3.24	6.80	4.09	
	10	6.77	4.14	2.88	6.45	3.74	
	11	6.89	4.26	3.00	6.57	3.86	
	12	7.32	4.69	3.43	7.00	4.29	
	2017	1	7.44	4.81	3.55	7.12	4.41
		2	7.66	5.02	3.77	7.33	4.62
		3	9.10	6.47	5.22	8.78	6.07
3	8.29	5.66	4.41	7.97	5.26		

出所：各一般送配電事業者の公表情報に基づき電力・ガス取引監視等委員会事務局作成。

11. 供給区域別の販売額

(単位：千円)

		2016年						
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	
北海道	特別高圧	3,424,098	3,775,200	3,458,857	3,502,448	3,396,966	3,487,634	
	高圧	19,441,336	17,542,302	17,105,048	17,283,273	18,367,408	19,106,496	
	低圧	電灯	22,546,348	21,529,122	17,052,914	18,327,569	19,531,958	19,564,621
		電力	4,444,447	3,372,441	2,739,926	2,813,617	3,054,211	2,977,970
	合計	49,856,228	46,219,065	40,356,744	41,926,907	44,350,542	45,136,721	
東北	特別高圧	17,527,458	17,115,221	17,497,513	18,385,941	17,778,900	17,496,376	
	高圧	41,156,840	38,416,436	39,965,772	42,316,471	44,618,078	43,372,134	
	低圧	電灯	44,938,104	39,017,903	32,501,867	33,473,848	39,100,934	38,457,802
		電力	7,071,521	6,791,929	6,604,184	6,783,477	7,655,082	7,475,624
	合計	110,693,923	101,341,489	96,569,337	100,959,737	109,152,993	106,801,936	
東京	特別高圧	89,272,218	73,470,596	76,850,467	75,830,041	75,336,935	74,364,095	
	高圧	128,693,274	114,472,846	125,930,903	131,488,423	138,472,677	133,856,938	
	低圧	電灯	161,548,796	135,784,595	121,632,000	137,645,127	159,635,573	161,638,871
		電力	19,140,693	18,498,529	18,037,903	19,987,610	21,824,663	21,731,612
	合計	398,654,980	342,226,565	342,451,273	364,951,201	395,269,848	391,591,517	
中部	特別高圧	35,658,728	35,706,040	36,614,880	37,050,034	33,088,614	34,957,101	
	高圧	62,358,962	54,143,207	57,261,909	61,031,091	62,177,832	60,458,555	
	低圧	電灯	60,166,421	50,079,675	41,883,454	50,676,026	55,819,768	57,691,632
		電力	10,631,376	9,726,473	9,228,273	10,401,395	11,242,874	11,187,939
	合計	168,815,487	149,655,395	144,988,517	159,158,546	162,329,087	164,295,227	
北陸	特別高圧	5,241,137	5,243,422	5,476,392	6,041,522	5,913,421	6,004,993	
	高圧	11,374,518	11,240,335	11,874,664	13,473,114	13,673,977	13,084,480	
	低圧	電灯	11,400,894	10,031,894	8,913,605	9,645,365	11,485,949	10,823,339
		電力	2,106,430	2,009,193	2,002,889	2,145,652	2,392,577	2,366,935
	合計	30,122,979	28,524,844	28,267,550	31,305,653	33,465,923	32,279,747	
関西	特別高圧	44,600,350	44,074,116	43,740,531	48,078,829	45,760,503	44,582,473	
	高圧	60,385,739	57,136,055	60,328,502	66,573,444	70,365,749	67,974,529	
	低圧	電灯	82,254,479	66,386,507	55,169,927	73,079,104	89,238,506	84,000,524
		電力	10,898,645	10,130,139	10,001,197	11,976,631	13,754,469	13,302,293
	合計	198,139,212	177,726,816	169,240,157	199,708,008	219,119,227	209,859,819	
中国	特別高圧	14,742,689	15,086,968	14,657,778	15,809,921	15,396,509	15,414,518	
	高圧	22,483,630	20,931,799	21,866,674	23,703,807	25,538,381	24,926,558	
	低圧	電灯	28,448,695	22,854,809	20,863,659	24,733,644	29,985,522	29,112,083
		電力	4,013,678	3,680,220	3,751,059	4,212,862	4,794,369	4,790,118
	合計	70,888,692	62,553,796	61,139,170	68,460,235	75,714,781	74,243,277	
四国	特別高圧	4,611,344	4,578,761	4,497,183	4,578,236	4,438,575	3,812,640	
	高圧	12,560,086	12,681,739	13,244,038	15,154,631	15,239,244	14,146,617	
	低圧	電灯	14,165,562	12,699,129	11,107,018	14,060,581	17,830,763	16,386,468
		電力	2,881,965	2,804,645	2,775,915	3,132,084	3,670,554	3,512,231
	合計	34,218,956	32,764,274	31,624,154	36,925,532	41,179,135	37,857,956	
九州	特別高圧	15,078,428	15,483,067	15,736,418	17,093,692	16,325,865	15,869,950	
	高圧	34,205,354	32,962,275	34,501,242	37,303,704	40,783,023	39,443,611	
	低圧	電灯	43,241,035	39,056,682	35,643,808	41,047,437	53,659,382	45,835,932
		電力	8,367,704	8,053,393	8,307,085	9,568,918	11,809,778	10,546,318
	合計	100,892,521	95,555,417	94,188,552	105,013,750	122,578,048	111,695,811	
沖縄	特別高圧	1,350,269	1,384,938	1,473,960	1,628,533	1,712,470	1,624,849	
	高圧	3,266,993	3,354,832	3,549,024	3,850,930	4,398,340	4,329,850	
	低圧	電灯	4,318,167	4,439,892	4,924,912	6,191,751	6,634,331	6,523,876
		電力	696,120	772,289	824,530	955,486	1,025,751	1,009,944
	合計	9,631,549	9,951,951	10,772,426	12,626,700	13,790,892	13,488,519	
全国計	特別高圧	231,506,719	215,918,329	220,003,979	227,999,197	219,148,759	217,614,630	
	高圧	395,926,731	362,881,825	385,627,776	412,178,888	433,634,708	420,699,769	
	低圧	電灯	473,428,500	401,880,207	349,693,164	408,880,452	482,942,685	470,035,148
		電力	70,252,579	65,839,251	64,272,960	71,977,732	81,224,326	78,900,984
	合計	1,171,114,529	1,046,519,611	1,019,597,880	1,121,036,269	1,216,950,478	1,187,250,531	

(単位：千円)

		2016年			2017年			
		10月	11月	12月	1月	2月	3月	
北海道	特別高圧	3,592,296	3,330,147	3,417,297	3,465,079	3,285,296	3,610,065	
	高圧	18,256,358	18,397,792	19,143,642	20,036,676	20,063,666	19,597,102	
	低圧	電灯	19,105,062	22,314,697	23,388,663	29,632,455	24,008,928	23,770,263
		電力	3,028,607	4,106,399	5,100,311	7,257,048	6,399,046	5,908,212
	合計	43,982,322	48,149,035	51,049,913	60,391,258	53,756,935	52,885,642	
東北	特別高圧	16,613,988	16,571,427	16,563,299	16,730,853	16,455,950	18,205,120	
	高圧	38,837,433	38,815,913	40,698,467	41,416,494	43,272,973	42,479,766	
	低圧	電灯	34,559,743	39,038,781	47,165,144	57,373,665	53,244,193	53,107,773
		電力	6,797,901	6,369,170	7,252,970	8,580,349	8,691,260	8,048,033
	合計	96,809,065	100,795,292	111,679,880	124,465,361	121,664,376	121,840,692	
東京	特別高圧	68,133,336	66,403,615	66,375,516	66,948,715	66,976,333	71,281,026	
	高圧	117,009,867	112,044,902	116,237,515	117,365,700	122,673,792	119,809,185	
	低圧	電灯	129,847,640	141,740,668	161,877,736	204,985,702	201,118,717	184,036,782
		電力	18,364,671	17,566,353	18,370,812	19,728,023	20,216,703	19,507,057
	合計	333,355,514	337,755,539	362,861,578	409,027,811	410,985,545	394,634,050	
中部	特別高圧	32,209,096	31,277,236	31,130,324	31,483,268	32,062,113	34,772,858	
	高圧	53,908,404	51,078,998	51,948,738	52,968,325	56,470,104	55,866,341	
	低圧	電灯	47,154,456	45,096,817	54,317,436	72,969,210	69,146,801	64,075,494
		電力	9,602,367	8,695,685	9,229,293	10,318,614	10,358,132	10,215,403
	合計	142,874,323	136,148,736	146,625,792	167,739,416	168,037,150	164,930,095	
北陸	特別高圧	5,590,336	5,513,648	5,456,851	5,510,450	5,523,183	5,906,821	
	高圧	11,633,703	11,631,567	12,020,340	12,339,262	12,160,653	12,552,761	
	低圧	電灯	9,648,228	10,662,331	12,322,651	16,395,989	15,307,753	14,173,713
		電力	2,102,312	2,030,855	2,288,550	2,640,114	2,657,914	2,378,494
	合計	28,974,579	29,838,401	32,088,392	36,885,815	35,649,503	35,011,790	
関西	特別高圧	41,807,502	39,634,759	41,207,508	41,139,033	39,725,209	42,794,882	
	高圧	59,917,270	55,739,032	56,869,472	57,929,079	60,558,307	58,904,127	
	低圧	電灯	66,505,986	62,249,062	75,176,127	104,367,060	98,627,461	90,499,077
		電力	11,166,219	9,634,796	10,094,957	11,334,722	11,403,314	11,072,776
	合計	179,396,977	167,257,648	183,348,064	214,769,894	210,314,291	203,270,861	
中国	特別高圧	14,110,300	13,569,234	14,202,604	14,186,183	14,011,329	15,019,358	
	高圧	22,482,838	21,539,977	21,381,376	21,898,977	22,895,307	22,705,401	
	低圧	電灯	22,631,591	22,488,389	28,576,039	37,179,066	36,991,626	32,904,768
		電力	4,077,731	3,615,849	3,815,429	4,152,796	4,260,884	4,139,116
	合計	63,302,459	60,827,429	67,975,448	77,417,023	78,159,146	74,768,643	
四国	特別高圧	4,450,999	4,279,800	4,162,832	4,207,375	4,158,524	4,431,897	
	高圧	13,050,827	12,460,022	12,934,131	13,166,245	12,859,967	13,434,231	
	低圧	電灯	13,312,840	12,486,477	14,189,448	20,287,841	18,770,453	17,188,908
		電力	3,028,750	2,682,194	2,750,478	3,136,341	3,085,705	3,033,570
	合計	33,843,417	31,908,493	34,036,890	40,797,801	38,874,649	38,088,605	
九州	特別高圧	14,811,551	14,346,868	14,356,294	14,411,732	14,099,363	15,258,963	
	高圧	36,440,495	33,500,640	32,915,505	33,855,019	34,737,112	34,322,403	
	低圧	電灯	38,740,772	36,782,446	41,706,581	58,507,714	52,185,705	48,447,745
		電力	9,081,372	7,726,389	7,969,696	9,229,163	8,938,595	8,755,596
	合計	99,074,190	92,356,344	96,948,076	116,003,628	109,960,774	106,784,707	
沖縄	特別高圧	1,562,410	1,361,996	1,291,880	1,188,182	1,156,115	1,231,010	
	高圧	4,164,073	3,832,064	3,229,596	3,113,896	3,057,505	2,977,794	
	低圧	電灯	6,152,464	4,456,190	3,982,894	4,531,128	4,146,241	4,240,943
		電力	954,202	792,876	703,534	687,95		

