

平成30年9月18日
電力・ガス取引監視等委員会

電力取引の状況(平成30年6月分)

【主な指標】

○全体の販売電力量	647億 kWh (対前年同月比 14億 kWh 増)
○新電力シェア	販売電力量ベース 14.4% (対前年同月比 3.0%増)
	販売額ベース 14.9% (対前年同月比 3.1%増)
	契約口数ベース 8.0% (対前年同月比 3.5%増)
○スイッチングの状況(低圧)	
	累計 755万件 (対前月比 31万件増)
	スイッチング率 18.3% (対前月比 0.7%増)
	エクスターナル 11.3% (対前月比 0.4%増)
	インターナル 7.0% (対前月比 0.3%増)

エクスターナル：みなし小売電気事業者から新電力へのスイッチング率

インターナル：みなし小売電気事業者の規制料金から自由料金へのスイッチング率

当委員会は、平成28年4月から電力取引の監視に必要な情報について、電気事業者及び卸電力取引所より定期的に情報収集を行っており、今般、平成30年6月分の販売電力量等の実績について結果を公表します。

- ※1 平成30年9月5日時点における報告を集計。今後、事業者から修正の申請等があった場合、随時訂正する予定。
- ※2 電力取引報では、集計において事業者の過度の負担を避けるため、販売電力量と販売額についてN-1月検針日からN月検針日前日までの実績をN月分として計上することを認めており、大宗の企業は検針日までの実績を報告しているため、実際のN月需要に対する実績とは一致しない。

(1)販売電力量について

平成30年6月における電気事業者の販売電力量の総量は647.1億 kWhであった(内訳は、特別高圧:201.6億 kWh、高圧:249.4億 kWh、低圧電灯:170.0億 kWh、低圧電力:24.8億 kWh、その他需要:1.2億 kWh)。

このうち、新電力の販売電力量の総計は92.9億 kWh(内訳は、特別高圧:15.1億 kWh、高圧:57.5億 kWh、低圧電灯:18.2億 kWh、低圧電力:1.8億 kWh、その他需要:0.3億 kWh)であり、販売電力量全体に占めるシェアは約14.4%(特別高圧:7.5%、高圧:23.1%、低圧電灯:10.7%、低圧電力:7.1%)であった。また、みなし小売電気事業者10社の販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの平均

割合は、低圧電灯で約36.8%、低圧電力で約31.5%となっている。

全体として、販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合は、低圧電灯で約43.8%、低圧電力で約36.8%となっている。

※3 新電力とは、みなし小売電気事業者(旧一般電気事業者)以外の小売電気業者及び特定送配電事業者を指す。

※4 自由料金メニューには、平成28年3月末時点における旧選択約款に基づく電力供給実績を含む。

【表1】小売電気事業者(新電力とみなし小売電気事業者の総計)の販売電力量(エリア別)(平成30年6月)

販売電力量 合計(単位: MWh)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		その他需要	合計	
			電灯	電力			
北海道	262,372	985,657	798,481	702,674	95,807	5,438	2,051,948
東北	1,619,352	2,462,555	1,700,258	1,462,680	237,578	6,311	5,788,476
東電PG	6,548,625	7,998,831	6,432,496	5,693,402	739,095	4,740	20,984,692
中部	3,631,373	3,963,147	2,450,242	2,092,120	358,122	20,383	10,065,145
北陸	652,933	930,882	573,697	497,288	76,409	4,169	2,161,681
関西	3,630,125	3,590,865	3,121,346	2,769,123	352,223	38,699	10,381,036
中国	1,584,183	1,510,978	1,243,203	1,105,872	137,331	15,459	4,353,823
四国	436,914	861,080	666,770	565,491	101,279	6,406	1,971,170
九州	1,675,208	2,406,220	2,210,369	1,870,579	339,790	18,351	6,310,148
沖縄	120,929	234,605	281,838	242,017	39,821	556	637,928
全国計	20,162,014	24,944,821	19,478,700	17,001,246	2,477,455	120,512	64,706,047

【表2】新電力の販売電力量(エリア別)(平成30年6月)

新電力 合計(単位: MWh)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		その他需要	合計	
			電灯	電力			
北海道	37,147	336,701	82,804	77,738	5,066	2,242	458,894
東北	81,661	543,127	83,849	77,757	6,092	1,013	709,650
東電PG	663,582	2,114,640	977,736	903,265	74,472	4,740	3,760,698
中部	119,879	777,618	181,278	168,634	12,644	4,653	1,083,428
北陸	24,733	108,714	14,283	12,101	2,182	246	147,976
関西	391,600	889,935	430,511	387,042	43,469	16,562	1,728,609
中国	70,568	229,883	41,803	36,070	5,733	2,004	344,258
四国	13,001	159,559	34,481	29,165	5,316	147	207,188
九州	106,904	582,063	148,207	128,059	20,148	1,313	838,487
沖縄	1,489	9,436	16	16	0	0	10,941
全国計	1,510,564	5,751,677	1,994,968	1,819,847	175,122	32,920	9,290,129

