

第1表

社 内 取 引 明 細 表

2023年4月1日から

2024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	2,057	基準託送供給料金相当額等取引収益	8,182
アンシラリーサービス取引費用	-	電気事業雑収益相当額取引収益	-
振替損失調整額取引費用	-		
消耗品費用（社内取引に係るものに限る。）	-		
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	2,057	合 計	8,182

(記載注意)

必要に応じ、費用及び収益の算定根拠その他送配電部門の収支の状態を正確に判断するために必要な事項を脚注として記載すること。

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	-
時間帯別接続送電サービス料金相当額取引収益	-
臨時接続送電サービス料金相当額取引収益	-
予備送電サービス料金相当額取引収益	-
夜間最大電力発生時の割引相当額取引収益	-
近接性評価割引相当額取引収益	-
インバランス対応相当額取引収益	-
インバランスの供給相当額取引収益	8,182
合 計	8,182

(記載注意)

必要に応じ、収益の算定根拠を脚注として記載すること。

(2) 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	-
契約超過金等相当額取引収益	-
合 計	-

(記載注意)

- 1 接続検討料相当額取引収益は、接続検討料に、事業者における送配電外部部門から当年度中に接続検討依頼を受けた件数を乗じて算定すること。
- 2 必要に応じ、収益の算定根拠を脚注として記載すること。

(3) 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	-
インバランスの買取相当額取引費用	2,057
合 計	2,057

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

(4) 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	-

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

(5) 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	-

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

(6) 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。)	-

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

(7) 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。)	-

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

第2表

設備別費用明細表

2023年4月1日から
2024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 発電等費	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	-	-	-	-	-	-	-	179		179
給料手当	-	-	-	7,585	7,850	28,884	13,742	14,409		72,471
給料手当振替額(貸方)	-	-	-	△147	△111	△964	△32	△63		△1,318
退職給与	-	-	-	-	-	-	-	14,397		14,397
厚生費	-	-	-	1,493	1,537	5,694	2,702	4,210		15,638
委託検針費	-	-	-	-	-	△1	-	-		△1
委託集金費	-	-	-	-	-	-	-	-		-
雑給	-	-	-	60	28	1,927	155	325		2,498
燃料費	-	-	-	-	-	-	-	-		-
廃棄物処理費	-	-	-	-	-	-	-	-		-
消耗品費	-	-	-	53	91	661	78	1,017		1,903
修繕費	-	6	-	10,326	8,722	88,363	-	4,785		112,204
水利使用料	-	-	-	-	-	-	-	-		-
補償費	-	-	-	1,336	0	125	72	6		1,541
賃借料	-	-	-	2,278	576	10,970	-	3,054		16,879
託送料	-	-	-	8,209	1,473	1	-	-		9,684
事業者間精算費	-	-	-	11,284	-	-	-	-		11,284
委託費	-	0	-	5,347	2,004	19,624	5,274	26,989		59,240
損害保険料	-	-	-	2	3	19	-	156		182
普及開発関係費	-	-	-	-	-	-	76	131		207
養成費	-	-	-	-	-	-	-	1,315		1,315
研究費	-	-	-	-	-	-	-	6,886		6,886
諸費	-	0	-	201	189	2,153	580	20,126		23,252
貸倒損	-	-	-	-	-	-	△2,758	-		△2,758
固定資産税	-	1	-	7,265	6,124	11,579	-	1,127		26,097
雑税	-	-	-	45	213	25	1	477		763
減価償却費	-	10	-	28,871	28,328	31,009	-	15,002		103,223
固定資産除却費	-	-	-	5,949	4,728	7,563	-	1,322		19,564
共有設備費等分担額	-	-	-	203	-	-	-	-		203
共有設備費等分担額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-		-
地帯間購入電源費									29,748	29,748
地帯間購入送電費									56	56
他社購入電源費									127,850	127,850
他社購入送電費									-	-
非化石証書購入費									-	-
建設分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△258		△258
附帯事業営業費用分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△73		△73
接続供給託送料									-	-
賠償負担金相当金									5,810	5,810
廃炉円滑化負担金相当金									576	576
廃炉等負担金									-	-
電源開発促進税									46,268	46,268
事業税									7,573	7,573
開発費									-	-
開発費償却									-	-
電力費振替勘定(貸方)									-	-
社内取引費用									2,057	2,057
合計	-	19	-	90,368	61,762	207,637	19,894	115,525	219,942	715,150

