

再生可能エネルギーの固定価格買取制度に  
係る業務マニュアル  
～ 交付金業務編 ～

第 5.4 版  
2026 年 6 月 22 日  
電力広域的運営推進機関

## 改訂履歴

版数	制定・改訂年月日	改訂箇所	変更内容／理由
1.0	2015年6月15日	—	新規作成
2.0	2016年6月13日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ファイルレイアウト（買取実績データ）の変更（項目「離島フラグ」「激変緩和措置フラグ」「BGコード」「発電量調整供給契約事業者コード」の追加）</li> <li>・交付金額算定結果詳細表示画面の変更（本土分／離島分等の表示）</li> <li>・固定価格買取制度に係る交付金交付決定通知書イメージの変更（本土分／離島分等の表示）</li> </ul>	以下の節内の表、図の差し替え <ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1.2-1「ファイルレイアウト（買取実績データ）」（P.5~8）</li> <li>・図 1.13-3「交付金額算定結果詳細表示画面」（P.50）</li> <li>・図 1.17-1「固定価格買取制度に係る交付金交付決定通知書イメージ」（P.62）</li> </ul>
2.1	2016年7月11日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ファイルレイアウト（買取実績データ）の変更（項目「BGコード」の補足説明の追記）</li> </ul>	以下の節内の表、図の差し替え <ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1.2-1「ファイルレイアウト（買取実績データ）」（P.5~9）</li> </ul>
2.2	2017年5月31日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ファイルレイアウト（買取実績データ）の変更（補足説明の修正）</li> <li>・交付金額算定結果の詳細の表示に関する変更</li> </ul>	表 1.2-1「ファイルレイアウト（買取実績データ）」（P.5~9）の修正 端数処理に関する説明を追記（P.52）
2.3	2018年6月30日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金（2018年度単価）追記</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金の2018年度単価を追記（P.52~53）</li> </ul>
3.0	2019年3月25日	システム改修に係る変更	<ul style="list-style-type: none"> <li>・システムの画像差し替え（P.9~51）</li> <li>・買取実績データTOP画面までの操作方法の変更（P.50~51）</li> </ul>
3.1	2019年6月17日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ファイルレイアウト（買取実績データ）の変更（項目「受電地点特定番号」の追加）</li> <li>・インバランスリスク料金（2019年度単価）追記</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1.2-1「ファイルレイアウト（買取実績データ）」（P.5~8）の修正</li> <li>・システムの画像差し替え（P.23、26、36）</li> <li>・インバランスリスク料金の2019年度単価を追記（P.42）</li> </ul>

3.2	2020年6月5日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金(2020年度単価)追記</li> <li>・ホームページ画像の差替え</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金の2020年度単価を追記(P.44)</li> <li>・ホームページ画像の差替え(p.51)</li> </ul>
3.3	2021年6月4日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金(2021年度単価)追記</li> <li>・激変緩和措置終了に伴う修正</li> <li>・「再エネ予測誤差に対応するための調整力確保費用の交付」開始に伴う修正</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表1.2-1「ファイルレイアウト(買取実績データ)」(P.7)の修正</li> <li>・図1.12-1「交付金額算定結果詳細表示画面」の差し替え(p42)</li> <li>・回避可能費用に関する説明を追記(P.43)</li> <li>・インバランスリスク料金の2021年度単価を追記(P.44)</li> <li>・調整力確保費用の算出方法を追記(p45)</li> <li>・図1.14-3「交付金額算定結果確認画面」の差し替え(p50)</li> <li>・図1.15-1「固定価格買取制度に係る交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え(p51)</li> </ul>
4.0	2022年4月1日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・運営者変更による改訂</li> <li>・インバランスリスク30分値化における変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・運営者名の変更、ホームページURLの変更、書類・画面の差し替え(p1、6、15、17~19、40、43、48、50~52)</li> <li>・交付金額算定結果詳細表示画面の差替え(p42)</li> <li>・インバランスリスク料金の2022年度以降算出追記(P.44)</li> </ul>
4.1	2022年7月19日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・経済的出力制御およびPVパネル廃棄費用積立の導入における変更</li> <li>・調整力確保費用の2022年度単価追記</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表1.2-1「ファイルレイアウト(買取実績データ)」の修正(P.7~11)</li> <li>・図1.7-5「買取実績エラー訂正画面」の差し替え(P.30)</li> <li>・図1.8-5「買取実績エラー訂正(データ追加)画面」の差し替え(P.33)</li> <li>・図1.11-4「買取実績エラー</li> </ul>

