

2019年 4月 1日から
2020年 3月 31日まで

1 社内取引収益及び費用明細表

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
託送収益等取引費用	39,550	基準託送供給料金相当額等取引収益	427,047
アンシラリーサービス取引費用	12,903	使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益	475
振替損失調整額取引費用	13	電気事業雑収益相当額取引収益	958
使用済燃料再処理等既発電費相当額取引費用	2,565		
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分相当額取引費用	2,527		
消耗品費用(社内取引に係るものに限る。)	530		
最終保障供給対応取引費用(基準託送供給料金に相当する額を除く。)	-		
合計	58,090	合計	428,481

2 項目別明細表

(1) 基準託送供給料金相当額等取引収益

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
標準接続送電サービス料金相当額取引収益	254,347
時間帯別接続送電サービス料金相当額取引収益	138,154
臨時接続送電サービス料金相当額取引収益	1,015
予備送電サービス料金相当額取引収益	1,506
夜間最大電力発生時の割引相当額取引収益	△ 5,532
近接性評価割引相当額取引収益	△ 3,233
インバランス対応相当額取引収益	15,033
インバランスの供給相当額取引収益	25,756
合計	427,047

(2) 使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益	475
合計	475

(3) 電気事業雑収益相当額取引収益

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続検討料相当額取引収益	2
変更賦課金相当額取引収益	-
契約超過金等相当額取引収益	956
合計	958

(4) 託送収益等取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
インバランス対応相当額取引費用	10,504
インバランスの買取相当額取引費用	29,045
合計	39,550

(5) アンシラリーサービス取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
アンシラリーサービス取引費用	12,903

(6) 振替損失調整額取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
振替損失調整額取引費用	13

(7) 使用済燃料再処理等既発電費相当額取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続供給託送収益対応分	342
基準託送供給料金相当額対応分	2,223
合計	2,565

(8) 使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分相当額取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続供給託送収益対応分	337
基準託送供給料金相当額対応分	2,190
合計	2,527

(9) 消耗品費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
消耗品費用(社内取引に係るものに限る。)	530

(10) 最終保障供給対応取引費用

(単位 百万円)

種類及び名称	金額
最終保障供給対応取引費用(基準託送供給料金に相当する額を除く。)	-

設備別費用明細表

2019年 4月 1日から
2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

	水力発電費	火力発電費	新エネルギー等 発電費	送電費	変電費	配電費	販売費	一般管理費	その他の費用	合計
役員給与	-	-	-	-	-	-	-	295	-	295
給料手当	8	153	-	5,226	8,680	23,251	9,630	16,657	-	63,608
給料手当振替額(貸方)	△ 0	△ 0	-	△ 153	△ 190	△ 141	△ 4	△ 194	-	△ 684
退職給与金	-	-	-	-	-	-	-	5,748	-	5,748
厚生費	1	29	-	1,059	1,726	4,548	1,861	3,110	-	12,338
委託検針費	-	-	-	-	-	2,730	-	-	-	2,730
委託集金費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
雑給	0	4	-	68	76	689	411	1,086	-	2,337
燃料費	-	3,490	-	-	-	-	-	-	-	3,490
廃棄物処理費	-	25	-	-	-	-	-	-	-	25
消耗品費	-	102	-	62	122	599	242	834	-	1,964
修繕費	68	1,931	-	15,129	8,104	67,359	-	4,858	-	97,451
水利使用料	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
補償費	-	-	-	73	16	93	20	3	-	206
賃借料	2	7	-	1,615	837	9,583	-	10,502	-	22,549
託送料	-	-	-	1,183	125	32	-	-	-	1,341
事業者間精算費	-	-	-	51	-	-	-	-	-	51
委託費	14	255	-	2,140	805	5,682	4,071	6,700	-	19,671
損害保険料	-	2	-	0	32	7	-	4	-	46
普及開発関係費	-	-	-	-	-	-	19	19	-	39
養成費	-	-	-	-	-	-	-	725	-	725
研究費	-	-	-	-	-	-	-	2,586	-	2,586
諸費	0	22	-	1,015	445	1,927	2,433	5,361	-	11,204
貸倒損	-	-	-	-	-	-	△ 28	-	-	△ 28
固定資産税	3	119	-	6,366	3,586	10,170	-	889	-	21,135
雑税	-	0	-	27	73	0	158	130	-	390
減価償却費	15	1,287	-	38,036	22,203	35,135	-	16,104	-	112,783
固定資産除却費	210	89	-	5,104	5,451	6,616	-	1,238	-	18,710
共有設備費等分担額	-	-	-	40	-	1	-	-	-	41
共有設備費等分担額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
地帯間購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	48,503	48,503
地帯間購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	50	50
他社購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	31,281	31,281
他社購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
非化石証書購入費	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
建設分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△ 26	-	△ 26
附帯事業営業費用分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△ 19	-	△ 19
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
賠償負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
廃炉円滑化負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
廃炉等負担金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電源開発促進税	-	-	-	-	-	-	-	-	28,816	28,816
事業税	-	-	-	-	-	-	-	-	4,938	4,938
開発費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
開発費償却	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電力費振替勘定(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	△ 118	△ 118
社内取引費用	-	-	-	-	-	-	-	-	58,090	58,090
合計	326	7,522	-	77,047	52,100	168,286	18,816	76,619	171,562	572,280