※5 「その他需要」の欄には、建設工事用電力と事業用電力の合計値であり、事業用電力は自社の設備及び営業所のために供給する電力量を含む。

【表3】みなし小売電気事業者の販売電力量(エリア別)(平成30年6月)

みなし小売電気事業者 合計(単位:MWh)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		その他需要	合計	
			電灯	電力			
北海道	225,225	648,956	715,677	624,936	90,741	3,196	1,593,054
東北	1,537,691	1,919,428	1,616,409	1,384,923	231,486	5,298	5,078,826
東電PG	5,885,043	5,884,191	5,454,760	4,790,137	664,623	0	17,223,994
中部	3,511,494	3,185,529	2,268,964	1,923,486	345,478	15,730	8,981,717
北陸	628,200	822,168	559,414	485,187	74,227	3,923	2,013,705
関西	3,238,525	2,700,930	2,690,835	2,382,081	308,754	22,137	8,652,427
中国	1,513,615	1,281,095	1,201,400	1,069,802	131,598	13,455	4,009,565
四国	423,913	701,521	632,289	536,326	95,963	6,259	1,763,982
九州	1,568,304	1,824,157	2,062,162	1,742,520	319,642	17,038	5,471,661
沖縄	119,440	225,169	281,822	242,001	39,821	556	626,987
全国計	18,651,450	19,193,144	17,483,732	15,181,399	2,302,333	87,592	55,415,918

※6 みなし小売電気事業者の旧供給エリア外の販売実績を含む。

【表4】みなし小売電気事業者別の旧供給区域における販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合(平成30年6月)

事業者名		北海道電力		東北電力		東京電力	
供給種別		電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
販売電力量 (単位:MWh)	規制料金	454,106	77,109	995,698	186,966	3,440,800	444,268
	自由料金	170,830	13,632	389,196	44,515	1,318,494	218,041
	合計	624,936	90,741	1,384,894	231,481	4,759,294	662,309
	自由/合計	27.3%	15.0%	28.1%	19.2%	27.7%	32.9%
中部電力		北陸電力		関西電力		中国電力	
電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
1,023,072	129,070	256,369	55,281	1,484,033	243,344	444,958	106,515
891,853	216,209	228,817	18,946	884,263	55,775	624,256	24,216
1,914,925	345,279	485,186	74,227	2,368,296	299,119	1,069,214	130,731
46.6%	62.6%	47.2%	25.5%	37.3%	18.6%	58.4%	18.5%
四国電力		九州電力		沖縄電力		全国計	
電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
295,482	51,603	952,992	246,668	208,607	-	9,556,117	1,540,824
240,796	44,282	789,527	72,974	33,394	-	5,571,426	708,590
536,278	95,885	1,742,519	319,642	242,001	-	15,127,543	2,249,414
44.9%	46.2%	45.3%	22.8%	13.8%	-	36.8%	31.5%

※7 規制料金の販売電力量については、電力調査統計から数値を記載。

【表5】旧供給区域における販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合(平成30年6月)

供給区域		北海道		東北		東電PG	
供給種別		電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
販売電力量 (単位: MWh)	規制料金	454,106	77,109	995,698	186,966	3,440,800	444,268
	自由料金	248,568	18,698	466,982	50,612	2,252,602	294,827
	合計	702,674	95,807	1,462,680	237,578	5,693,402	739,095
	自由/合計	35.4%	19.5%	31.9%	21.3%	39.6%	39.9%
中部		北陸		関西		中国	
電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
1,023,072	129,070	256,369	55,281	1,484,033	243,344	444,958	106,515
1,069,048	229,052	240,919	21,128	1,285,090	108,879	660,914	30,816
2,092,120	358,122	497,288	76,409	2,769,123	352,223	1,105,872	137,331
51.1%	64.0%	48.4%	27.7%	46.4%	30.9%	59.8%	22.4%
四国		九州		沖縄		全国計	
電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力	電灯	電力
295,482	51,603	952,992	246,668	208,607	-	9,556,117	1,540,824
270,009	49,676	917,587	93,122	33,410	-	7,445,129	896,810
565,491	101,279	1,870,579	339,790	242,017	-	17,001,246	2,437,634
47.7%	49.0%	49.1%	27.4%	13.8%	-	43.8%	36.8%