			<p>訂正(データ追加)画面の差し替え (P.43)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・図 1.13-3 交付金額算定結果詳細表示画面の差し替え (P.48)</li> <li>・「交付金額算定結果詳細表示画面」におけるダウンロードボタンの説明を追記 (P.49)</li> <li>・調整力確保費用の 2022 年度単価の追記 (P.52)</li> <li>・図 1.15-3「交付金額算定結果確認画面」の差し替え (P.57)</li> <li>・図 1.16-1「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え (P.58)</li> </ul>
4.2	2022 年 10 月 17 日	・帳票修正に係る変更	・図 1.16-1「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え (P.58)
4.3	2023 年 4 月 26 日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・インバランスリスク料金算定根拠データのフォーマット修正に係る変更</li> <li>・交付金算定に伴う納付金納付業務の追記</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1. 13-1「インバランスリスク料金算定根拠データ」の修正 (P.50)</li> <li>・1. 1「交付金の交付に係る作業の概要」の修正 (P. 6~7)</li> <li>・1. 17「交付金算定に伴う納付金納付」を追記 (P. 60~63)</li> </ul>
4.4	2023 年 6 月 30 日	・調整力確保費用の 2023 年度単価追記	・調整力確保費用の 2023 年度単価の追記 (P.53)
4.5	2023 年 10 月 18 日	・通知書のダウンロードに係る変更	<ul style="list-style-type: none"> <li>・通知書のダウンロード手順の追記 (P.6~7、59~64)</li> <li>・買取実績データTOP画面の差替え (P.16)</li> </ul>
4.6	2023 年 12 月 15 日	・インボイス制度対応に係る変更	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1.2-1「ファイルレイアウト(買取実績データ)」の修正 (P.10、13)</li> <li>・図 1.7-5「買取実績エラー訂正画面」の差し替え (P.32)</li> <li>・図 1.8-5「買取実績エラー訂正(データ追加)画面」の差し替え (P.35)</li> </ul>

			<ul style="list-style-type: none"> <li>・図 1.11-4 「買取実績エラー訂正 (データ追加)」画面の差し替え (P.45)</li> <li>・図 1.13-3 交付金額算定結果詳細表示画面の差し替え (P.50)</li> <li>・図 1.15-3 「交付金額算定結果確認画面」の差し替え (P.59)</li> <li>・図 1.17-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え (P.62)</li> <li>・図 1.18-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書イメージ」の差し替え (P.63)</li> </ul>
4.7	2024年3月21日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・交付金留保制度対応に係る変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・1.5(5) 再アップロード時の注意事項の記載変更 (P.25)</li> <li>・図 1.13-3 「交付金額算定結果詳細表示画面」の差し替え (P.50)</li> <li>・図 1.15-3 「交付金額算定結果確認画面」の差し替え (P.59)</li> <li>・図 1.17-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え (P.62)</li> <li>・図 1.18-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書イメージ」の差し替え (P.63)</li> </ul>
4.8	2024年5月13日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2024年度単価追記</li> <li>・帳票修正に係る変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2024年度単価の追記 (P.54)</li> <li>・図 1.17-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ」の差し替え (P.62)</li> <li>・図 1.18-1 「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書イメージ」の差し替え (P.63)</li> </ul>