送配電部門収支計算書

2019年 4月 1日から
2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	572,280	営業収益	594,956
水力発電費	326	電灯料	3,072
火力発電費	7,522	電力料	2,864
新エネルギー等発電費	-	地帯間販売電源料	48,211
地帯間購入電源費	48,503	地帯間販売送電料	10
地帯間購入送電費	50	他社販売電源料	24,226
他社購入電源費	31,281	(インバランス対応取引収益)	-
(インバランス対応取引費用)	-	託送収益	68,023
(インバランスの買取りに係る費用)	5,987	接続供給託送収益	67,954
他社購入送電費	-	(インバランスの供給に係る収益)	7,743
非化石証書購入費	0	その他託送収益	68
送電費	77,047	使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分	-
変電費	52,100	事業者間精算収益	10,094
配電費	168,286	電気事業雑収益	9,972
販売費	18,816	遅収加算料金	△ 0
一般管理費	76,619	社内取引収益	428,481
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分	-	(インバランス対応相当額取引収益)	15,033
賠償負担金相当金	-	(インバランスの供給相当額取引収益)	25,756
廃炉円滑化負担金相当金	-		
廃炉等負担金	-		
電源開発促進税	28,816		
事業税	4,938		
開発費	-		
開発費償却	-		
電力費振替勘定(貸方)	△ 118		
社内取引費用	58,090		
(インバランス対応相当額取引費用)	10,504		
(インバランスの買取相当額取引費用)	29,045		
営業利益(又は営業損失)	22,676		
営業外費用	13,812	営業外収益	2,200
財務費用	12,169	財務収益	1,646
(株式交付費)	-	(預金利息)	0
(株式交付費償却)	-		
(社債発行費)	509		
(社債発行費償却)	-		
事業外費用	1,643	事業外収益	553
特別損失	1,671	特別利益	-
税引前送配電部門当期純利益(又は税引前送配電部門当期純損失)	9,392		
法人税等	2,615		
送配電部門当期純利益(又は送配電部門当期純損失)	6,776		

- (注) 1. 本送配電部門収支計算書等は、電気事業託送供給等収支計算規則(2006年 経済産業省令第2号)第2条第1項及び第2項に基づいて作成している。
2. 一般電気事業者の託送等の業務区分に応じた会計の整理は、電気事業託送供給等収支計算規則第2条第1項に定める事業者に係る託送供給等収支配分基準及び第2項の規定により経済産業大臣に届け出た基準に基づき会計整理をしている。
3. インバランスの供給に係る電力量及びインバランスの買取りに係る電力量については、集約期間における三十分を単位とした同一の時間帯において、バランシンググループ毎の電力量を積み上げる方法で算出している。