12. 市場取引量・市場価格

(1) スポット市場インデックス「DA-24」(00:00-24:00)の年度平均・月平均

年度	月	システムブ ライ ス (円/kWh)	エリアプライス(円/kWh)					
			北海道	東北	東京	中部	北陸	
2007		11.32	9.94	11.47	11.47	11.30	11.30	
2008		9.76	9.80	10.15	10.15	9.71	9.71	
2009		6.52	6.79	7.06	7.06	6.32	6.32	
2010		8.38	8.59	8.68	8.50	8.31	8.29	
2011		13.72	12.11	14.08	13.65	13.68	13.68	
2012		14.43	14.25	14.75	14.75	14.32	14.32	
2013		16.51	15.90	16.42	16.44	16.62	16.62	
2014		14.67	14.63	14.63	14.63	14.68	14.71	
2015		9.78	11.52	10.99	10.99	9.37	9.37	
2016		8.46	11.94	9.31	9.32	8.29	8.28	
2016	4	6.82	9.37	8.37	8.38	6.63	6.62	
	5	6.89	10.02	8.43	8.48	6.70	6.70	
	6	7.81	15.89	9.12	9.12	7.56	7.45	
	7	8.12	10.67	9.09	9.09	7.89	7.89	
	8	8.68	11.91	10.02	10.02	8.35	8.35	
	9	7.92	11.32	9.26	9.26	7.41	7.41	
	10	7.61	12.15	8.06	8.06	7.33	7.33	
	11	8.19	14.29	9.16	9.16	7.80	7.81	
	12	8.96	11.28	9.15	9.15	8.90	8.90	
	2017	1	9.95	12.78	10.50	10.50	9.80	9.80
		2	10.57	12.57	10.72	10.72	10.56	10.56
		3	10.13	11.20	10.00	10.00	10.67	10.67

注1：スポット市場インデックス「DA-24」とは、スポット市場(翌日に受渡す電の価格の平均値を表す。

注2：システムブライスは、全てのエリアの売買入札を合計して算出された売買均

注3：エリアプライスは、エリア間の連系設備の制約によって発生するエリア間の

注4：約定総量とは、各商品(30分単位)毎の売買取引量の合計値を表す。

注5：売入札量合計とは、各商品(30分単位)毎の売入札量の合計値を表す。

注6：買入札量合計とは、各商品(30分単位)毎の買入札量の合計値を表す。

出所：一般社団法人日本卸電力取引所 <http://www.jepx.org/>

エリアプライス(円/kWh)(続き)				約定総量 (MWh)	売入札量合 計 (MWh)	買入札量合 計 (MWh)
関西	中国	四国	九州			
11.30	11.30	11.30	11.28	2,266,822	8,963,506	7,152,414
9.71	9.71	9.71	9.71	3,486,906	11,283,422	7,429,704
6.32	6.32	6.31	6.32	3,545,122	13,093,573	7,272,647
8.29	8.29	8.29	8.29	5,501,207	12,705,365	11,867,760
13.68	13.68	13.68	13.68	4,717,287	7,655,299	15,971,488
14.32	14.32	14.32	14.32	7,358,985	19,301,672	24,150,236
16.62	16.62	16.62	16.62	10,285,252	65,299,791	26,610,786
14.71	14.71	14.71	14.71	12,601,453	81,896,561	31,226,425
9.37	9.37	9.37	9.34	15,396,017	88,950,138	37,070,427
8.29	8.29	8.29	8.21	22,961,900	96,862,294	60,866,733
6.62	6.62	6.62	6.18	1,405,069	6,129,666	3,915,157
6.70	6.70	6.70	6.38	1,388,330	6,071,772	4,215,081
7.56	7.56	7.56	7.55	1,562,284	6,938,959	4,357,215
7.89	7.89	7.89	7.83	1,936,880	9,035,983	4,864,873
8.35	8.35	8.35	8.34	2,048,614	8,774,474	5,292,123
7.41	7.41	7.41	7.37	1,909,576	9,087,875	4,897,932
7.33	7.33	7.33	7.32	1,790,154	9,018,006	5,146,947
7.80	7.80	7.80	7.77	1,708,206	8,280,107	5,004,323
8.90	8.89	8.89	8.88	2,203,479	9,366,767	5,509,999
9.80	9.80	9.80	9.80	2,276,423	8,646,851	5,833,871
10.56	10.56	10.56	10.52	2,227,635	7,590,036	5,705,315
10.67	10.67	10.67	10.65	2,505,251	7,921,802	6,123,901

力を30分単位に区切った48個の各商品を売買する市場)における0:00~24:00の各商品

衡価格を表す。(エリア間の連系設備の制約がないと仮定した場合の全国均一価格) 価格差を反映した価格を表す。

(2) スポット市場インデックス「DA-DT」(08:00-22:00)の年度平均・月平均

年度	月	システム プライス (円/kWh)	エリアプライス(円/kWh)				
			北海道	東北	東京	中部	北陸
2007		13.35	11.72	13.62	13.62	13.32	13.32
2008		11.05	11.01	11.55	11.55	11.00	11.00
2009		7.16	7.61	7.87	7.87	6.88	6.88
2010		9.41	9.77	9.85	9.63	9.33	9.29
2011		15.35	13.61	15.95	15.38	15.26	15.26
2012		15.69	16.12	16.41	16.41	15.49	15.49
2013		17.89	17.50	17.86	17.88	17.94	17.94
2014		15.78	15.82	15.80	15.80	15.76	15.77
2015		10.74	13.04	12.34	12.34	10.21	10.21
2016		9.64	14.20	10.83	10.84	9.43	9.42
2016	4	7.32	10.87	9.64	9.66	7.04	7.04
	5	7.74	12.05	10.15	10.16	7.46	7.46
	6	9.42	20.10	11.29	11.29	9.03	8.93
	7	9.88	12.42	11.16	11.16	9.57	9.57
	8	10.74	14.60	12.57	12.57	10.24	10.24
	9	9.68	13.62	11.56	11.56	8.93	8.93
	10	8.68	14.44	9.25	9.25	8.38	8.38
	11	9.08	17.42	10.49	10.50	8.63	8.65
	12	9.80	13.04	10.02	10.02	9.74	9.74
2017	1	10.98	15.16	11.64	11.64	10.83	10.83
	2	11.46	14.54	11.60	11.60	11.51	11.51
	3	11.00	12.37	10.71	10.72	11.82	11.81

エリアプライス(円/kWh)(続き)			
関西	中国	四国	九州
13.32	13.32	13.32	13.32
11.00	11.00	11.00	11.00
6.88	6.88	6.87	6.88
9.29	9.29	9.29	9.29
15.26	15.26	15.26	15.26
15.49	15.49	15.49	15.49
17.94	17.94	17.94	17.94
15.77	15.77	15.77	15.77
10.21	10.21	10.21	10.21
9.43	9.42	9.42	9.31
7.04	7.04	7.04	6.46
7.46	7.46	7.46	7.05
9.03	9.03	9.03	9.02
9.57	9.57	9.57	9.49
10.24	10.24	10.24	10.22
8.93	8.93	8.93	8.87
8.38	8.38	8.38	8.36
8.63	8.63	8.63	8.57
9.74	9.72	9.72	9.71
10.83	10.83	10.83	10.83
11.51	11.51	11.51	11.43
11.81	11.81	11.81	11.78

注1：スポット市場インデックス「DA-DT」とは、スポット市場(翌日に受渡す電
品の価格の平均値を表す。

注2：システムプライスとは、全てのエリアの売買入札を合計して算出された売買均

注3：エリアプライスとは、エリア間の連系設備の制約によって発生するエリア間の

出所：一般社団法人日本卸電力取引所 <http://www.jepx.org/>

力を30分単位に区切った48個の各商品を売買する市場)における8:00~22:00の各商

品価格を表す。(エリア間の連系設備の制約がないと仮定した場合の全国均一価格)

価格差を反映した価格を表す。

(3) 取引会員数の推移、スポット市場の価格の最高・最安、約定量の最大値・最小値

年度	取引会員数 (年度末)	最高値		取引量の最大値	
		(円/kWh)	(商品・エリア)	(MWh)	(商品)
2007	39	60.00	2007年9月21日 13:00~17:00 東北・東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州	590.5	2007年4月19日 14:00~15:00
2008	42	31.37	2008年4月30日 18:30~19:00 北海道・東北・東京	425.5	2008年6月12日 21:00~21:30
2009	45	17.00	2010年3月21日 9:30~11:00 18:00~20:00 北海道・東北・東京	535.0	2010年2月24日 18:00~18:30
2010	54	35.51	2010年9月2日 14:00~15:00 北海道・東北・東京	764.0	2010年5月28日 11:00~12:00
2011	53	38.65	2011年9月15日 11:00~12:00 13:30~15:00 北海道・東北・東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州	813.5	2012年2月14日 19:30~20:00
2012	61	49.70	2012年9月19日 9:00~18:30 9月20日 9:30~17:00 北海道・東北・東京	872.5	2013年1月18日 20:30~21:00
2013	81	55.00	2013年8月22日 14:30~15:00 北海道・東北・東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州	1,179.5	2013年8月25日 10:00~10:30
2014	109	44.61	2014年7月25日 14:00~14:30 14:30~15:00 16:00~16:30 北海道・東北・東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州	1,364.5	2014年11月27日 21:30~22:00
2015	130	48.40	2015年8月5日 14:00~15:00 15:30~16:30 8月6日 14:00~16:30 北海道・東北・東京	1,959.0	2016年2月25日 14:00~14:30
2016	124	50.00	2016年9月9日 16:30~17:00 北海道・東北・東京	3,557.5	2017年3月1日 11:00~11:30

注1：取引会員数とは、日本卸電力取引所の取引会員となっている事業者数を表す。
 注2：商品とは、個々の取引の対象となる1単位の電力を表す。(現在、1日24時間を注3：最高値とは、対象年度の各商品・各エリアで出現した価格のうちの最高値を表す。
 注4：最安値とは、対象年度の各商品・各エリアで出現した価格のうちの最安値を表す。
 注5：約定量の最大値とは、対象年度の各商品・各エリアで出現した約定量のうちの注6：約定量の最小値とは、対象年度の各商品・各エリアで出現した約定量のうちの出所：一般社団法人日本卸電力取引所 <http://www.jepx.org/>

年度	最安値		取引量の最小値	
	(円/kWh)	(商品・エリア)	(MWh)	(商品)
2007	2.00	2007年12月30日 0:00~8:00 2008年1月1日 0:00~4:30 1月4日 2:00~2:30 九州	21.0	2007年4月1日 23:00~23:30
2008	1.00	2008年7月26日 4:30~7:30 9:30~21:30 北海道	48.0	2008年12月31日 21:30~22:00
2009	1.00	2009年4月28日 19:30~20:30 6月19日 12:30~13:30 北海道	41.0	2008年5月17日 8:30~9:00
2010	1.00	2010年5月18日 7:00~7:30 8:00~9:30 12:00~13:00 17:00~24:00 5月19日 0:00~7:30 8:00~10:00 12:00~13:00 17:00~22:00 5月20日 0:00~6:00 8:00~10:00 17:00~22:30 5月21日 0:00~6:30 8:00~9:30 18:00~23:30 5月22日 8:00~9:30 20:00~22:00 5月24日 1:00~5:00 18:00~21:00 5月25日 20:30~21:00 5月28日 19:30~21:00 5月29日 9:00~9:30 17:30~19:00 19:30~22:00 5月31日 8:00~8:30 13:00~15:00 18:00~20:30 10月22日 18:30~20:30 10月26日 7:00~8:30 10月29日 16:30~18:00 19:30~20:30 2011年1月4日 9:00~10:00 北海道	57.5	2010年9月20日 4:00~4:30
2011	1.00	2011年4月9日 18:00~19:00 19:30~21:30 5月6日 20:00~21:30 6月29日 1:30~7:30 23:00~24:00 9月26日 0:00~7:30 21:00~24:00 北海道	45.0	2011年5月29日 1:00~1:30
2012	5.71	2012年9月10日 1:30~2:30 九州	160.5	2012年9月7日 4:00~4:30
2013	5.23	2013年9月8日 8:30~9:00 中部・北陸・関西・中国・四国・九州	224.0	2013年11月20日 12:30~13:00
2014	5.47	2015年3月28日 12:00~13:00 中部・北陸・関西・中国・四国・九州	276.5	2015年1月25日 01:00~01:30
2015	3.76	2015年3月28日 12:00~13:00 9月20日 22:30~23:00 9月21日 7:30~8:00 中部・北陸・関西・中国・四国・九州	372.0	2015年10月16日 01:30~02:00
2016	1.49	2016年9月9日8:00~8:30 九州	440.0	2016年4月17日 6:30~7:00