(記載注意)

必要に応じ、費用の算定根拠を脚注として記載すること。

送配電部門収支計算書

2023年4月1日から
2024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	715,150	営業収益	795,213
水力発電費	-	電灯料	-
火力発電費	19	電力料	11,689
新エネルギー等発電等費	-	地帯間販売電源料	32,260
地帯間購入電源費	29,748	(インバランス対応取引収益)	(10,069)
(インバランス対応取引費用)	(13,033)	(インバランスネッティング収益)	(6,545)
(インバランスネッティング費用)	(7,489)	(広域運用調整電力量に係る収益)	(15,061)
(広域運用調整電力量に係る費用)	(8,593)	地帯間販売送電料	112
地帯間購入送電費	56	他社販売電源料	44,791
他社購入電源費	127,850	(インバランス対応取引収益)	(18,175)
(インバランス対応取引費用)	(33,569)	(追加供給電力量に係る収益)	-
(インバランスの買取りに係る費用)	(33,890)	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給電力量に係る費用)	-	託送収益	673,436
(追加供給力に係る費用)	-	接続供給託送収益	667,060
他社購入送電費	-	(インバランスの供給に係る収益)	(40,699)
非化石証書購入費	-	(インバランス調整に係る収益)	-
送電費	90,368	その他託送収益	6,376
変電費	61,762	事業者間精算収益	5,569
配電費	207,637	電気事業雑収益	19,170
販売費	19,894	遅収加算料金	-
一般管理費	115,525	社内取引収益	8,182
接続供給託送料	-	(インバランス対応相当額取引収益)	-
賠償負担金相当金	5,810	(インバランスの供給相当額に係る収益)	(8,182)
廃炉円滑化負担金相当金	576		
廃炉等負担金	-		
電源開発促進税	46,268		
事業税	7,573		
開発費	-		
開発費償却	-		
電力費振替勘定(貸方)	-		
社内取引費用	2,057		
(インバランス対応相当額取引費用)	-		
(インバランスの買取相当額取引費用)	(2,057)		
営業利益	80,062		
営業外費用	11,241	営業外収益	3,740
財務費用	9,392	財務収益	83
(株式交付費)	-	(預金利息)	(0)
(株式交付費償却)	-		
(社債発行費)	-		
(社債発行費償却)	-		
事業外費用	1,848	事業外収益	3,656
特別損失	-	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	-	(インバランス調整に係る収益)	-
税引前送配電部門当期純利益	72,560		
法人税等	20,317		
送配電部門当期純利益	52,243		

(記載注意)

次に掲げる事項について、脚注として記載すること。

- 送配電部門収支計算書の作成に関する会計方針(重要なものに限り、その採用が原則とされているものを除く。)
- 会計方針の変更をしたときは、その旨及びその変更による増減額(ただし、変更又は変更による影響が軽微であるときは、その旨又はその増減額の記載を要しない。)
- 必要に応じ、費用及び収益の算定根拠その他送配電部門の収支の状態を正確に判断するために必要な事項

