

(参考) 売買手数料単価の算定方法について

一般社団法人 電力需給調整力取引所

2026年 2月13日

- 需給調整市場では、市場開設業務に要する費用等を賄うため売買手数料を徴収させていただきます。（取引規程第66条）
- 売買手数料は、ΔkW約定量に応じた従量制としており、調整力の売り手である取引会員さまと買い手である一般送配電事業者の両者が負担します。
- 売買手数料は、取引の状況、本市場の市場開設業務に要する費用等を参照して、実需給日が属する年度毎に定めることとしています。
- ただし、2026年3月14日以降は、当該年度の取引開始後に、取引の状況の変動等により、売買手数料を定めた際の収支の想定から大きな乖離が生じる見込みとなった場合で、本市場の運営に影響を及ぼすおそれがあると市場運営者が判断したときは、当該年度の途中に売買手数料を改定することとしています。
- なお、「実際に要した市場運営費用」と「売買手数料による徴収額」に差が生じた場合は、過不足分を翌々年度の売買手数料単価に反映する仕組みとしています。

＜売買手数料単価の算定式＞

$$\text{売買手数料単価} = \frac{\text{市場運営費用(想定額)} + (\text{前々年度過不足分})}{\Delta\text{kW約定量(想定値、}\Delta\text{kW}\cdot 30\text{分単位換算値)} \times 2} \times 1$$

(参考：取引会員さまに負担いただく売買手数料の算定式)

$$\text{売買手数料単価} \times \Delta\text{kW約定量}(\Delta\text{kW}\cdot 30\text{分単位}) \times 2$$

※ 1 買い手と売り手の両者が負担する仕組みのため、単価算定においては ΔkW 約定量(想定値)を「 $\times 2$ 」としています。

※ 2 買い手である一般送配電事業者も、同じ算定式で算出した売買手数料を負担します。

- 当該年度の市場運営に要する費用を事前に想定し、売買手数料単価算定上の「市場運営費用」としています。（単価算定において、分子として使用）

需給調整市場の運営費用
(想定額)
＜人的費用・その他諸費＞

+


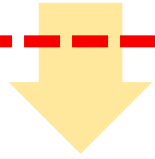

需給調整市場システムの運用費用
(想定額)
＜保守・通信費用等＞

$$\text{売買手数料単価} = \frac{\text{市場運営費用(想定額)} + (\text{前々年度過不足分})}{\Delta\text{kW約定量(想定値、}\Delta\text{kW}\cdot 30\text{分単位換算値)} \times 2}$$

売買手数料単価の算定における「過不足分」の反映

4

- 「市場運営費用の実績＋手数料に反映した前々年度過不足分」と「売買手数料収入の実績」に差が生じた場合は、当該差分（過不足分）を翌々年度の売買手数料単価に反映します。（単価算定において、分子として使用）

	X 年度	X+1年度	X+2年度	X+3年度
X-1年度	売買手数料単価決定			
X 年度		売買手数料単価決定		
X+1年度	過不足 発生		過不足分を反映 ↓ 売買手数料単価決定	
X+2年度		過不足 発生		過不足分を反映 ↓ 売買手数料単価決定

$$\text{売買手数料単価} = \frac{\text{市場運営費用(想定額)} + (\text{前々年度過不足分})}{\Delta\text{kW約定量(想定値、}\Delta\text{kW}\cdot 30\text{分単位換算値)} \times 2}$$

【参考】2026年度売買手数料単価決定における諸元について 5

2026年度売買手数料単価は、**0.06円/ΔkW・30分**（※ 2025年度：0.03円/ΔkW・30分）とする。

＜主な単価変動要因＞

- ✓ システム関連費用が、2026年度向け改修(減価償却相当)費用の加算、保守費用増により増加（**+39.4億円**）
- ✓ 約定量想定値は、2025年度単価算定時の想定と同水準にて設定（315億ΔkW・h → **317億ΔkW・h**）
- ✓ 前々年度過不足分：2024年度実績の過不足分に見直し（4.4億円 → **2.0億円**）。

＜2026年度手数料単価決定における諸元等（2025年度単価算定時との比較）＞

		2026年度単価 算定時想定値	2025年度単価 算定時想定値	備考(主な変動要因等)
① 市場運営費用 【億円】	人的費用	2.4	2.3	
	システム関連費用	66.3	26.9	・一次～三次①前日化・30分化等に伴うMMS改修等に係る費用増 ・ベンダへ支払う保守料金上昇等による運用・保守費用増
	その他費用	1.6	1.4	
計		70.3	30.6	
② 前々年度過不足分(億円)		2.0	4.4	・2024年度収支実績：2.0億円の不足
③ ΔkW約定量想定値 【億ΔkW・h】	一次～三次①	268	268	・前日化による応札(約定)量増加期待と、新たな暫定対策等による 減少可能性を踏まえ、'25年度単価算定時の想定値と同水準に設定 ※ '25年度実績(3Q末時点推実)：231億ΔkW・h からの増加を想定
	三次②	49	47	・必要量に対する約定量の比率が2025年度実績(～3Q末)と同程度 となる想定にて設定
計		317	315	※ '25年度実績(3Q末時点推実)：283億ΔkW・h からの増加を想定
④ 手数料単価 【(①+②)÷{(③×2)×2}】	ΔkW・30分 単位 (端数処理前)	0.06 (0.057)	0.03 (0.028)	