30分刻みの48個の商品としている。))

最大値を表す。
 最小値を表す。

(4)時間前市場の平均価格・約定量・約定件数の推移

年度	月	平均価格 (円/kWh)	約定量 (MWh)	約定件数
2016	4	8.53	2,529	8,480
	5	9.38	5,991	14,916
	6	8.45	97,101	57,597
	7	7.89	149,585	66,751
	8	8.28	160,252	78,228
	9	7.73	151,299	82,404
	10	7.64	109,144	65,137
	11	8.55	125,038	83,421
	12	8.50	184,479	104,442
2017	1	9.77	224,364	114,351
	2	10.34	214,847	103,462
	3	10.17	235,867	116,057

注1：時間前市場とは、翌日の電力需給計画確定後の過不足調整のため、実需給の直前まで電力を売買する市場を表す。

(現在は30分単位の各商品を実需給の1時間前までザラバ方式※で取引する。)

※一定期間継続して取引が行われ、その間に随時入札される売買札間で条件が合うものを順次約定させる方式。

注2：平均価格とは、各商品毎にザラバ方式により生じる複数の約定の価格の平均値を表す。

注3：約定量とは、各商品毎にザラバ方式により生じる複数の約定の量の合計値を表す。

注4：約定件数とは、各商品毎にザラバ方式により生じる複数の約定の件数を表す。

出所：一般社団法人日本卸電力取引所 <http://www.jepx.org/>

(5)先渡市場の約定量(受渡期間・受渡パターン別)ならびに価格(商品別

年度	週間・24時間型			週間・昼間型		
	約定量 (MWh)	最高値(円/kWh) (受渡期間)	最安値(円/kWh) (受渡期間)	約定量 (MWh)	最高値(円/kWh) (受渡期間)	最安値(円/kWh) (受渡期間)
2007	254,688	15.47 (2007年9月15日～9月21日)	12.85 (2007年8月11日～8月17日)	120,400	20.20 (2007年9月1日～9月7日)	10.51 (2007年4月14日～4月27日)
2008	106,512	15.99 (2008年8月16日～8月22日)	11.76 (2008年6月14日～6月20日)	4,200	15.90 (2008年6月28日～7月4日)	12.65 (2008年4月26日～5月2日)
2009	11,760	9.00 (2009年8月1日～9月4日)	7.35 (2010年1月9日～1月15日)	3,010	15.85 (2010年1月30日～2月5日)	7.00 (2009年5月30日～6月5日)
2010	129,528	8.80 (2010年11月27日～12月3日)	7.58 (2010年5月29日～6月4日)	41,790	10.56 (2011年4月2日～4月29日)	7.76 (2010年5月22日～5月28日)
2011	46,872	24.00 (2012年2月4日～2月10日)	14.00 (2011年5月21日～5月27日)	4,200	30.00 (2011年9月3日～9月16日)	19.00 (2011年12月24日～12月30日)
2012	57,624	20.93 (2012年5月12日～5月18日)	11.47 (2012年12月29日～1月4日)	49,210	22.63 (2012年8月25日～8月31日)	15.05 (2012年7月14日～7月20日)
2013	128,952	22.50 (2014年1月11日～1月17日)	14.67 (2013年9月14日～9月20日)	53,500	23.80 (2013年12月7日～12月13日)	16.20 (2013年8月10日～8月16日)
2014	198,408	18.7 (2014年7月5日～7月11日)	13.95 (2015年1月24日～1月30日)	30,200	21.5 (2014年8月23日～8月29日)	15.68 (2014年11月15日～11月21日)
2015	25,032	13.7 (2015年7月25日～7月31日)	10.02 (2015年8月8日～8月14日)	21,640	15.4 (2015年7月18日～7月24日)	10.6 (2016年1月16日～1月22日, 2月6日～2月12日)
2016	40,656	11.62 (2017年1月21日～1月27日)	8.02 (2016年4月23日～4月29日)	36,710	12.5 (2017年2月11日～2月17日, 2月25日～3月3日)	7.37 (2016年5月21日～5月27日)

注1：先渡市場とは、将来のある特定の期間の電気を、年・月・週の単位で
 注2：週間・24時間型とは、当該週の全ての日の0:00～24:00の電力を対象と
 注3：週間・昼間型とは、当該週の土日祝日を除く日の8:00～18:00の電力を
 注4：月間・24時間型とは、当該月の全ての日の0:00～24:00の電力を対象と
 注5：月間・昼間型とは、当該月の土日祝日を除く日の8:00～18:00の電力を
 注6：年間・24時間型とは、当該年(4月1日～翌3月31日)の全ての日の0:00～
 注7：約定量とは、約定日が当該年(4月1日～翌3月31日)に属する取引の量の
 注8：最高とは、約定日が当該年(4月1日～翌3月31日)に属する商品別平均値
 注9：最安とは、約定日が当該年(4月1日～翌3月31日)に属する商品別平均値
 注10：最高または最安値が連続する複数の商品にまたがっている場合の受渡
 例 2009年8月1日～8月7日の商品と同年8月7日～8月14日の商品とが同
 出所：一般社団法人日本卸電力取引所 <http://www.jepx.org/>

平均価格の最高値・最安値)の推移

約定量 (MWh)	月間・24時間型			月間・昼間型			年間・昼間型 約定量 (MWh)
	最高値(円/kWh) (受渡期間)	最安値(円/kWh) (受渡期間)	約定量 (MWh)	最高値(円/kWh) (受渡期間)	最安値(円/kWh) (受渡期間)	約定量 (MWh)	
57,600	12.00 (2008年1月1日～1月31日)	10.73 (2008年2月1日～3月31日)	106,190	12.58 (2007年6月1日～6月30日)	12.49 (2007年10月1日～2008年6月30日)	-	538,878
135,336	13.45 (2008年9月1日～9月30日)	11.47 (2008年10月1日～10月31日)	1,638	15.21 (2009年1月1日～1月31日)	12.91 (2008年10月1日～10月31日)	-	247,686
-	-	-	5,194	14.61 (2010年8月1日～8月31日)	7.93 (2009年11月1日～11月30日)	-	19,964
-	-	-	2,492	10.56 (2011年4月1日～4月30日)	9.76 (2011年5月1日～5月31日)	-	173,810
744	15.77 (2012年10月1日～10月31日)	15.77 (2012年10月1日～10月31日)	-	-	-	-	51,816
116,400	20.80 (2012年8月1日～8月31日)	14.12 (2012年10月1日～11月30日)	29,722	26.00 (2012年8月1日～3月1日)	17.93 (2013年3月1日～3月31日)	-	252,956
7,440	16.82 (2014年3月1日～3月31日)	16.82 (2014年3月1日～3月31日)	1,100	22.35 (2013年8月1日～8月31日)	22.35 (2013年8月1日～8月31日)	-	190,992
4,416	18.82 (2014年8月1日～8月31日)	9.39 (2015年9月1日～9月30日)	-	-	-	-	233,024
37,200	10.7 (2015年10月1日～10月31日)	10.7 (2015年10月1日～10月31日)	10,720	13.07 (2015年7月1日～7月31日)	11.1 (2015年10月1日～10月31日)	-	94,592
16,896	11.44 (2017年10月1日～10月31日)	9.45 (2016年10月1日～10月31日)	7,240	12.00 (2017年5月1日～5月31日)	9.45 (2016年12月1日～12月31日)	-	101,502

売買する市場。
 する商品
 対象とする商品
 する商品。
 対象とする商品
 24:00の電力を対象とする商品(年間・昼間型商品は設定されていない)
 合計
 格(※)の最高値(※先渡市場はザラバ方式のため、同一商品に価格の異なる複数の約
 格の最安値。
 期間の表示は以下の例のようにした。
 じ価格の場合、その受渡期間は2009年8月1日～8月14日と表示。

V 經理・財務

1. 年度別収支実績

項目	年度						
	2006	2007	2008	2009	2010		
取 入	電 灯 料	57,683	60,217	62,441	58,538	61,973	
	電 力 料	83,219	86,005	91,845	78,964	82,176	
	小 計	140,902	146,223	154,286	137,502	144,150	
	地帯間販売電力料	5,030	5,060	5,377	4,237	4,593	
	他社販売電力料	889	1,042	1,011	566	770	
	その他収入	5,846	5,700	6,423	5,979	6,696	
収入合計	152,669	158,026	167,099	148,286	156,210		
支 出	人 件 費	13,897	12,660	14,899	16,135	15,122	
	燃 料 費	31,175	44,708	51,387	30,544	36,616	
	修 繕 費	15,092	15,128	15,574	15,679	15,738	
	支 払 利 息	4,425	4,061	4,139	3,678	3,491	
	減 価 償 却 費	21,364	21,545	21,182	21,290	20,749	
	公 租 公 課	9,984	9,853	9,741	9,394	9,663	
	(道路占用料)	(429)	(450)	(447)	(430)	(449)	
	地帯間購入電力料	5,147	4,927	5,377	4,237	4,598	
	他社購入電力料	14,442	15,761	19,040	15,704	16,664	
	汚水準備金引当 (又は取崩し貸方)	106	△ 292	△174	△84	173	
	原子力発電工事償却準備金引当 (又は取崩し(貸方))	50	188	125	92	144	
	特 別 損 失	503	3,199	2,310	—	12,710	
	法 人 税 等(含む調整額)	4,265	631	△667	2,532	5,828	
	そ の 他 費 用	26,085	28,262	28,593	24,885	37,831	
支出合計	146,039	157,438	169,221	144,092	166,624		
差 引	6,630	588	△2,121	4,194	△10,413		

- 注1：単位未満切り捨てのため、各項目の数値を合計しても合計欄の数値とは一致しない。
 2：公租公課とは、事業税、固定資産税、電源開発促進税、核燃料税、その他諸税、水利使
 また、下段に道路占用料を再掲した。
 3：2015年度までは10電力会社計を、2016年度は東京電力を除く9電力会社計を記載。