固定資産明細表
2019年4月1日から
2020年3月31日まで

電気事業固定資産及び固定資産仮勘定

(単位 百万円)

区 分	期首残高				期中増減額			期末残高			
	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額	帳簿価額	帳簿原価 増減額	工事費負担 金等増減額	減価償却累 計額増減額	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額	帳簿価額
水力発電設備	1,015	42	712	261	△ 4	-	7	1,011	42	719	249
土地	1	-	-	1	-	-	-	1	-	-	1
建物	154	-	134	19	-	-	1	154	-	136	17
構築物	465	42	252	171	-	-	6	465	42	258	164
機械装置	384	-	315	69	3	-	6	387	-	322	65
備品	10	-	10	0	△ 7	-	△ 7	2	-	2	0
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	0	-	-	0	0	-	-	0	-	-	0
火力発電設備	36,610	79	27,621	8,908	1,676	△ 31	889	38,286	48	28,511	9,727
土地	827	42	-	785	△ 8	-	-	819	42	-	777
建物	6,116	34	4,209	1,873	△ 72	△ 31	123	6,044	2	4,332	1,709
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	29,443	3	23,316	6,124	1,757	-	736	31,201	3	24,052	7,145
備品	75	-	68	6	△ 0	-	0	74	-	69	4
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	146	-	27	118	△ 0	-	28	146	-	56	90
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
土地	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
建物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備品	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
送電設備	1,810,537	107,362	1,106,409	596,765	29,917	10,369	32,926	1,840,454	117,731	1,139,335	583,387
土地	49,524	2,851	-	46,672	374	△ 0	-	49,898	2,851	-	47,047
建物	3,601	42	1,658	1,899	△ 23	0	142	3,577	42	1,800	1,734
構築物	1,504,437	83,051	982,592	438,793	26,017	10,054	24,271	1,530,454	93,105	1,006,864	430,484
機械装置	59,526	1,397	43,826	14,303	1,462	△ 1	1,079	60,988	1,396	44,906	14,686
備品	2,826	-	2,236	590	24	-	271	2,850	-	2,507	343
リース資産	232	-	69	163	6	-	38	239	-	107	131
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	190,388	20,019	76,025	94,342	2,055	316	7,123	192,444	20,336	83,149	88,958
変電設備	978,331	59,617	647,828	270,885	7,812	619	8,463	986,143	60,236	656,292	269,614
土地	56,905	2,631	-	54,274	1,203	8	-	58,108	2,640	-	55,468
建物	82,300	3,297	58,035	20,967	444	0	1,023	82,745	3,297	59,059	20,387
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	833,506	53,688	585,628	194,189	5,777	609	6,920	839,284	54,298	592,548	192,436
備品	4,204	-	3,602	602	338	-	366	4,543	-	3,968	574
リース資産	705	-	307	398	△ 42	-	34	663	-	341	321
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	708	-	255	453	90	-	118	799	-	373	425
配電設備	1,709,213	31,305	964,250	713,656	32,776	1,114	26,111	1,741,989	32,420	990,362	719,207
土地	320	2	△ 0	317	△ 0	△ 0	△ 0	320	2	△ 0	317
建物	10	-	9	1	-	-	0	10	-	9	1
構築物	1,381,448	27,583	800,826	553,039	29,178	1,053	22,162	1,410,627	28,636	822,988	559,002
機械装置	301,628	3,719	151,010	146,899	1,311	60	564	302,940	3,780	151,574	147,585
備品	3,404	△ 0	2,955	449	△ 31	△ 0	△ 93	3,373	△ 0	2,862	511
リース資産	5,069	△ 0	2,045	3,024	411	△ 0	303	5,481	△ 0	2,349	3,132
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	17,329	△ 0	7,404	9,925	1,906	0	3,173	19,235	△ 0	10,578	8,657
業務設備	283,843	9,730	179,218	94,894	△ 5,961	△ 1,092	△ 6,130	277,882	8,637	173,088	96,155
土地	25,667	1,005	-	24,661	△ 2,795	△ 385	-	22,871	620	-	22,251
建物	79,730	4,905	57,522	17,302	△ 20,513	△ 1,032	△ 15,367	59,217	3,872	42,154	13,190
構築物	12,258	199	11,459	598	722	146	462	12,980	346	11,922	712
機械装置	124,291	3,619	89,609	31,062	4,589	179	3,059	128,880	3,798	92,669	32,412
備品	6,410	-	5,711	698	67	-	22	6,477	-	5,733	743
リース資産	9,763	-	3,813	5,949	1,791	-	901	11,555	-	4,715	6,840
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	25,722	-	11,101	14,620	10,176	-	4,792	35,898	-	15,893	20,005
建設仮勘定	73,932	-	-	73,932	△ 3,830	-	-	70,101	-	-	70,101
水力発電設備	10	-	-	10	△ 4	-	-	6	-	-	6
火力発電設備	2,696	-	-	2,696	△ 1,322	-	-	1,374	-	-	1,374
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
送電設備	27,743	-	-	27,743	1,678	-	-	29,421	-	-	29,421
変電設備	13,281	-	-	13,281	△ 3,292	-	-	9,988	-	-	9,988
配電設備	24,313	-	-	24,313	△ 639	-	-	23,673	-	-	23,673
業務設備	5,887	-	-	5,887	△ 250	-	-	5,636	-	-	5,636
合 計	4,893,483	208,137	2,926,041	1,759,303	62,386	10,978	62,267	4,955,869	219,116	2,988,309	1,748,443