4.9	2025年5月26日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2025年度単価追記</li> <li>・交付金エラー訂正作業のcsv取込みによるデータ更新実現に係る変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2025年度単価追記 (P.86)</li> <li>・「買取実績データ TOP 画面」の差し替え (P.18~93)</li> <li>・エラーデータの訂正方法に関する記載修正 (P.29)</li> <li>・「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード画面」の差し替え (P.30)</li> <li>・「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロードファイル」の設定内容を追加 (P.31)</li> <li>・「買取実績エラー訂正画面」の差し替え (P.35、40、50)</li> <li>・エラーデータの訂正 (訂正ファイルのアップロード) の追加 (P.52~P72)</li> <li>・「買取実績再審査依頼画面」の差し替え (P.74~75)</li> <li>・再審査結果の確認を追加 (P.76~79)</li> </ul>
5.0	2025年7月28日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ホームページ画面、お知らせ画面の差し替え</li> <li>・エラー訂正アップロードファイルの概要追加に伴う変更</li> <li>・交付金相当額積立金内訳データ追加に伴う変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表 1.2-1「ファイルレイアウト (買取実績データ)」の項番9の補足説明追加 (P.12)</li> <li>・図 1.3-2.1、図 1.3-2.2「電力広域的運営推進機関ホームページ画面」の差し替え (P.16)</li> <li>・図 1.3-3「お知らせ画面」の差し替え (P.17)</li> <li>・表 1.8 (2)「エラー訂正アップロードファイルの概要」の追加に伴う修正 (P.55、58)</li> <li>・図 1.11-3「交付金額算定結果詳細表示画面」の差し替え (P.83)</li> <li>・表 1.11-2「交付金相当額積立金内訳データ」の追加 (P.85)</li> </ul>

			<ul style="list-style-type: none"> <li>・図 1.16-1「納付金納付の督促状イメージ」の差し替え (P.98)</li> </ul>
5.1	2026年1月30日	ホームページリニューアルに伴う変更	<ul style="list-style-type: none"> <li>・1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法の画面差替えと手順の変更 (p.16~19)</li> </ul>
5.3	2026年6月1日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2026年度単価追記</li> <li>・交付金相当額積立金業務(「交付金相当額積立金データアップロード~交付金相当額積立金データ審査結果の確認」)の追加に伴う変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の2026年度単価追記 (P.87)</li> <li>・1.1 交付金の交付に係る作業の概要への補足追加 (P.9)</li> <li>・「買取実績データTOP画面」の差し替え (P.20~94)</li> <li>・図 1.11-3「交付金額算定結果詳細表示画面」の差し替え (P.82)</li> <li>・表 1.11-3「交付金相当額積立金明細データ」の追加 (P.84)</li> </ul>
5.4	2026年6月22日	<ul style="list-style-type: none"> <li>・調整力確保費用の算定方法の変更に伴う対応</li> <li>・交付金相当額積立金通知データのレイアウト変更</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・図 1.11-3「交付金額算定結果詳細表示画面」の差し替え (P.82)</li> <li>・調整力確保費用の算出方法の変更(定額分の追加) (P.87)</li> <li>・表 1.11-2「交付金相当額積立金通知データ」のレイアウト変更 (P.84)</li> </ul>