単位：億円

単位：億円					
2011	2012	2013	2014	2015	2016
61,429	63,927	69,189	69,665	64,601	39,597
83,298	88,916	98,878	103,730	93,555	56,542
144,728	152,843	168,068	173,396	158,157	40,356
5,212	5,007	4,901	4,623	3,806	758
958	1,064	1,939	2,619	2,147	3,376
33,180	18,434	31,456	24,711	26,826	71,834
184,079	177,350	206,939	205,449	190,938	116,324
14,338	13,393	12,568	12,132	12,566	9,521
59,491	70,795	77,310	72,921	45,206	22,167
14,224	13,536	11,506	13,691	14,229	10,763
3,446	3,497	3,562	3,584	3,006	1,843
20,262	18,904	19,281	18,608	18,393	12,140
9,222	9,227	9,342	9,471	9,227	5,946
(446)	(451)	(468)	(474)	(461)	(…)
5,212	5,008	4,904	4,624	3,802	779
19,756	22,596	25,038	27,630	28,344	21,975
318	△140	△69	△58	463	11
92	26	41	23	49	28
29,846	12,522	14,622	6,163	9,115	4,699
△1,058	△1,828	△470	1,833	2,427	900
54,640	38,251	44,368	38,228	47,014	25,994
199,930	193,270	205,597	202,693	184,732	112,066
△15,851	△15,920	1,341	2,756	6,205	4,258

用料，道路占用料をいう。

2. 2016年度電力会社別収支実績

	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国	
収 入	電 灯 料	275,776	558,456	725,410	156,920	999,811	375,227
	電 力 料	303,141	829,195	1,302,219	276,992	1,296,832	542,203
	小 計	578,917	1,387,651	2,027,629	433,912	2,296,643	917,430
	地帯間販売電力料	275	53,608	7,831	1,102	10,105	2,056
	他社販売電力料	16,902	107,109	47,586	29,976	24,855	39,510
	その他収入	83,989	201,021	319,733	38,660	321,807	182,289
	収入合計	680,083	1,749,389	2,402,779	503,650	2,653,410	1,141,285
支 出	人 件 費	53,366	146,924	176,202	50,938	204,683	99,367
	燃 料 費	120,372	302,437	614,568	102,624	523,544	183,436
	修 繕 費	97,303	192,218	204,676	63,111	189,583	98,817
	支 払 利 息	15,099	23,927	27,634	10,396	42,956	20,258
	減 価 償 却 費	79,560	206,531	236,289	61,328	277,485	92,421
	公 租 公 課	35,359	81,619	123,800	30,280	148,426	54,487
	地帯間購入電力料	123	54,019	10,290	1,137	8,818	1,847
	他社購入電力料	113,798	337,269	335,370	67,731	452,618	300,779
	高水準備金引当 (又は取崩し貸方)	2,231	-	22,465	20,824	27,452	1,220
	原子力発電工事償却準備金引当 (又は取崩し(貸方))	-	-	-	-	-	80,348
	法人税等(含む調整額)	△2,063	20,572	27,489	△751	41,690	2,645
その他費用	561,362	1,257,045	1,908,042	417,965	1,979,111	737,130	
支出合計	675,451	1,668,905	2,303,656	506,906	2,509,689	1,123,969	
差 引	4,632	80,484	99,123	△3,256	143,721	17,316	

単位:100万円

四国	九州	沖縄	9社計	東京PG	東京EP
199,799	594,823	73,486	3,959,708	2,056	1,988,902
271,497	747,682	84,484	5,654,245	1,714	2,455,934
471,296	1,342,505	157,970	9,613,953	3,770	4,444,836
317	555	-	75,849	55,904	-
38,108	33,521	31	337,598	-	245,102
110,796	331,599	15,076	1,604,970	1,616,970	377,103
620,517	1,708,180	173,077	11,632,370	1,676,644	5,067,041
70,568	132,669	17,382	952,099	195,840	23,130
69,443	263,536	36,785	2,216,745	2,419	-
58,901	152,705	18,986	1,076,300	201,162	254
8,529	33,427	2,027	184,253	55,294	2,387
59,333	176,393	24,650	1,213,990	307,171	692
28,262	85,756	6,631	594,620	169,159	5,542
474	936	-	77,644	54,160	-
154,739	408,399	25,590	2,196,293	214,810	2,970,945
7,860	8,570	-	90,622	-	-
-	-	-	80,348	-	-
1,970	△2,716	1,135	89,971	37,446	23,443
445,274	1,225,050	140,729	8,671,708	1,265,853	2,002,313
610,317	1,640,239	167,454	11,206,586	1,572,269	4,996,701
10,200	67,941	5,623	425,784	104,375	70,340

注: 単位未満切り捨てのため、各項目の数値を合計しても合計欄の数値とは一致しない。

出所: 資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

3. 年度別貸借対照表

10電力会社

単位:億円

項目	2003	2004	2005
資産の部			
固定資産	390,754	378,362	377,427
(電気事業固定資産)	(295,295)	(287,196)	(283,175)
(投資その他の資産)	(35,081)	(36,694)	(49,490)
流動資産	14,939	16,162	18,270
繰延資産	6	6	6
資産合計	405,701	394,531	395,705
負債・資本の部			
固定負債	261,775	247,892	238,905
(長期借入金)	(71,970)	(62,987)	(59,449)
流動負債	61,161	59,347	62,458
引当金	616	951	654
負債合計	323,553	308,191	302,019
資本金	25,996	25,996	26,558
資本剰余金	2,718	2,718	3,319
利益剰余金	52,114	56,438	61,021
新株式払込金又は新株式申込証拠金	—	—	—
株式等評価差額金	2,221	2,273	4,092
自己株式払込金又は自己株式申込証拠金	—	—	—
自己株式	△ 903	△ 1,086	△ 1,306
資本合計	82,147	86,339	93,685
負債・資本合計	405,701	394,531	395,705

注1：平成15年度改正電気事業会計規則の区分による

注2：単位未満切り捨てのため、各項目の数値を合計しても合計欄の数値とは一致しない。

項目	2006	2007	2008	2009
資産の部				
固定資産	369,677	367,031	363,260	361,163
(電気事業固定資産)	(271,393)	(261,690)	(253,377)	(247,736)
(投資その他の資産)	(52,814)	(56,567)	(57,157)	(60,628)
流動資産	20,532	23,628	28,219	23,135
繰延資産	—	—	—	—
資産合計	390,209	390,659	391,480	384,299
負債・純資産の部				
固定負債	230,967	236,134	244,603	237,269
(長期借入金)	(56,085)	(55,113)	(56,109)	(50,447)
流動負債	60,956	61,814	61,143	60,709
引当金	811	706	657	666
負債合計	292,735	298,655	306,405	298,645
株主資本	92,927	89,818	84,439	84,895
(資本金)	(26,558)	(26,558)	(26,558)	(26,558)
(資本剰余金)	(3,320)	(3,289)	(3,289)	(3,288)
(利益剰余金)	(64,527)	(61,749)	(56,369)	(56,963)
(自己株式)	(△1,479)	(△1,779)	(△1,778)	(△1,915)
評価・換算差額等	4,546	2,185	635	758
純資産合計	97,473	92,004	85,074	85,653
負債・純資産合計	390,209	390,659	391,480	384,299

注1：単位未満切り捨てのため、各項目の数値を合計しても合計欄の数値と

注2：2015年度までは10電力会社計を、2016年度は東京電力を除く9電力

単位:億円

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
362,476	377,150	369,866	366,078	361,012	356,476	234,420	
(244,433)	(239,342)	(238,930)	(233,289)	(232,526)	(228,594)	(156,849)	
(63,633)	(80,967)	(74,527)	(76,274)	(72,790)	(69,467)	(36,822)	
43,397	47,513	56,040	59,235	56,516	50,013	30,516	
—	—	—	—	—	—	—	
405,873	424,664	425,906	425,314	417,528	406,489	264,936	
266,466	298,542	306,888	306,018	286,992	261,003	162,502	
(69,015)	(95,752)	(110,069)	(117,244)	(112,199)	(98,887)	(79,628)	
62,667	66,542	66,223	65,449	72,718	82,051	54,627	
984	1,394	1,280	1,252	1,218	1,731	1,710	
330,117	366,479	374,392	372,720	360,929	344,786	218,839	
75,416	57,591	50,481	51,535	55,132	60,743	44,843	
(28,804)	(28,804)	(33,804)	(33,804)	(33,804)	(33,804)	(19,794)	
(5,534)	(5,533)	(10,533)	(10,533)	(11,814)	(11,814)	(4,251)	
(43,028)	(25,143)	(8,032)	(9,086)	(11,388)	(16,999)	(22,836)	
(△1,950)	(△1,889)	(△1,888)	(△1,889)	(△1,871)	(△1,873)	(△2,037)	
337	589	1,027	1,051	1,458	951	1,245	
75,755	58,184	51,514	52,593	56,598	61,702	46,097	
405,873	424,664	425,906	425,314	417,528	406,489	264,936	

は一致しない。
会社計を記載。

4. 2016年度電力会社別貸借対照表 (1) 資産の部

2017年3月31日時点

	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国
固定資産	1,587,717	3,340,137	4,421,862	1,218,612	5,360,049	2,578,851
電気事業固定資産	1,071,365	2,524,321	3,140,784	786,420	3,380,134	1,355,736
水力発電設備	222,146	156,934	322,062	100,399	295,420	121,774
汽力発電設備	74,161	367,164	583,084	103,383	454,408	183,141
原子力発電設備	211,540	246,166	159,880	145,462	357,842	91,787
内燃力発電設備	1,892	30,870	87	48	4,788	1,994
新エネルギー等発電設備	2,124	11,080	14,267	2,385	1,403	2,047
送電設備	160,221	642,917	714,291	159,701	865,371	317,422
変電設備	77,598	254,592	418,080	86,513	409,459	146,493
配電設備	282,738	696,470	815,641	155,218	867,658	392,435
業務設備	38,602	117,624	112,487	33,191	107,050	79,421
休止設備						19,217
貸付設備	338	501	901	116	16,732	
附帯事業固定資産	92	1,030	18,815	1,872	14,674	121
事業外固定資産	3,320	5,535	6,203	9,297	7,219	4,138
固定資産仮勘定	231,006	281,570	389,187	178,148	454,043	779,705
建設仮勘定	230,642	277,583	387,851	178,119	426,250	768,853
除却仮勘定	364	3,986	1,336	28	1,195	1,975
原子力廃止関連仮勘定					26,598	8,876
核燃料	162,767	149,201	176,615	101,641	481,371	147,485
装荷核燃料		34,729	40,040	26,219	90,556	7,034
加工中等核燃料	162,767	114,471	136,575	75,422	390,815	140,450
投資その他の資産	119,165	378,477	690,255	141,232	1,022,607	291,664
長期投資	54,733	95,269	195,171	65,124	187,914	126,615
関係会社長期投資	30,610	194,217	328,780	28,071	493,806	45,236
未収原賠・廃炉等 支援機構資金交付金						
長期前払費用	905	9,912	11,972	1,429	23,999	28,688
前払年金費用	9,183		22,837	18,193		37,490
繰延税金資産	25,735	80,500	132,578	28,442	317,507	53,674
貸倒引当金(貸方)	△ 2,001	△ 1,422	△ 1,085	△ 29	△ 620	△ 40
流動資産	181,263	498,706	534,685	242,069	474,862	296,929
現金及び預金	78,259	139,096	86,129	157,059	83,170	56,874
売掛金	49,230	135,677	178,777	44,419	168,276	89,976
諸未収入金	6,623	95,944	14,477	4,066	34,835	20,118
短期投資			151,000		20,000	65,000
貯蔵品	31,560	42,063	59,226	20,573	61,057	41,301
前払金						5
前払費用	561	282	724	4,291	1,473	3,629
関係会社短期債権	1,921	20,831	2,569	1,079	19,330	8,049
繰延税金資産	4,183	55,094	22,345	3,673	64,795	8,131
雑流動資産	9,716	9,993	20,703	7,026	24,087	4,209
貸倒引当金(貸方)	△ 794	△ 277	△ 1,268	△ 120	△ 2,164	△ 367
合 計	1,768,980	3,838,843	4,956,547	1,460,682	5,834,912	2,875,781