(2) 販売額について

平成30年6月における電気事業者の販売額の総額は1兆789.5億円であった(内訳は、特別高圧:2,365.5億円、高圧:3,958.2億円、低圧電灯:3,791.6億円、低圧電力:674.2億円)。

このうち、新電力の販売額の総額は1,609.4億円(内訳は、特別高圧:190.1億円、高圧:940.5億円、低圧電灯:426.5億円、低圧電力:52.3億円)であり、販売額全体に占めるシェアは約14.9%(特別高圧:8.0%、高圧:23.8%、低圧電灯:11.2%、低圧電力:7.8%)であった。

また、みなし小売電気事業者10社の販売額(低圧)に占める自由料金メニューの平均割合は、低圧電灯で約32.6%、低圧電力で約21.7%となっている。

【表6】小売電気事業者(新電力とみなし小売電気事業者の総計)の販売額(エリア別)(平成30年6月)

販売額 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		合計	
			電灯	電力		
北海道	3,984,135	18,656,741	21,308,955	18,394,192	43,949,831	
東北	19,240,135	41,535,188	41,023,771	34,319,847	101,799,095	
東電PG	82,477,369	130,849,697	153,067,084	133,086,069	366,394,150	
中部	40,502,251	58,338,473	55,422,314	46,029,581	154,263,037	
北陸	6,987,195	13,833,880	12,077,321	10,016,892	32,898,397	
関西	42,599,637	55,332,652	69,148,872	59,022,707	167,081,161	
中国	16,597,806	22,971,281	26,333,817	22,457,869	65,902,904	
四国	5,027,724	13,765,581	14,697,197	11,874,132	33,490,502	
九州	17,317,030	36,311,767	46,692,575	38,113,018	100,321,371	
沖縄	1,817,217	4,222,781	6,809,167	5,850,003	12,849,165	
全国計	236,550,499	395,818,041	446,581,074	379,164,310	1,078,949,614	

【表7】新電力の販売額(全国)(平成30年6月)

新電力 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電灯		電力
				電灯	電力	
全国	19,010,749	94,050,982	47,873,830	42,647,390	5,226,440	160,935,561

【表8】みなし小売電気事業者の販売額(全国)(平成30年6月)

みなし小売電気事業者 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電灯		電力
				電灯	電力	
全国	217,539,750	301,767,059	398,707,244	336,516,920	62,190,324	918,014,053

※8 みなし小売電気事業者の旧供給エリア外の販売実績を含む。

【表9】みなし小売電気事業者の旧供給区域における販売額(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)(平成30年6月)

全国合計		
供給種別	低圧電灯	低圧電力
販売額 (単位:千円)	規制料金	47,759,917
	自由料金	13,215,008
	合計	60,974,925
	自由/合計	21.7%
	低圧電灯	226,106,842
	自由料金	109,182,866
	合計	335,289,708
	自由/合計	32.6%

(3) 契約口数について

平成30年6月末時点における小売電気事業者の契約口数の合計は8,717.7万口であった(内訳は、特別高圧:1.1万口、高圧:84.4万口、低圧電灯:7,980.3万口、低圧電力:651.9万口)。

このうち、新電力の契約口数の合計は693.3万口(内訳は、特別高圧:0.2万口、高圧:22.0万口、低圧電灯:636.9万口、低圧電力:34.3万口)であり、契約口数全体に占めるシェアは約8.0%(特別高圧:15.2%、高圧:26.1%、低圧電灯:8.0%、低圧電力:5.3%)であった。

また、みなし小売電気事業者10社の、契約口数(低圧)に占める自由料金メニューの平均割合は、低圧電灯で約17.7%、低圧電力で約26.0%となっている。

【表10】小売電気事業者(新電力とみなし小売電気事業者の総計)の契約口数(エリア別)(平成30年6月)

契約口数 合計(単位:件)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	低圧計		合計
				電灯	電力	
北海道	236	39,728	3,869,555	3,641,474	228,081	3,909,519
東北	873	85,549	7,764,417	7,032,581	731,836	7,850,839
東電PG	4,181	262,332	30,112,723	28,244,058	1,868,665	30,379,236
中部	1,318	122,278	10,825,432	9,863,610	961,822	10,949,028
北陸	216	25,047	2,133,686	1,933,101	200,585	2,158,949
関西	2,178	128,972	13,861,965	12,911,115	950,850	13,993,115
中国	716	56,724	5,300,526	4,887,137	413,389	5,357,966
四国	182	31,040	2,872,112	2,559,960	312,152	2,903,334
九州	812	87,019	8,741,461	7,936,832	804,629	8,829,292
沖縄	98	5,509	840,473	793,244	47,229	846,080
全国計	10,810	844,198	86,322,350	79,803,112	6,519,238	87,177,358