1 固定資産の減価償却の方法
有形固定資産は定率法による。

注1 送電設備の主要件名別帳簿原価期中増減明細

期中増加	
魚沼線増強	3,187 (百万円)
1408GO2線新設	3,174 (百万円)
中仙台三居沢線新設	1,966 (百万円)

期中減少	
青森本町線ケーブル張替に伴う除却	467 (百万円)
魚沼線増強に伴う除却	446 (百万円)
六ヶ所C線風力連系に伴う除却	327 (百万円)

注2 変電設備の主要件名別帳簿原価期中増減明細

期中増加	
名取(変)新設	6,818 (百万円)
栄町(変)配開改良	893 (百万円)
幸町(変)配開改良	711 (百万円)

期中減少	
相双(電)制御システム更新に伴う除却	1,043 (百万円)
大曲(電)制御システム更新に伴う除却	1,025 (百万円)
八戸(電)制御システム更新に伴う除却	1,020 (百万円)

第5表

超過利潤計算書

2019年 4月 1日から

2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額
税引前送配電部門当期純利益（又は税引前送配電部門当期純損失）(①)	9,392
送配電部門の財務収益（預金利息を除く。）(②)	1,646
送配電部門の事業外損益(③)	△ 1,089
送配電部門の特別損益(④)	△ 80
インバランス取引等損益(⑤)	3,687
インバランス取引損益	2,620
最終保障供給取引損益	-
調整後税引前送配電部門当期純利益（又は調整後税引前送配電部門当期純損失）(⑥=①-②-③-④-⑤)	5,229
調整後税引前送配電部門当期純利益に係る法人税等(⑦)	1,456
調整後送配電部門当期純利益（又は調整後税引前送配電部門当期純損失）(⑧=⑥-⑦)	3,772
送配電部門の事業報酬額(⑨)	31,025
追加事業報酬額(⑩)	-
送配電部門の財務費用（株式交付費、株式交付費償却、社債発行費及び社債発行費償却を除く。）(⑪)	11,660
当期超過利潤額（又は当期欠損額）(⑫=⑧-⑨-⑩+⑪)	△ 15,592
うち想定原価と実績費用との乖離額	△ 6,271