出所：資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

(単位：百万円)

四国	九州	沖縄	沖 縄	9 社 計	東京PG	東京EP
1,090,673	3,493,333	350,801	23,442,035	4,785,363	471,708	
733,184	2,372,269	320,716	15,684,929	4,515,350	2,472	
61,855	273,373		1,553,963	52		
88,240	209,251	121,271	2,184,103			
121,987	243,974		1,578,638			
37	17,461	17,240	74,417	7,659		
429	13,821	479	48,035	721		
135,912	636,709	49,623	3,682,167	1,660,830		
82,867	223,777	36,809	1,736,188	694,475		
212,209	631,923	81,106	4,135,398	2,038,208		
28,690	116,153	13,208	646,426	109,040	2,038	
	41	431	19,689			
953	5,782	545	25,868	4,362	434	
2,561	8,068	723	47,956	27,999	1,923	
205	3,820	914	40,651	1,740	11	
55,079	435,561	10,364	2,814,663	69,549	24,653	
33,498	411,702	10,195	2,724,693	67,273	24,653	
108	3,810	168	12,970	2,275		
21,472	20,048		76,994			
119,951	252,138		1,591,169			
10,838	73,956		283,372			
109,113	178,182		1,307,795			
179,690	421,474	18,082	3,262,646	170,723	442,646	
63,666	106,327	8,548	903,367	23,988	23,207	
86,911	188,399	3,632	1,399,662	14,277	409,121	
4,948	7,202	1,961	91,016	57,395	41	
1,391	20,020		109,114	76,323	10,293	
22,880	100,037	3,973	765,326			
△ 107	△ 514	△ 34	△ 5,852	△ 1,261	△ 16	
149,268	648,223	25,571	3,051,576	381,219	613,605	
38,744	361,338	5,544	1,006,213	25,507	63,876	
65,104	162,897	7,344	901,700	167,353	445,716	
6,059	31,658	954	214,734	42,074	135	
			236,000			
20,974	47,420	9,939	334,113	29,432	77	
	162		167			
323	534	117	11,934	141	18	
8,647	3,446	319	66,191	109,482	104,009	
9,186	35,161	1,245	203,813			
2,860	6,169	194	84,957	15,439	4,555	
△ 2,632	△ 565	△ 88	△ 8,275	△ 8,213	△ 4,784	
1,239,942	4,141,556	376,373	26,493,616	5,166,582	1,085,314	

(2) 負債及び純資産の部

	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国
固定負債	1,226,156	2,456,561	2,468,691	943,218	3,539,915	1,820,154
社債	611,900	800,540	599,258	444,993	990,990	741,956
長期借入金	500,125	1,353,643	1,404,083	405,783	1,533,965	915,410
長期未払債務		5,093	4,793		22,096	5,043
未払使用済燃料再処理等拠出金					32,700	
リース債務	1,296	3,154	5,888	3	274	
関係会社長期債務	2,516	5,482	10,193	122	20,528	12,280
退職給付引当金	26,298	114,604	127,948	18,812	316,035	56,842
災害復旧費用引当金		5,034				
災害損失引当金						
原子力発電所運転終了関連損失引当金			9,575			
原子力損害賠償引当金						
資産除去債務	77,773	118,793	203,163	60,341	427,629	76,781
雑固定負債	6,245	50,213	103,788	13,161	195,695	11,839
流動負債	379,702	768,434	1,044,798	209,940	1,409,057	555,276
1年以内に期限到来の固定負債	185,515	252,642	281,697	85,086	658,287	263,836
短期借入金	52,000		341,800	15,000	130,000	67,035
コマージャル・ペーパー		19,000			114,000	
買掛金	28,967	69,990	52,205	20,027	77,401	48,597
未払金	31,457	40,230	50,494	14,808	37,090	25,735
未払費用	36,125	79,169	110,982	43,861	157,985	63,578
未払税金	5,337	13,525	27,307	5,284	22,890	7,812
預り金	644	1,449	2,638	309	22,586	809
関係会社短期債務	34,984	50,942	153,947	20,240	114,660	45,408
諸前受金	4,622	239,263	23,428	5,322	48,641	31,880
災害復旧費用引当金		309				
資産除去債務		1,343				
役員賞与引当金			30			
ポイント引当金			251			
雑流動負債	48	567	15	0	25,514	582
引当金	2,231		22,465	20,824	27,452	81,569
渴水準備引当金	2,231		22,465	20,824	27,452	1,220
原子力発電工事償却準備引当金						80,348
負債合計	1,608,090	3,224,996	3,535,955	1,173,983	4,976,426	2,457,001

(単位：百万円)

四国	九州	沖縄	総計	9社計	東京PG	東京EP
688,869	2,922,360	184,322	16,250,246	2,379,177	139,738	
289,978	1,104,396	55,000	5,639,011	1,686,451	75,096	
256,816	1,499,852	93,157	7,962,834			
3,188	7,391		47,604			
			32,700			
	1,528	25,168	37,311	36	245	
	2,616	193	53,930	339,791	23,771	
15,349	69,117	6,553	751,558	208,248	27,530	
	188		5,222			
			9,575			
102,491	215,118		1,282,089			
21,044	22,151	4,249	428,385	144,649	13,095	
267,270	774,160	54,065	5,462,702	1,939,823	765,197	
141,487	387,669	28,275	2,284,494	1,432,101	162,604	
18,000	114,000	1,000	738,835			
			133,000			
19,551	40,334	3,343	360,415	36,045	397,784	
7,704	41,353	1,520	250,391	34,077	289	
36,262	101,941	6,565	636,468	65,092	102,863	
4,181	11,470	1,834	99,640	85,677	29,172	
1,214	2,129	317	32,095	2,003	27,915	
34,430	45,207	9,566	509,384	241,639	42,436	
4,248	27,672	1,556	386,632	35,230	1,038	
	1,199		1,508			
			1,343			
		53	83			
			251			
189	1,181	33	28,129	7,955	1,093	
7,860	8,570		170,971			
7,860	8,570		90,622			
			80,348			
964,000	3,705,091	238,387	21,883,929	4,319,000	904,936	

(2) 負債及び純資産の部 (続)

	北海道	東北	中部	北陸	関西	西中	中国
株主資本	156,906	609,232	1,386,543	279,525	811,005	407,424	
資本金	114,291	251,441	430,777	117,641	489,320	185,527	
資本剰余金	46,750	26,657	70,689	33,993	67,031	16,727	
資本準備金		26,657	70,689	33,993	67,031	16,676	
その他資本剰余金	46,750					51	
利益剰余金	14,054	338,535	886,225	131,225	350,960	243,514	
利益準備金	468	62,860	93,628	28,386	33,133	46,381	
その他利益剰余金	13,585	275,675	792,597	102,838	317,826	197,132	
海外投資等損失準備金		11	10	8	81	11	
特定災害防止準備金	115		12			58	
原価変動調整積立金							
別途積立金			443,000	70,000		158,500	
繰越利益剰余金	13,469	275,664	349,574	32,830	317,745	38,562	
自己株式	△ 18,190	△ 7,402	△ 1,149	△ 3,335	△ 96,307	△ 38,345	
評価・換算差額等	3,984	3,735	34,049	7,172	47,480	11,355	
その他有価証券評価差額金	3,984	5,619	36,894	7,172	51,392	11,603	
繰延ヘッジ損益		△ 1,883	△ 2,845		△ 3,912	△ 247	
新株予約権		879					
純資産合計	160,890	613,847	1,420,592	286,698	858,486	418,779	
合計	1,768,980	3,838,843	4,956,547	1,460,682	5,834,912	2,875,781	

出所：資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

(単位：百万円)

四国	九州	沖縄	総計	9社計	東京PG	東京EP
262,840	435,503	135,369	4,484,347	847,581	180,377	
145,551	237,304	7,586	1,979,438	80,000	10,000	
35,198	120,872	7,141	425,058	700,655	123,482	
35,198	31,087	7,141	288,472	20,000	2,500	
	89,784	0	136,585	680,655	120,982	
120,343	77,781	120,948	2,283,585	66,926	46,895	
32,819	59,326	964	357,965			
87,524	18,454	119,983	1,925,614	66,926	46,895	
8	12		141			
			185			
		9,000	9,000			
		103,000	774,500			
87,516	18,442	7,983	1,141,785	66,926	46,895	
△ 38,253	△ 454	△ 306	△ 203,741			
13,101	961	2,615	124,452			
4,863	961	2,657	125,145			
8,237		△ 41	△ 691			
			879			
275,942	436,464	137,985	4,609,683	847,581	180,377	
1,239,942	4,141,556	376,373	26,493,616	5,166,582	1,085,314	

5. 損益計算書

項目別	会社別						(2016年4月から2017年3月まで)					
	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	9社計	東京PG	東京EP
収益の部												
営業収益	677,141	1,738,662	2,389,719	497,617	2,614,440	1,121,789	613,198	1,696,731	172,340	11,521,637	1,664,915	5,061,746
電気事業営業収益	676,649	1,729,716	2,343,597	496,612	2,569,487	1,100,731	603,433	1,685,082	170,834	11,376,141	1,657,976	4,989,464
電灯料	275,776	558,456	725,410	156,920	999,811	375,227	199,799	594,823	73,486	3,959,708	2,056	1,988,902
電力料	303,141	829,195	1,302,219	276,992	1,296,832	542,203	271,497	747,682	84,484	5,654,245	1,714	2,455,934
地帯間販売電力料	275	53,608	7,831	1,102	10,105	2,056	317	555	-	75,849	55,904	-
他社販売電力料	16,902	107,109	47,586	29,976	24,855	39,510	38,108	33,521	31	337,598	-	245,102
託送収益	17,961	21,343	29,686	1,655	74,330	9,421	6,356	25,331	292	186,375	1,502,044	-
使用済燃料再処理等 既発電料受取契約締結分	-	498	-	-	-	-	-	-	-	498	-	-
事業者間精算収益	20	6,332	818	483	654	4,328	4,769	3,889	-	21,293	207	-
再エネ特措法交付金	54,644	131,444	203,445	25,569	130,582	115,536	78,199	262,410	11,602	1,013,431	38	294,057
電気事業雑収益	7,906	21,646	26,270	3,892	30,758	12,446	4,043	16,500	936	124,397	95,720	4,671
貸付設備収益	20	80	327	19	1,557	-	341	366	-	2,710	289	796
附帯事業営業収益	491	8,946	46,121	1,005	44,952	21,058	9,765	11,648	1,505	145,491	6,938	72,281
熱供給受託事業営業収益	-	-	-	452	-	-	-	-	-	452	-	-
熱供給事業営業収益	-	399	-	-	-	-	1,075	-	-	1,474	-	-
蒸気供給事業営業収益	-	-	-	-	446	-	-	-	-	446	-	-
エネルギー設備リース事業営業収益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	570
電気温水器賃貸事業営業収益	-	-	-	-	-	-	1,712	-	-	1,712	-	-
住宅電化設備賃貸事業営業収益	214	-	-	-	-	-	-	-	-	214	-	-
不動産賃貸事業営業収益	140	-	-	-	-	-	-	-	-	140	6,275	-
ガス供給事業営業収益	-	8,546	43,498	-	38,272	-	5,482	8,613	1,353	105,764	-	71,279
光ファイバ心線貸し事業営業収益	136	-	-	-	-	-	-	-	-	136	-	-
心線貸し事業営業収益	-	-	-	-	-	-	-	-	152	152	-	-
LNG供給事業営業収益	-	-	-	-	-	17,649	-	-	-	17,649	-	-
情報通信事業営業収益	-	-	-	-	-	-	1,043	-	-	1,043	-	-
石炭販売事業営業収益	-	-	-	-	-	3,408	-	-	-	3,408	-	-
設備貸付事業営業収益	-	-	-	546	-	-	-	-	-	546	-	-
燃料販売事業営業収益	-	-	-	-	542	-	-	-	-	542	-	-
空調事業営業収益	-	-	-	-	-	-	-	2,183	-	2,183	-	-
コンサルティング事業営業収益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他附帯事業営業収益	-	-	2,622	6	5,690	-	450	850	-	9,618	662	431
営業外収益	2,942	10,726	13,060	6,032	38,969	14,796	7,318	11,449	736	106,028	4,819	5,295
財務収益	1,766	7,460	5,643	4,158	16,486	6,449	5,137	8,195	538	55,832	1,487	4,947
受取配当金	1,013	6,651	4,616	3,527	10,424	6,041	3,791	5,884	532	42,479	899	-
受取利息	752	809	1,027	630	6,061	408	1,345	2,311	6	13,349	587	4,947
事業外収益	1,175	3,265	7,416	1,874	22,483	8,346	2,180	3,254	198	50,191	3,331	347
固定資産売却益	73	135	474	16	14,526	364	46	907	2	16,543	-	1
有価証券売却益	-	-	-	-	-	-	a	-	-	a	-	-
為替差益	-	-	1,447	-	-	-	1,678	-	-	3,125	-	-
物品売却益	-	-	-	-	-	-	-	-	80	80	-	-
雑収益	1,101	3,130	5,495	1,857	7,957	7,981	455	2,346	114	30,436	3,331	345
当期経常収益合計	680,083	1,749,389	2,402,779	503,650	2,653,410	1,136,586	620,517	1,708,180	173,077	11,627,671	1,669,734	5,067,041
特別利益	-	-	-	-	-	4,699	-	-	-	4,699	6,910	-
原賠・廃炉等支援機構資金交付金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
固定資産売却益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,910	-
関係会社株式売却益	-	-	-	-	-	4,699	-	-	-	4,699	-	-