【表11】新電力の契約口数(全国)(平成30年6月)

新電力 合計(単位:件)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	低圧計		合計
				電灯	電力	
全国	1,644	220,073	6,711,175	6,368,540	342,635	6,932,892

【表12】みなし小売電気事業者の契約口数(全国)(平成30年6月)

みなし小売電気事業者 合計(単位:件)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	低圧計		合計
				電灯	電力	
全国	9,166	624,125	79,611,175	73,434,572	6,176,603	80,244,466

※9 みなし小売電気事業者の旧供給エリア外の販売実績を含む。

【表13】みなし小売電気事業者の旧供給区域における契約口数(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)(平成30年6月)

全国合計			
供給種別		低圧電灯	低圧電力
契約口数 (単位:口)	規制料金	60,243,826	4,529,211
	自由料金	12,944,865	1,588,572
	合計	73,188,691	6,117,783
	自由/合計	17.7%	26.0%

(4) 月間スイッチング件数(低圧)について

平成30年6月の月間スイッチング件数は、30.6万件であった(内訳は、一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者から新電力への変更件数:26.3万件、新電力から一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者への変更件数:2.0万件、新電力間の変更件数:2.4万件)。また、平成28年4月からの累積スイッチング件数は、754.8万件であった(内訳は、一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者から新電力への変更件数:706.0万件、新電力から一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者への変更件数:20.5万件、新電力間の変更件数:28.3万件)。

なお、平成30年6月のみなし小売電気事業者の規制料金メニューから自由料金メニューへの変更(社内変更)は13.8万件であり、平成28年4月からの累積では、435.4万件となった。

【表14】小売電気事業者の月間スイッチング実績(平成30年6月) (単位:件)

変更内容	みなし小売電気事業者から新電力への変更	新電力からみなし小売電気事業者への変更	新電力から新電力への変更	月間スイッチング件数合計	みなし小売電気事業者の規制料金から自由料金への変更
北海道	12,070	412	339	12,821	1,376
東北	12,733	715	807	14,255	3,851
東電PG	116,676	5,451	12,751	134,878	32,456
中部	31,526	3,693	1,854	37,073	16,224
北陸	1,249	304	52	1,605	1,912
関西	56,182	6,031	5,889	68,102	60,640
中国	6,663	1,362	574	8,599	6,258
四国	4,571	297	281	5,149	4,128
九州	20,900	1,726	1,272	23,898	10,998
沖縄	29	0	0	29	93
合計	262,599	19,991	23,819	306,409	137,936

【表15】平成28年4月以降の累積スイッチング実績

(単位:件)

変更内容	みなし小売電気事業者から新電力への変更	新電力からみなし小売電気事業者への変更	新電力から新電力への変更	スイッチング件数合計	みなし小売電気事業者の規制料金から自由料金への変更
北海道	313,400	5,764	25,934	345,098	27,302
東北	278,052	5,204	4,537	287,793	108,710
東電PG	3,567,752	50,342	107,355	3,725,449	1,044,487
中部	668,747	35,607	73,081	777,435	1,395,744
北陸	40,557	5,531	725	46,813	39,329
関西	1,493,841	53,339	50,108	1,597,288	822,525
中国	122,273	15,170	2,363	139,806	480,149
四国	108,350	9,005	2,628	119,983	137,088
九州	466,980	24,920	16,000	507,900	296,149
沖縄	31	0	0	31	2,410
合計	7,059,983	204,882	282,731	7,547,596	4,353,893

※10 電力広域的運営推進機関から公表されている平成28年4月以降の累積スイッチング件数との数値の相違は、①電力広域的運営推進機関の情報には高圧のスイッチング件数が含まれること、②同機関へのスイッチング申請を行った後、実際にスイッチングが行われるまでに2～3週間程度のタイムラグが存在していること等による。

※11 冒頭に掲載のスイッチング率については、平成28年3月の一般家庭等の通常の契約口数(約6,253万件)を用いて試算。

(本発表資料のお問い合わせ先)

電力・ガス取引監視等委員会事務局

取引監視課長 鎌田

担当者: 栗島、及川、竹澤

電話: 03-3501-1511(内線 4381~4)

03-3501-1552(直通)