(注1) 送配電部門収支計算書等の作成基準

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。

(注2) 託送供給等収支配分基準

一般送配電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。

固定資産明細表

2023年4月1日から

2024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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
火力発電設備	567	-	457	110	-	-	10	567	-	468	99	-
土地	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
建物	143	-	112	30	-	-	1	143	-	114	29	-
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	423	-	344	78	-	-	8	423	-	353	70	-
備品	1	-	0	0	-	-	0	1	-	0	0	-
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
新エネルギー発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,706,187	111,505	2,059,753	534,927	12,405	1,845	22,134	2,718,593	113,351	2,081,887	523,354	-
土地	98,289	7,008	-	91,281	△15	3	-	98,274	7,012	-	91,261	-
建物	3,580	3	2,717	859	2	-	43	3,582	3	2,760	818	-
構築物	2,210,825	94,096	1,708,243	408,484	10,433	1,798	20,018	2,221,258	95,895	1,728,262	397,101	-
機械装置	157,010	1,298	132,732	22,979	879	28	1,154	157,889	1,327	133,887	22,675	-
備品	648	-	568	80	76	-	20	724	-	588	136	-
リース資産	24	-	5	18	49	-	10	73	-	15	57	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	235,808	9,098	215,486	11,224	981	14	887	236,789	9,112	216,374	11,303	-
変電設備	1,707,802	26,151	1,231,208	450,442	2,406	△188	10,769	1,710,209	25,963	1,241,978	442,267	-
土地	89,359	3,484	-	85,874	△43	△0	-	89,315	3,484	-	85,831	-
建物	170,927	3,330	131,545	36,051	△8	△0	1,746	170,919	3,329	133,291	34,297	-
構築物	-	-	-	-	19	-	0	19	-	0	19	-
機械装置	1,437,283	17,324	1,093,422	326,536	2,549	△187	9,252	1,439,833	17,137	1,102,674	320,021	-
備品	6,507	1	5,957	547	△517	△0	△467	5,989	1	5,490	497	-
リース資産	109	-	49	59	△44	-	△25	64	-	24	40	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	3,615	2,010	233	1,371	451	-	263	4,067	2,010	497	1,559	-
配電設備	2,340,919	37,139	1,469,609	834,170	33,459	570	24,735	2,374,379	37,709	1,494,345	842,324	-
土地	38	0	-	37	-	-	-	38	0	-	37	-
建物	150	110	-	37	3	-	1	154	112	-	39	-
構築物	1,846,856	33,340	1,222,608	590,906	24,654	503	15,596	1,871,510	33,843	1,238,205	599,461	-
機械装置	447,134	3,779	223,388	219,966	3,984	67	1,672	451,118	3,846	225,061	222,210	-
備品	6,216	-	4,096	2,119	1,333	-	501	7,550	-	4,598	2,951	-
リース資産	4,372	-	1,091	3,281	901	-	566	5,274	-	1,658	3,616	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	36,150	16	18,313	17,821	2,582	-	6,396	38,733	16	24,709	14,007	-
業務設備	318,834	7,829	210,503	100,501	18,105	△99	7,260	336,939	7,730	217,764	111,445	-
土地	27,898	5,644	-	22,253	△579	0	-	27,318	5,644	-	21,673	-
建物	127,552	1,017	96,863	29,672	△80	△109	△752	127,472	907	96,111	30,453	-
構築物	27	-	26	0	△0	-	0	27	-	26	0	-
機械装置	123,163	1,154	97,611	24,396	△849	10	246	122,313	1,164	97,857	23,290	-
備品	8,994	10	8,002	980	778	-	△166	9,773	10	7,836	1,926	-
リース資産	202	-	88	114	120	-	65	323	-	154	169	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	30,996	2	7,911	23,083	18,715	-	7,867	49,711	2	15,778	33,931	-
建設仮勘定	84,607	-	-	84,607	38,315	-	-	122,922	-	-	122,922	-
水力発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
火力発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
新エネルギー発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
送電設備	45,704	-	-	45,704	16,247	-	-	61,952	-	-	61,952	-
変電設備	19,431	-	-	19,431	11,074	-	-	30,506	-	-	30,506	-
配電設備	11,241	-	-	11,241	9,887	-	-	21,129	-	-	21,129	-
業務設備	8,229	-	-	8,229	1,105	-	-	9,334	-	-	9,334	-
合 計	7,158,919	182,626	4,971,533	2,004,759	104,693	2,128	64,910	7,263,612	184,754	5,036,444	2,042,413	-

(記載注意)