(続)		(2016年4月から2017年3月まで)					
会社別		(単位：百万円)					
項目別	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国	
費用の部							
営業費用	656,882	1,638,549	2,272,473	495,049	2,449,915	1,092,973	
電気事業営業費用	656,763	1,630,502	2,231,778	494,176	2,404,208	1,072,985	
水力発電費	28,079	35,778	52,104	22,634	54,671	22,316	
火力発電費	180,808	430,787	805,333	155,440	668,782	258,017	
原子力発電費	73,818	94,072	143,566	45,519	257,378	51,057	
内燃力発電費	8,511	10,946	19	55	2,201	2,460	
新エネルギー等発電費	1,817	7,395	1,762	335	331	163	
地帯間購入電力料	123	54,074	10,356	1,148	8,930	1,847	
他社購入電力料	113,798	337,269	335,571	67,731	452,727	300,962	
送電費	34,678	88,907	97,567	26,174	146,565	53,110	
変電費	18,234	54,094	74,709	14,823	68,312	27,611	
配電費	69,089	178,766	224,839	43,971	206,847	111,296	
販売費	24,717	46,769	62,568	14,424	76,249	33,014	
休止設備費						3,066	
貸付設備費	3	4	33	14	607	-	
一般管理費	31,925	106,631	114,387	32,188	151,611	66,169	
接続供給託送料		2	3,385	145	89	7	
原子力廃止関連仮勘定償却費					748	4,605	
再エネ特措法納付金	53,283	137,472	233,443	53,235	230,631	105,594	
使用済燃料再処理等 既発電費支払契約締結分		2,651	948	780	1,011	-	
電源開発促進税	11,186	29,156	47,536	10,593	51,616	22,948	
事業税	6,745	15,856	23,755	4,986	24,989	9,319	
電力費振替勘定(貸方)	△ 56	△ 134	△ 111	△ 27	△ 98	△ 585	
△ 57						△ 57	
附帯事業営業費用	118	8,046	40,695	872	45,707	19,988	
熱供給受託事業営業費用				275	-	-	
熱供給事業営業費用		411	-	-	-	-	
780						780	
蒸気供給事業営業費用					305	-	
305						305	
エネ省設備サービス事業営業費用						-	
-						-	
電気温水器賃貸事業営業費用						798	
798						798	
住宅電化設備賃貸事業営業費用	50					-	
-						-	
不動産賃貸事業営業費用	27					-	
-						-	
ガス供給事業営業費用		7,635	39,097		40,972	-	
5,248						5,248	
光ファイバ心線貸し事業営業費用	41					-	
-						-	
心線貸し事業営業費用						-	
-						-	
84						84	
LNG供給事業営業費用						16,640	
16,640						16,640	
情報通信事業営業費用						619	
619						619	
石炭販売事業営業費用						3,348	
3,348						3,348	
設備貸付事業営業費用				591		-	
-						-	
591						591	
燃料販売事業営業費用					530	-	
-						-	
530						530	
空調事業営業費用						-	
-						-	
1,994						1,994	
コンサルテイング事業営業費用						-	
-						-	
676						676	
その他附帯事業営業費用			1,598	5	3,898	-	
286						286	
営業利益又は営業損失(△)	20,258	100,113	117,245	2,568	164,524	28,816	
12,060						12,060	
営業外費用	17,361	30,356	31,183	11,857	59,774	27,418	
8,945						8,945	
財務費用	15,575	24,420	28,360	10,649	43,519	20,809	
8,675						8,675	
支払利息	15,099	23,927	27,634	10,396	42,956	20,258	
8,529						8,529	
社債発行費	475	493	725	252	563	551	
145						145	
事業外費用	1,786	5,936	2,823	1,208	16,254	6,608	
270						270	
固定資産売却損	51	67	663	8	241	143	
49						49	
有価証券評価損						-	
a						a	
a						a	
雑損失	1,734	5,868	2,160	1,200	16,012	6,465	
220						220	
当期経常費用合計	674,244	1,668,905	2,303,656	506,906	2,509,690	1,120,392	
610,084						610,084	

(2016年4月から2017年3月まで)					
(単位：百万円)					
四国	九州	沖縄	9社計	東京PG	東京EP
601,138	1,597,195	165,227	10,969,401	1,510,879	4,993,800
593,015	1,586,717	163,711	10,833,855	1,508,042	4,927,967
12,665	37,544	-	265,541	19	-
108,289	324,879	57,184	2,989,519	-	-
77,235	193,940	-	936,585	-	-
9	19,263	15,109	58,573	5,756	-
87	8,046	101	20,037	339	-
474	936	-	77,888	54,161	-
154,880	408,949	25,590	2,197,477	214,810	2,970,945
29,691	78,437	6,618	561,747	310,903	-
14,330	38,646	4,570	315,329	120,124	-
58,724	137,863	16,368	1,047,763	464,908	-
24,503	43,424	5,890	331,558	42,717	119,239
-	14	153	3,233	-	-
229	30	8	928	241	435
46,635	96,178	12,273	657,997	144,576	30,134
69	24	-	3,721	-	1,331,241
308	821	-	6,482	-	-
49,676	151,199	15,495	1,030,028	348	471,730
-	-	-	5,390	29,508	-
9,882	31,370	2,966	217,253	102,398	-
5,540	15,201	1,380	107,771	17,232	4,240
△ 221	△ 57	a	△ 1,289	△ 6	-
8,123	10,478	1,515	135,542	2,836	65,833
-	-	-	275	-	-
-	-	-	1,191	-	-
-	-	-	305	-	-
-	-	-	-	-	254
798	-	-	798	-	-
-	-	-	50	-	-
-	-	-	27	2,569	-
5,248	8,197	1,431	102,580	-	65,158
-	-	-	41	-	-
-	-	84	84	-	-
-	-	-	16,640	-	-
619	-	-	619	-	-
-	-	-	3,348	-	-
-	-	-	591	-	-
-	-	-	530	-	-
-	1,994	-	1,994	-	-
-	-	-	-	-	-
676	286	-	6,463	266	419
12,060	99,535	7,112	552,231	154,035	67,945
8,945	42,101	2,227	231,222	61,390	2,901
8,675	34,062	2,061	188,130	56,229	2,580
8,529	33,427	2,027	184,253	55,294	2,387
145	634	33	3,871	935	192
270	8,039	166	43,090	5,160	321
49	46	a	1,268	265	-
a	-	-	a	-	-
220	7,993	165	41,817	4,894	321
610,084	1,639,297	167,455	11,200,629	1,572,269	4,996,702

(続)	会社別						
項目別	北海道	東北	中部	北陸	関西	中国	
当期経常利益又は当期経常損失(△)	5,838	80,483	99,122	3,256	143,720	16,193	
減価準備金引当又は取崩し	1,208	-	△ 381	△ 656	△ 1,034	785	
減価準備金引当	1,208	-	-	-	-	785	
減価準備引当金取崩し(貸方)	-	-	△ 381	△ 656	△ 1,034	-	
原子力発電工事償却準備金引当又は取崩し	-	-	-	-	-	2,793	
原子力発電工事償却準備金引当	-	-	-	-	-	2,793	
特別損失	1,542	-	-	-	-	-	
原子力損害賠償費	-	-	-	-	-	-	
財産偶発損	-	-	-	-	-	-	
災害特別損失	1,542	-	-	-	-	-	
税引前当期純利益又は税引前当期純損失(△)	3,087	80,483	99,503	2,599	144,755	17,314	
法人税等	△ 2,063	20,572	27,489	△ 751	41,690	2,645	
法人税等	-	5,440	14,469	4	△ 1,247	116	
法人税等調整額	△ 2,063	15,132	13,019	△ 755	42,937	2,528	
当期純利益又は当期純損失(△)	5,150	59,910	72,014	1,848	103,064	14,669	

出所：資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

(2016年4月から2017年3月まで)						(単位：百万円)
四国	九州	沖縄	9社計	東京PG	東京EP	
10,432	68,883	5,622	433,549	97,465	70,338	
234	943	-	1,099	-	-	
234	943	-	3,170	-	-	
-	-	-	△ 2,071	-	-	
-	-	-	2,793	-	-	
-	-	-	2,793	-	-	
-	9,598	-	11,140	-	-	
-	-	-	-	-	-	
-	236	-	236	-	-	
-	9,362	-	10,904	-	-	
10,197	58,340	5,622	421,900	104,375	70,338	
1,970	△ 2,716	1,135	89,971	37,446	23,443	
△ 606	△ 624	1,145	18,697	37,446	23,443	
2,576	△ 2,092	△ 10	71,272	-	-	
8,227	61,057	4,486	330,425	66,928	46,895	

6. 電力会社別株式概要

(1)株式発行数

	北海道	東北	東京HD	東京PG	中部	北陸
発行可能株式総数	495,000	1,000,000	14,100,000	46,600	1,190,000	400,000
発行済株式総数	215,292	502,882	3,547,017	46,600	758,000	210,333

(2)所有者別株式数

会社別	政府・公共団体		金融機関		金融商品取引業者	
北海道	(9)	1,648	(70)	742,539	(49)	53,972
東北	(185)	203,552	(122)	1,673,707	(43)	67,633
東京HD	(30)	433,976	(91)	3,772,668	(77)	344,760
東京PG	(0)	0	(0)	0	(0)	0
中部	(20)	47,026	(135)	3,016,806	(44)	105,228
北陸	(8)	134,789	(85)	644,539	(49)	19,781
関西	(13)	1,213,532	(102)	2,479,579	(32)	45,616
中国	(14)	340,470	(102)	1,139,328	(40)	30,086
四国	(7)	62,836	(84)	766,398	(44)	18,664
九州	(20)	41,945	(99)	1,968,775	(44)	73,950
沖縄	(44)	24,936	(47)	172,794	(23)	3,054
10社計	(350)	2,504,710	(937)	16,377,133	(445)	762,744