第6表

超過利潤累積額管理表

2019年 4月 1日から

2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額	備 考
前期超過利潤累積額 (又は前期欠損累積額) (①) (うち前期乖離額累積額) (⑦)	△ 55,801 (△ 16,014)	
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (②) (うち想定原価と実績費用との乖離額) (⑧)	△ 15,592 (△ 6,271)	
還元額(③)	-	
当期超過利潤累積額 (又は当期欠損累積額) (④=①+②-③) (うち当期乖離額累積額) (⑨=⑦+⑧)	△ 71,394 (△ 22,285)	
一定水準額(⑤)	48,647	平均帳簿価額 1,677,499百万円 事業報酬率 2.9%
一定水準超過額(⑥=④-⑤)	-	

第7表

特定設備投資額明細表

2019年 4月 1日から

2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

名 称	区 間 又 は 場 所	当 期 投 資 額	投 資 累 積 額
—— 線	—— 線No. 69 ～ 名取 (変) —— 線No. 70 ～ 名取 (変)		
1408G02支線	新地火力線No.1-1 ～ 他社発電所		
(仮) 広域連系北幹線	宮城中央変電所 ～ (仮) 広域連系開閉所		
(仮) 広域連系南幹線	(仮) 広域連系開閉所 ～ 南いわき開閉所		
相馬双葉幹線	相馬双葉幹線 ～ 福島幹線山線		
(仮) 広域連系開閉所	—		
新地火力線	新地火力線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
常磐幹線	常磐幹線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
名取 (変)	宮城県名取市		
東京中部間直流連系設備関連 (東京電力分) ① 飛騨信濃直流幹線 ② 新信濃交直変換設備 ③ その他関連工事	① 中部電力 飛騨変換所～新信濃 (変) ② 長野県東筑摩郡朝日村		
東京中部間直流連系設備関連 (中部電力分) ① 飛騨分岐線 ② 飛騨変換所 ③ その他関連工事	① 越美幹線No. 115～飛騨変換所 ② 岐阜県高山市		
合 計		6,699	8,688

- (注) 1. 名称および区間又は場所については、第三者情報の保護 (顧客情報「特定需要家名」) の観点から、一部非開示としている。
2. 件名ごとの当期投資額および投資累積額については、今後の資材契約交渉を行うにあたり工事費低減の支障となる恐れがあることから、非開示としている。

第8表

内部留保相当額管理表

2019年 4月 1日から

2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額	備 考
前期内部留保相当額(①)	△ 82,165	
当期超過利潤額(又は当期欠損額)(②)	△ 15,592	
還元額(③)	-	
インバランス取引損益(④)	2,620	
最終保障供給取引損益(⑤)	-	
当期特定設備投資額(⑥)	6,699	
当期内部留保相当額(⑦=①+②-③+④+⑤-⑥)	△ 101,837	還元義務額残高 -

第9表

乖離率計算書

1 乖離率（補正前）

項目	値	備考
想定原価（百万円）(①)	1,376,090	
想定需要量（百万kWh）(②)	240,030	
想定単価（円/kWh）(③=①/②)	5.73	
実績費用（百万円）(④)	1,413,129	
実績需要量（百万kWh）(⑤)	234,421	
実績単価（円/kWh）(⑥=④/⑤)	6.03	
乖離率（%）((⑥/③-1)×100)	5.24	

想定原価及び想定需要量は、2013年4月から2016年3月までの3年の合計とした。

実績費用及び実績需要量は、2017年4月から2020年3月までの3年の合計とした。

- (注) 1. 乖離率計算書に表示される情報のうち想定原価は、2015年12月18日に経済産業大臣に認可を受けた託送供給等約款における料金設定の際に整理された送配電関連原価の合計額を記載している。
2. 乖離率計算書に表示される情報のうち想定需要量は、2015年12月18日に経済産業大臣に認可を受けた託送供給等約款における料金設定の際に整理された送配電関連需要の量を記載している。

