

経済的出力制御（代理制御）に係る精算および
再生可能エネルギー買取料金の誤りについて

2024年9月30日
北陸電力株式会社

当社は、再生可能エネルギー固定価格買取制度に基づき、発電事業者が北陸エリアで発電した再生可能エネルギー電気の買取を行っています。

本日（9/30）北陸電力送配電株式会社が公表した「経済的出力制御（代理制御）の精算誤りおよび出力制御の未実施について」に伴い、当社においても料金精算が発生することになりました。精算対象の発電事業者の皆さまには当社から個別にご案内のうえ精算を行います。

■北陸電力送配電株式会社の精算誤りが原因の対象発電事業者数と精算額

買取区分	対象事業者数 [※]	精算額（概算）
小売事業者 （北陸電力株）	7,111 事業者	10,318 千円
	<内訳> 支払い： 54 事業者 請求： 7,057 事業者	<内訳> 支払い： ▲1,386 千円 請求： 11,705 千円

（対象月：2023年4～6月、2024年4～5月）

※複数の発電所を所有する事業者は複数カウント

<参考> 2024年9月30日 北陸電力送配電株 プレスリリース
経済的出力制御（代理制御）の精算誤りおよび出力制御の未実施について
https://www.rikuden.co.jp/nw_press/attach/24093001.pdf

また、本事象を受け、代理制御の対象となった買取料金の全数調査を行ったところ、当社の「経済的出力制御に伴う代理制御調整金^{※1}」の計算システムに不具合があり、一部の発電事業者の買取料金が誤っていたことが判明しました。

■当社の計算システム不具合が原因の対象発電事業者数と精算額

買取区分	対象事業者数 [※]	精算額（概算）
小売事業者 （北陸電力株）	23 事業者	▲1,805 千円
	<内訳> 支払い： 15 事業者 請求： 8 事業者	<内訳> 支払い： ▲3,587 千円 請求： 1,781 千円

（対象月：2023年6月、2024年4～5月）

※複数の発電所を所有する事業者は複数カウント

当該発電事業者の皆さまに深くお詫び申し上げますとともに、個別にご連絡のうえ、速やかに精算させていただきます。

当社では、これらの事象の判明後、速やかに必要な対策を講じておりますが、今後も適正な業務処理を徹底し、このような事象を発生させないよう再発防止に努めてまいります。

※1 代理制御調整金

オンライン事業者がオフライン事業者の代わりに出力制御を行った際に、その時間帯に（本来）発電したであろう発電量に買取単価を乗じた金額を支払う制度。

オンライン事業者には、代理制御した時間帯に発電したであろう「みなし電力量」に買取単価を乗じた金額をお支払いし、オフライン事業者には本来出力制御されるはずであった発電相当分に該当する「みなし電力量」に買取単価を乗じた金額を差し引き（＝請求）する。

以 上