注1：()内は株主数を示す。

注2：単元未満株式を除く。

注3：自己株式は、個人・その他欄に含まれる。

注4：普通株式を掲載。

(3)株価

	北海道		東北		東京HD		東京PG		中部		北陸	
2011年度	(962)	1,590	(693)	1,433	(148)	643	-	(1,061)	1,942	(1,164)	1,874	
2012年度	(487)	1,259	(451)	974	(120)	258	-	(804)	1,505	(688)	1,565	
2013年度	(841)	1,540	(715)	1,454	(249)	841	-	(1,088)	1,550	(1,091)	1,687	
2014年度	(621)	994	(912)	1,518	(321)	505	-	(1,103)	1,609	(1,177)	1,718	
2015年度	(860)	1,547	(1,329)	1,909	(451)	939	-	(1,372.5)	2,105	(1,527)	1,970	
2016年度	(755)	1,045	(1,191)	1,563	(343)	624	-	(1,275.5)	1,779	(1,062)	1,590	

注1：各社有価証券報告書記載の株価による。

注2：9社および10社については、最高(最低)値を再掲した。

注3：沖縄電力の株価については、株式分割による権利落後の株価を掲載した。

(2017年3月末時点)単位:1,000株

関西	中国	四国	九州	沖縄	10社計
1,784,060	1,000,000	772,956	1,000,000	21,788,616	67,500
938,733	371,055	223,086	474,183	7,287,184	39,430

(2017年3月末時点)単位:単元(100株)

その他法人	外国法人等		個人・その他		合計		
(458)	97,600	(227)	495,683	(54,577)	751,463	(55,390)	2,142,905
(1,212)	226,323	(530)	1,125,078	(179,897)	1,700,811	(181,989)	4,997,104
(2,679)	622,844	(1,052)	3,992,840	(517,373)	6,841,195	(521,302)	16,008,283
(1)	466,001	(0)	0	(0)	0	(1)	466,001
(1,251)	303,968	(656)	1,710,091	(196,993)	2,358,440	(199,099)	7,541,559
(668)	125,400	(378)	204,800	(74,026)	961,186	(75,214)	2,090,495
(1,222)	382,732	(663)	2,458,790	(225,260)	2,772,207	(227,292)	9,352,456
(674)	197,719	(424)	434,974	(95,508)	1,552,153	(96,762)	3,694,730
(570)	191,271	(272)	229,305	(84,811)	949,566	(85,788)	2,218,040
(834)	232,423	(508)	892,017	(112,032)	1,516,377	(113,537)	4,725,487
(178)	41,569	(179)	75,829	(5,230)	73,396	(5,701)	391,578
(9,747)	2,887,850	(4,889)	11,619,407	(1,545,707)	19,476,794	(1,562,075)	53,628,638

単位:円

関西	中国	四国	九州	沖縄	10社						
(1,087)	1,881	(990)	1,592	(1,454)	2,455	(1,010)	1,665	(3,010)	3,935	(148)	3,935
(482)	1,383	(834)	1,565	(705)	2,398	(454)	1,222	(2,001)	3,475	(120)	3,475
(844)	1,527	(1,140)	1,649	(1,271)	2,140	(880)	1,660	(2,948)	4,145	(249)	4,145
(855)	1,312.5	(1,227)	1,706	(1,120)	1,696	(991)	1,304	(3,080)	4,435	(321)	4,435
(945)	1,768	(1,411)	1,955	(1,429)	2,144	(1,012)	1,850	(2,590)	3,435	(451)	3,435
(841.6)	1,426	(1,159)	1,512	(914)	1,509	(875)	1,347	(1,975)	2,774	(343)	2,774

7. 部門別収支

	特定需要部門 (規制部門)	一般需要部門 (自由化部門)
北海道電力	75	6
東北電力	171	445
東京電力エナジーパートナー	51	376
中部電力	32	616
北陸電力	14	△37
関西電力	386	602
中国電力	2	134
四国電力	△13	66
九州電力	325	423
沖縄電力	36	9
合計 (10社計)	1,079	2,640

注：単位未満切り捨てのため、合計は合わない場合がある。

出所：資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

8. 託送収支

	営業収益 (1)	営業費用 (2)	営業利益 (3)=(1)-(2)
北海道電力	2,022	1,941	81
東北電力	5,927	5,757	169
東京電力パワーグリッド	16,359	14,851	1,507
中部電力	6,880	6,492	388
北陸電力	1,410	1,326	84
関西電力	7,497	6,879	617
中国電力	3,178	3,202	△23
四国電力	1,650	1,703	△52
九州電力	5,330	4,749	580
沖縄電力	638	643	△4
合計 (10社計)	50,891	47,543	3,347

注：単位未満切り捨てのため、合計は合わない場合がある。

出所：資源エネルギー庁HP 一般送配電事業者等の財務状況

(単位：億円、億円未満切り捨て)

その他部門 (附帯・事業外)	合計
△30	51
△17	599
40	468
70	720
4	△18
41	1,030
10	146
29	82
△138	610
△1	44
8	3,732

(単位：億円、億円未満切り捨て)

営業外損益 (4)	特別損益 (5)	税引前送配電部門 当期純利益 (又は当期純損 失) (6)=(3)+(4)+(5)	法人税等 (7)	送配電部門 当期純利益 (又は当期純損 失) (8)=(6)-(7)
△75	△8	△2	—	△2
△142	—	26	7	19
△532	67	1,043	△294	748
△145	—	242	△67	175
△42	—	42	11	30
△246	—	371	104	266
△113	13	△123	—	△123
△32	—	△85	—	△85
△209	△56	314	88	226
△10	—	△15	—	△15
△1,556	16	1,813	△151	1,239

9. 設備資金実績

2016年度 (2016年4月1日から2017年3月31日まで)

(単位: 百万円)

			一般送配電事業者及び発電事業者 (出力200万kw超)	その他事業者 (計398者)
工 事 費	水 力	一 般	3,772	10,532
		揚 水	160	0
	火 力	石 炭	75,478	71,462
		L N G	133,851	4,274
		石 油	971	160
		L P G	0	0
		その他ガス	0	2,544
		歴青質混合物	0	8,135
		原 子 力	50,672	0
	新エネルギー等	風 力	7	45,024
		太 陽 光	1,466	291,580
		地 熱	0	10,269
		バイオマス	0	79,260
		廃 棄 物	0	21,522
	小 計		224,221	328,148
	変 電 所		59,635	9,034
	送 電 線 路		107,734	775
	配 電 線 路		152,550	0
	給電設備その他		13,108	63
	計		597,488	368,103
改 良 工 事		1,495,811	161,055	
調 査 費		8,245	3,344	
合 計		2,036,362	536,985	
核 燃 料		104,497	132	
総 計		2,208,016	640,672	

注: 電気事業者等から修正の申請等あった場合、随時更新されることに留意。

出所: 資源エネルギー庁 電力調査統計 (設備資金実績)

VI 海外事情

1. 主要各国の総発電設備および総発電電力量

項目 国別	発電設備 (MW (1,000kW))					総発電 電力量 GWh(100万 kWh)	人口1人 当り総発 電電力量 (kWh/人)
	水力	火力	原子力	再エネ・ その他	総発電 設備		
米 国	100,442	878,525	107,360	90,654	1,176,981	4,077,601	12,707
英 国	4,330	53,967	9,487	13,242	81,026	338,917	5,359
ド イ ツ	10,320	87,466	12,696	84,529	202,715	646,888	7,940
フ ラ ン ス	25,430	22,335	63,130	18,224	129,119	546,767	8,490
イ タ リ ア	22,220	65,938	…	28,797	116,955	282,994	4,655
ス ペ イ ン	20,353	40,096	7,573	38,224	106,246	267,585	6,072
ロ シ ア	51,000	179,100	26,300	…	257,100	1,067,540	7,439
中 国	319,540	1,005,540	27,170	173,020	1,525,270	5,740,000	4,179
日 本	50,035	190,805	42,048	8,948	291,836	1,024,179	8,029

注1：再エネの設備容量は、供給力として見込める容量 (Firm Capability) を掲載。

このため設置容量 (定格容量) を掲載した2.「主要各国の再生可能エネルギーの設備容量」の数値とは一致しない。

注2：ドイツの発電設備は2014年の数値。

出所：一般社団法人海外電力調査会 海外電気事業統計2017年版

2. 主要各国の再生可能エネルギーの設備容量と発電量 (2015年)

設備容量	単位：MW (1,000kW)						合計	体総設備 容量(%)
	水力	太陽光	陸上風力	バイオマス・ 廃棄物	海洋発電 その他			
米国	102,239	23,442	72,573	14,286	2,542	215,082	18.3%	
カナダ	79,420	2,517	11,214	2,087	20	95,258	70.4%	
英国	4,503	9,187	1,4291	5,148	4	33,133	40.9%	
ドイツ	11,399	39,788	44,670	9,988	26	105,871	52.2%	
フランス	25,278	6,755	10,217	1,701	242	44,193	34.2%	
イタリア	22,220	18,892	9,137	3,810	768	54,827	46.9%	
スペイン	20,053	7,156	22,943	1,185	0	51,337	48.3%	
ロシア	49,802	87	11	1,370	80	51,350	20.0%	
韓国	6,471	3,534	743	927	255	11,930	11.7%	
中国	306,960	77,802	148,983	12,140	31,550	557,435	35.5%	
日本	50,034	34,150	2,808	2,826	516	90,334	31.0%	

発電量	単位：GWh (100万 kWh)						合計	体総設備 容量(%)
	水力	太陽光	陸上風力	バイオマス・ 廃棄物	海洋発電 その他			
米国	271,129	50,818	192,992	77,466	18,727	598,949	14.7%	
カナダ	380,717	2,895	26,446	12,776	13	422,847	67.0%	
英国	9,028	7,561	40,310	32,972	2	89,873	26.5%	
ドイツ	24,898	38,726	79,206	57,379	134	200,343	31.0%	
フランス	59,400	7,259	21,249	8,171	487	96,566	17.7%	
イタリア	46,970	22,942	14,844	21,827	6,185	112,768	39.8%	
スペイン	31,368	13,859	49,325	6,531	0	101,083	37.8%	
ロシア	168,065	62	6	32	452	168,617	15.8%	
韓国	5,796	3,880	1,201	3,150	496	14,523	2.7%	
中国	1,098,500	39,746	180,665	52,700	15,150	1,209,641	21.1%	
日本	91,270	35,858	5,160	41,460	2,582	176,330	17.2%	

出所：IEA Renewables Information (2017)

IRENA データベース (ロシア・中国)

一般社団法人海外電力調査会 電気事業統計2017年版

3. 主要各国の環境目標・再エネ目標・導入施策

	GHG削減目標		電力分野の再エネ目標 (発電量比)
	中期	長期	
米 国	2025年：26-28% (2005年比) (連邦政府)	2050年：80% (連邦政府)	2030年末：50% (カリフォルニア州) 2045年：100% (ハワイ州)
カ ナ ダ	2030年：30% (2005年比) (連邦政府)	-	・連邦目標なし ・ブリティッシュコロンビア州は新設の10%
E U	2030年：最低40% (1990年比)	2050年：80-95%	2020年：20%
英 国	2030年：60%(1990年比)	2050年：80%	2020年：30%
ド イ ツ	2030年：50%(1990年比)	2050年：80-95%	2025年：40-45% 2035年：55-60% 2050年：80%以上
フ ラ ン ス	2030年：40%(1990年比)	2050年：75%	2020年：27%以上
イ タ リ ア	現在作成中の国家エネルギー戦略 (SEN: Strategia Energetica Nazionale) で規定される予定		2020年：26%
ス ペ イ ン	-	-	2020年：38.1%
韓 国	2030年：2005年BAU比で37%削減 (2005年以降、何も対策を講じなかった場合の2030年想定排出量から37%削減)	-	50万kW以上の火力設備を所有する事業者に対して、2022年までに発電量の10%を再エネ
中 国	2020年：GDP単位あたり40-45% (2005年比)	2030年：GDP単位あたり60-65% (2005年比)	2020年：31% (非化石電源)
日 本	2030年：26%(2013年比)	2050年：80%	2030年：22-24% (内太陽光3.4%)