## <目次>

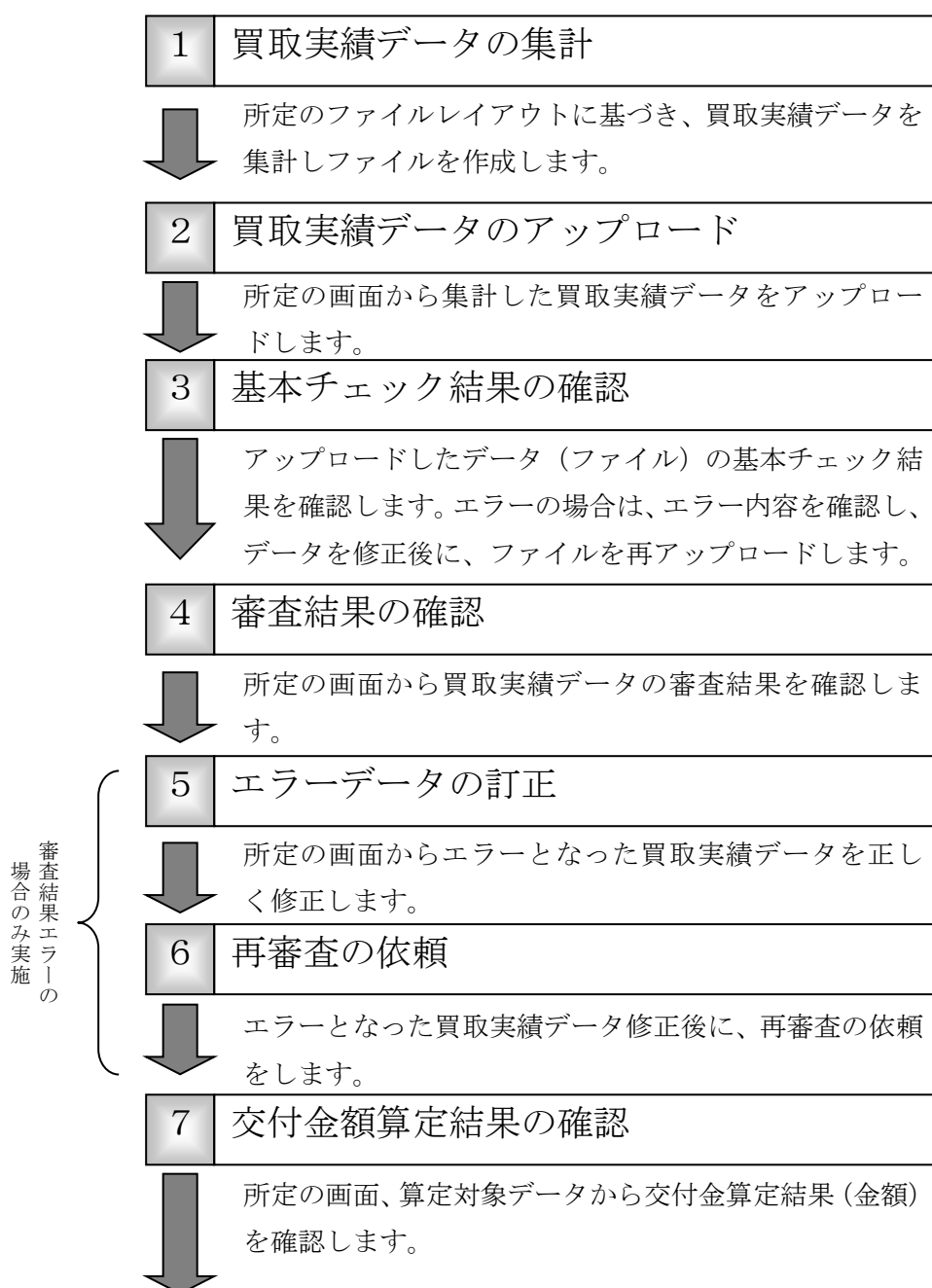
1 交付金の交付に係る作業.....	9
1. 1 交付金の交付に係る作業の概要 .....	9
1. 2 買取実績データの集計.....	11
1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法.....	16
1. 4 買取実績データのアップロード.....	21
1. 5 基本チェック結果の確認.....	25
1. 6 審査結果の確認.....	29
1. 7 エラーデータの訂正（画面入力）.....	33
1. 8 エラーデータの訂正（訂正ファイルのアップロード）.....	53
1. 9 再審査の依頼.....	74
1. 10 再審査結果の確認.....	77
1. 11 交付金額算定結果の詳細の表示.....	81
1. 12 交付金額算定対象の明細ダウンロード.....	88
1. 13 交付金額算定結果の確認.....	90
1. 14 通知書のダウンロード.....	93
1. 15 交付金額の入金確認.....	95
1. 16 交付金算定に伴う納付金納付.....	96

# 1 交付金の交付に係る作業

## 1. 1 交付金の交付に係る作業の概要

交付金の交付に係る基本的な作業の概要は以下のとおりです。詳細な作業内容は「1. 2 買取実績データの集計」～「1. 16 交付金算定に伴う納付金納付」を参照してください。