1 次に掲げる事項について、脚注として記載すること。

- (1) 固定資産明細表の作成に関する会計方針（重要なものに限る、その採用が原則とされているものを除く。）
- (2) 会計方針の変更をしたときは、その旨及びその変更による増減額（ただし、変更又は変更による影響が軽微であるときは、その旨又はその増減額の記載を要しない。）
- (3) 償却年数又は残存簿価の変更（軽微なものを除く。）をしたときは、その旨
- (4) 送電設備及び変電設備に係る期中帳簿原価増減額のうち主たるものについては、主要件名別帳簿原価期中増減明細として期中増加額及び期中減少額

2 必要に応じ、資産の状態を正確に判断するために必要な事項を記載すること。

(注1) 固定資産の減価償却の方法
有形固定資産は定額法による。
無形固定資産は定額法による。

(注2) 主要件名別帳簿原価期中増減明細
期中増加

送電設備	知多火力線リフレッシュ工事（第1期）	4,813 百万円
変電設備	東清水変(275/77kV)制御保護盤取替	4,765 百万円
送電設備	浜岡幹線No.10～No.15間電線張替	2,041 百万円
変電設備	北豊田変(275/154kV)変圧器 撤去工事	1,227 百万円

期中減少

インバランス等収支計算書

2023年4月1日から
2024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	98,666	営業収益	98,767
地帯間購入電源費	29,116	地帯間販売電源料	31,676
(インバランス対応取引費用)	(13,033)	(インバランス対応取引収益)	(10,069)
(インバランスネットティング費用)	(7,489)	(インバランスネットティング収益)	(6,545)
(広域運用調整電力量に係る費用)	(8,593)	(広域運用調整電力量に係る収益)	(15,061)
他社購入電源費	67,492	他社販売電源料	18,208
(インバランス対応取引費用)	(33,569)	(インバランス対応取引収益)	(18,175)
(インバランスの買取りに係る費用)	(33,890)	(追加供給電力量に係る収益)	-
(追加供給電力量に係る費用)	-	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給力に係る費用)	-	託送収益	40,699
社内取引費用	2,057	接続供給託送収益	40,699
(インバランス対応相当額取引費用)	-	(インバランスの供給に係る収益)	(40,699)
(インバランスの買取相当額取引費用)	(2,057)	(インバランスリスク料に係る収益)	(2,529)
		(インバランス調整に係る収益)	-
		社内取引収益	8,182
		(インバランス対応相当額取引収益)	-
		(インバランスの供給相当額取引収益)	(8,182)
		(インバランスリスク料相当額取引収益)	(243)
特別損失	-	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	-	(インバランス調整に係る収益)	-
インバランス等取引利益	101		

(記載注意)

1. 次に掲げる事項について、脚注として記載すること。

- (1) インバランス等収支計算書の作成に関する会計方針（重要なものに限り、その採用が原則とされているものを除く。）
- (2) 会計方針の変更をしたときは、その旨及びその変更による増減額（ただし、変更又は変更による影響が軽微であるときは、その旨又はその増減額の記載を要しない。）
- (3) 必要に応じ、費用及び収益の算定根拠その他送配電部門の収支の状態を正確に判断するために必要な事項
- (4) インバランスの供給に係る電力量（kWh）及びインバランスの買取りに係る電力量（kWh）
- (5) インバランスに係る債権の貸倒損及び貸倒引当から貸倒損引当戻入を控除した額

2. インバランスリスク料に係る収益は、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法施行規則（2012年経済産業省令第46号）第13条の3の3第2号に掲げる額を記載すること。

(注1) インバランスの供給に係る電力量は3,995百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は3,793百万kWhである。

(注2) 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見積値により計上している。

なお、2023年度における確定額は、営業費用98,049百万円（地帯間購入電源費29,116百万円、他社購入電源費66,875百万円、社内取引費用2,057百万円）及び営業収益98,424百万円（地帯間販売電源料31,676百万円、他社販売電源料18,308百万円、託送収益40,249百万円、社内取引収益8,189百万円）である。また、インバランスの供給に係る電力量の確定値は3,948百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量の確定値は3,858百万kWhである。

(注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。

(注4) インバランスに係る債権の貸倒損及び貸倒引当から貸倒引当戻入を控除した金額は△2,252百万円である。