2 乖離率（補正後）

項目	値	備考
補正後実績費用（百万円）(⑦)	1,413,116	
補正後実績需要量（百万kWh）(⑧)	234,412	
補正後実績単価（円/kWh）(⑨=⑦/⑧)	6.03	
補正後乖離率（%）((⑨/③-1)×100)	5.24	

- (注) 1. 記載注意1に係る補正を行う費用項目については、一般電気事業託送供給約款料金算定規則において、送配電関連可変費として整理されるものとした。
2. 記載注意2に係る補正後実績需要量については、電力広域的運営推進機関の定める「需要想定要領」により補正した量とした。

第10表

離島供給収支計算書

2019年 4月 1日から
2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	9,048	営業収益	8,476
水力発電費	326	電灯料（離島供給に係る収益に限り、基準託送供給料金に相当する額を除く。）	1,876
火力発電費	7,522	（燃料費調整分）	△ 1
新エネルギー等発電費	-	電力料（離島供給に係る収益に限り、基準託送供給料金に相当する額を除く。）	1,940
他社購入電源費	954	（燃料費調整分）	△ 1
非化石証書購入費	0	他社販売電源料	-
販売費	246	託送収益	617
		接続供給託送収益	617
		（離島ユニバーサルサービス費）	719
		（燃料費調整分）	△ 102
		電気事業雑収益	56
		遅収加算料金	△ 0
		社内取引収益	3,985
		（離島ユニバーサルサービス費相当額）	4,649
		（燃料費調整分相当額）	△ 664
営業利益（又は営業損失）	△ 572		
営業外費用	95	営業外収益	30
財務費用	69	財務収益	23
（株式交付費）	-	（預金利息）	0
（株式交付費償却）	-		
（社債発行費）	2		
（社債発行費償却）	-		
事業外費用	25	事業外収益	7
特別損失	3	特別利益	-
税引前離島部門当期純利益（又は税引前離島部門当期純損失）	△ 641		
法人税等	-		
離島部門当期純利益（又は離島部門当期純損失）	△ 641		

インバランス収支計算書

2019年 4月 1日から
2020年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	118,350	営業収益	120,970
地帯間購入電源費	48,503	地帯間販売電源料	48,211
他社購入電源費	30,295	他社販売電源料	24,226
(インバランス対応取引費用)	-	(インバランス対応取引収益)	-
(インバランスの買取りに係る費用)	5,987	託送収益	7,743
社内取引費用	39,550	接続供給託送収益	7,743
(インバランス対応相当額取引費用)	10,504	(インバランスの供給に係る収益)	7,743
(インバランスの買取相当額取引費用)	29,045	(インバランスリスク料に係る収益)	23
		社内取引収益	40,789
		(インバランス対応相当額取引収益)	15,033
		(インバランスの供給相当額取引収益)	25,756
		(インバランスリスク料相当額取引収益)	276
営業利益 (又は営業損失)	2,620		

- (注) 1. 財務諸表作成時点で未確定のインバランス料金に係る精算額は財務諸表及びインバランス収支計算書を含む送配電部門収支計算書等には計上していない。
 なお、2019年度における確定額は、営業費用118,102百万円(地帯間購入電源費48,503百万円、他社購入電源費30,408百万円、社内取引費用39,190百万円)、及び営業収益121,028百万円(地帯間販売電源料48,211百万円、他社販売電源料24,226百万円、託送収益7,685百万円、社内取引収益40,905百万円)である。
2. 本表に計上したインバランスの供給に係る電力量は3,498百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は4,128百万kWhである。
 2019年度におけるインバランスの供給に係る電力量は3,650百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は4,142百万kWhである。
3. インバランスの供給に係る電力量及びインバランスの買取りに係る電力量については、集約期間における三十分を単位とした同一の時間帯において、バランシンググループ毎の電力量を積み上げる方法で算出している。