インバランス等収支計算書

2024年4月1日から2025年3月31日まで

(単位 百万円)

典田の如		四半の如	
費用の部	A 425	収益の部	N dect.
項目	金額	項目	金額
営業費用 地帯間購入電源費 (インバランス対応取引費用) (インバランスネッティング費用) (広域運用調整電力量に係る費用) 他社購入電源費 (インバランス対応取引費用) (インバランスの買取りに係る費用) (追加供給電力量に係る費用) (追加供給力に係る費用) 社内取引費用 (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)	300, 538 89, 394 (66, 880) (10, 579) (11, 934) 198, 295 (35, 975) (123, 696) (-) (-) 12, 848 (-) (12, 848)	営業収益 地帯間販売電源料 (インパランス対応取引収益) (インパランスネッティング収益) (広域運用調整電力量に係る収益) 他社販売電源料 (インパランス対応取引収益) (追加供給電力量に係る収益) (追加供給電力量に係る収益) (追加供給制力に係る収益) 託送収益 接続供給託送収益 (インパランスの供給に係る収益) (インパランスリスク料に係る収益) (インパランス調整に係る収益) 社内取引収益 (インパランスの供給相当額取引収益) (インパランスの供給相当額取引収益)	304, 933 99, 415 (69, 152) (21, 735) (8, 526) 106, 090 (67, 472) (-) (-) 82, 920 82, 920 (82, 920) (3, 623) (-) 16, 506 (-) (16, 506) (3, 149)
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	4, 395		

注1:インバランス等収支計算書の算定

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。

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、2024年度における確定額は、営業費用309, 224百万円 (地帯間購入電源費89, 394百万円、他社購入電源費206, 981百万円、社内取引費用12, 848百万円)及び営業収益313, 610百万円(地帯間販売電源料99, 415百万円、他社販売電源料106, 788百万円、託送収益90, 900百万円、社内取引収益16, 506百万円)である。

注2:インバランス等収支計算書におけるインバランスの供給に係る電力量は5,368百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は9,475百万kWhである。

注3:2024年度におけるインバランスの供給に係る電力量の確定値は5,898百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量の確定値は10,028百万kWhである。

注4:インバランス等収支計算書におけるインバランスに係る債権の貸倒損及び貸倒損引当から貸倒損引当戻入を控除した額は△153百万円である。