再エネ支援策	
米 国	・投資税額控除 (ICT) ・発電税額控除 (PCT) ・ネットメータリング・RPS (カリフォルニア州など) 連邦政府
カ ナ ダ	・連邦大ではなし ・再エネ基準制度 (RPS)：ニューブラウンズウィック州、ノバスコシア州 ・FIT：オンタリオ州、ノバスコシア州
E U	・Horizon 2020：2014-2020年にかけて、スマートエナジーネットワークや潮力、蓄電への援助 ・NER 300：EU-ETS排出枠による利益からCCSや再エネの実証プロジェクトに援助 ・Cohesion Fund：一人当たりGNIがEU平均の90%未満の加盟国対象に経済・社会面で持続的な発展をクリーンエネルギーにおいて援助 ・他に、European Regional Development Fund, European Investment Bank, Financing Energy Efficiency 等
英 国	・5MW以下：FIT ・5MW超過：FIT-CFD
ド イ ツ	・100kW以下：FIT ・100kW超 750kW以下：FIP (太陽光・風力含む) ・750kW超 (バイオマスは150kW超)：競争入札
フ ラ ン ス	・FIT、プレミアム・タリフ、再エネ建設への入札、税額控除
イ タ リ ア	・太陽光：2013年までFIT、2013年以降ネットメータリング ・その他：5MW以下 FIT
ス ペ イ ン	・FIT ・税額控除
韓 国	なし
中 国	・FIT (地域別) ・導入補助金
日 本	・FIT

注1：詳細は各州・各地域によって差があるため必ずしも正確ではないことに留意。

注2：中国の再エネ目標値は原子力と水力も含まれる。

注3：ドイツの再エネ目標値は消費電力ベース。

出所：一般社団法人海外電力調査会作成

4. 主要各国の電源別発電量構成比 (2015年)

単位：TWh (10億kWh), () < > 内%

項目		米国			英国			ドイツ		
火力	石炭	1471.0	<51.0>	(34.1)	76.7	<42.9>	(22.6)	283.7	<80.4>	(43.9)
	石油	38.8	<1.3>	(0.9)	2.1	<1.2>	(0.6)	6.2	<1.8>	(1.0)
	天然ガス	1372.6	<47.6>	(31.8)	100.0	<55.9>	(29.5)	63.0	<17.9>	(9.7)
	計	2882.4	<100.0>	(66.8)	178.9	<100.0>	(52.8)	352.9	<100.0>	(54.6)
原子力		830.3		(19.2)	70.4		(20.7)	91.8		(14.2)
水力等		604.5		(14.0)	89.9		(26.5)	202.2		(31.3)
合計		4317.2		(100.0)	339.1		(100.0)	646.9		(100.0)

項目		フランス			イタリア			スペイン		
火力	石炭	12.2	<35.7>	(2.1)	45.4	<26.8>	<16.0>	52.7	(1.8)	<1.2>
	石油	2.2	<6.3>	(0.4)	13.4	(7.9)	<4.7>	17.2	(0.6)	<0.4>
	天然ガス	19.8	<58.0>	(3.5)	110.9	(65.4)	<39.2>	52.5	(1.8)	<1.2>
	計	34.1	<100.0>	(6.0)	169.6	(100.0)	<59.9>	122.4	(100.0)	<2.8>
原子力		437.4		(77.0)	-		-	57.3		<1.3>
水力等		96.9		(17.0)	113.4		<40.1>	101.3		<2.3>
合計		568.5		(100.0)	283.0		<100.0>	281.0		<100.0>

項目		ロシア			中国			日本		
火力	石炭	-	-	-	-	-	-	343.2	<40.1>	(33.0)
	石油	-	-	-	-	-	-	102.5	<12.0>	(9.8)
	天然ガス	-	-	-	-	-	-	409.8	<47.9>	(39.4)
	計	698.4	<100.0>	(206.0)	4264.0	<100.0>	(659.1)	855.6	<100.0>	(82.2)
原子力		195.5		(57.6)	170.8		(26.4)	9.4		-
水力等		173.7		(51.2)	1425.2		(220.3)	176.3		(16.9)
合計		1067.5		(100.0)	5860.0		(100.0)	1041.3		(100.0)

注：水力等には、その他再生可能エネルギー等を含む。

出所：IEA Electricity Information 2017

5. 主要各国の熱効率、負荷率、最大電力

熱効率(%)、負荷率(%)、最大電力(MW(1,000kW))

年次・項目	国名	熱効率(%)、負荷率(%)、最大電力(MW(1,000kW))								
		米国	英国	ドイツ	フランス	イタリア	スペイン	ロシア	中国	日本
07	熱効率	...	35.5	40.6	...	43.9	41.2	36.9	34.5	41.0
	負荷率	58.6	66.1	74.0	61.6	59.0	75.4	75.7	82.9	62.8
	最大電力	782,227	61,527	78,500	89,000	56,822	44,876	151,100	449,740	179,282
08	熱効率	...	35.7	41.4	...	44.5	44.0	36.6	35.6	41.3
	負荷率	60.5	67.6	75.9	66.9	61.7	80.4	75.8	83.2	61.0
	最大電力	752,470	60,289	76,800	84,400	55,292	42,961	154,100	473,600	187,995
09	熱効率	...	35.5	40.6	...	43.9	41.2	36.9	34.5	41.0
	負荷率	58.6	66.1	74.0	61.6	59.0	75.4	75.7	82.9	62.8
	最大電力	782,227	61,527	78,500	89,000	56,822	44,876	151,100	449,740	179,282
10	熱効率	...	36.1	41.6	...	44.7	43.6	36.8	36.9	41.9
	負荷率	59.7	64.7	69.1	60.6	57.9	76.6	75.7	82.0	62.5
	最大電力	797,948	30,893	79,900	96,700	56,425	44,122	149,200	588,230	177,752
11	熱効率	...	35.7	41.0	...	44.8	41.5	37.2	37.3	41.7
	負荷率	58.1	66.9	66.6	59.6	58.4	74.3	77.2	84.3	67.8
	最大電力	782,469	57,086	76,400	91,800	56,474	44,107	147,800	640,220	156,596
12	熱効率	...	36.0	41.6	...	44.1	40.5	37.3	37.8	41.8
	負荷率	58.6	66.3	62.8	54.6	60.0	77.2	73.5	84.3	66.9
	最大電力	767,762	57,490	81,858	102,100	54,113	43,010	157,400	674,700	155,947
13	熱効率	...	35.8	40.8	...	44.5	41.6	37.9	38.3	42.2
	負荷率	60.4	70.8	64.1	61.0	59.0	80.2	78.4	78.9	65.4
	最大電力	758,953	53,420	79,849	92,600	53,942	39,963	147,100	775,360	159,065
14	熱効率	...	35.9	41.5	...	43.6	41.6	38.4	38.5	42.8
	負荷率	...	66.9	58.9	58.0	59.1	80.9	74.8	78.9	67.2
	最大電力	777,386	53,858	81,541	91,600	51,550	38,666	154,700	797,290	152,742
15	熱効率	...	35.6	45.3	38.7	38.6	39.0	42.9
	負荷率	59.3	68.3	61.6	59.1	51.1	75.0	78.3	81.7	63.3
	最大電力	777,386	52,753	77,992	91,900	60,491	40,726	147,000	797,730	153,674

注：米 国：送配電損失率の2012年値は暫定値。

英 国：英連合王国実績，事業者。熱効率は石炭火力。

ド イ ツ：年負荷率は事業者。熱効率は石炭火力，発電端。

カ ナ ダ：年負荷率は全国。熱効率は送電端。

フ ラ ンス：年負荷率は全国。熱効率は全事業者，発電端。

イ タ リ ア：年負荷率は全国。熱効率は全国，送電端。

日 本：年負荷率は送電端。熱効率は発電端。

出所：一般社団法人海外電力調査会提供データより

6. 主要各国の販売電力量

単位：GWh(100万kWh)

年度・種別	国名	米国	英国	ドイツ	フランス	イタリア	中国	日本
		全事業者	全事業者	全事業者	全国	全事業者	全事業者	10電力
2007	家庭用	1,392,241	122,756	135,012	...	67,192	...	289,723
	商工業用	2,364,147	194,627	237,559	629,821
	その他	8,173	13,524	141,644	...	231,143
	計	3,764,561	330,907	514,215	448,295	298,335	...	919,544
2008	家庭用	1,379,981	119,800	133,245	...	68,382	...	285,283
	商工業用	2,345,281	198,095	603,651
	その他	7,700	14,321	230,316	...	230,316
	計	3,732,962	329,216	520,706	461,003	298,698	2,853,700	888,935
2009	家庭用	1,364,474	118,541	131,933	...	68,739	...	284,964
	商工業用	2,224,610	185,372	573,552
	その他	7,781	9,871	213,645	...	213,645
	計	3,596,865	313,784	465,340	453,053	282,384	3,042,300	858,516
2010	家庭用	1,445,708	118,810	134,268	...	69,186	...	304,230
	商工業用	2,301,072	191,042	602,188
	その他	7,712	10,067	219,595
	計	3,754,493	319,920	478,517	476,125	288,781	3,555,600	906,418
2011	家庭用	1,422,801	111,482	128,176	...	69,100	...	288,946
	商工業用	2,319,373	186,619	570,863
	その他	7,672	9,933	220,777
	計	3,749,846	308,034	467,442	444,275	289,877	4,004,400	859,809
2012	家庭用	1,374,515	114,155	128,716	...	68,332	...	286,220
	商工業用	2,312,815	184,386	565,370
	その他	7,320	9,868	214,361
	計	3,694,650	308,409	461,653	453,375	282,693	4,178,100	851,590
2013	家庭用	1,391,090	112,782	128,137	...	66,105	...	284,341
	商工業用	2,293,173	181,766	564,201
	その他	7,525	10,001	206,200
	計	3,691,789	306,779	465,016	457,097	272,305	4,518,000	848,541
2014	家庭用	1,407,208	107,385	125,002	...	63,285	...	273,103
	商工業用	2,349,734	190,837	549,896
	その他	7,758	10,203	202,803
	計	3,764,700	291,353	447,228	430,635	266,088	4,544,200	822,999
2015	家庭用	1,417,027	106,630	128,068	...	65,241	...	266,853
	商工業用	2,364,271	155,279	549,897
	その他	7,779	20,135	206,815
	計	3,786,426	286,161	450,775	440,322	272,056	4,534,700	797,057

注：スペイン、カナダは非公表

日 本：「家庭用」に電灯契約，「商工業用」に電力契約の数値を採用。

米 国：事業者計。2013年は暫定値。

イ タ リ ア：「その他」には「商工業用」も含む。

イギリス：「商工業用」には，産業用，商業・公共施設用，「その他」には輸送用，農事用の数値を採用。

フ ラ ンス：全国の消費電力量を掲載。

出所：一般社団法人海外電力調査会提供データより