なお、交付金相当額積立金業務（「交付金相当額積立金データアップロード～交付金相当額積立金データ審査結果の確認」）は、「電気事業者向けマニュアル（交付金業務編（別冊：交付金相当額積立金の申請）」）を参照してください。





## 8 通知書のダウンロード

所定の画面から、固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書もしくは固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書をダウンロードします。



## 9 交付金額の入金確認

「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書」に記載されている交付金額が入金されていることを確認します。



## 10 交付金算定に伴う納付金納付

前記7にて支払額が零を下回った場合は、「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書」を送付します。記載されている納付金額を指定の口座に振り込みます。

## 1. 2 買取実績データの集計

所定のファイルレイアウトに基づき、電力広域的運営推進機関に報告する買取実績データを集計し、ファイルを作成します。

**(1) 下記のファイルレイアウトおよびファイル概要をもとに、買取実績データを集計し、ファイルを作成します。**

表 1. 2-1 ファイルレイアウト (買取実績データ)

項番	項目名	必須	※1 キー部	※2 最大桁数	補足説明	入力例
1	電気事業者コード	○	○	4	電力広域的運営推進機関より発番された事業者コード (上4桁) ・旧一般電気事業者の送配電買取分は一般送配電事業者としての事業者コードを設定 ・電力広域的運営推進機関より指定された個別のコードがある場合は、当該コードを設定	1234
2	報告年月	○	○	6	買取実績データを報告する年月	201210
3	買取年月	○	○	6	電力の買取を行った年月 ※ H28 年度以降の買取分については、送配電事業者から受領する「発電者の仕訳後の電力量のお知らせ」の当該設備が含まれる発電 BG の「対象期間 終了」の月を設定する。 ※ 代理制御申請レコードの場合、代理制御精算対象となる年月	201208
4	設備 ID	○	○	10	国が認定した設備の設備 ID	F000010101
5	事業税算定対象識別フラグ	-	-	1	「特例太陽光及び 10kW 未満の太陽光」以外の場合： 当該設備の設置者（発電事業者）が、地方税法第七十二条の四に規定する法人である場合は「1」を、そうでない場合は「0」を記録※A。 「特例太陽光及び 10kW 未満の太陽光」の場合：記録不要※B。 ※A：「1」以外及び「記録無し」については、「0」と見なすこととする。 ※B：何か記録されていても、記録内容は無視する。	1
6	エネルギー源区分	○	○	1	1:太陽光,2:風力,3:水力,4:地熱,5:バイオマス	1
7	接続申込又は契約締結日 ※3	○	-	10	調達価格を算出する基準日の割り出しに使用	2012/7/10
8	調達開始年月	○	-	6	買取を開始した年月（調達期間を起算する基準年月となる）	201207

項番	項目名	必須	※1 キー部	※2 最大桁数	補足説明	入力例
9	調達価格(円) ※4	○	○	6	1kWhあたりの調達価格 999.99 実際の買取価格ではなく本制度にて定められた調達価格(消費税込み) 発電側課金対象の設備は、調達価格に発電側課金相当額(消費税込み)を加えた価格 小数点以下ゼロの場合省略可 ・買取申請の場合 : 当月分に適用される調達価格 ・代理制御申請の場合 : 精算対象年月に適用された調達価格  なお、2024年4月以降の新規認定かつ免税事業者の設備は、調達価格は内税価格として扱う	42.00
10	調達電力量 (kWh)	○	-	12	・買取申請の場合 : 買取を行った電力量(カンマ編集不可) ・代理制御申請の場合 : オンライン電源またはオフライン電源における代理制御調整電力量(整数) ※ ※ オンライン電源の場合 : プラス値 オフライン電源の場合 : マイナス値	1200 -1200
11	調達金額(円)	○	-	14	・買取申請の場合 : 調達価格 * 調達電力量(整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ・代理制御申請の場合 : 精算対象年月に適用された調達価格 * 代理制御調整電力量(整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ※ ※ オンライン電源の場合 : プラス値 オフライン電源の場合 : マイナス値	50400 -50400
12	うち消費税等相当額	○	-	14	・買取申請の場合 : 調達金額に含まれる消費税等相当額のうち仕入控除可能額(整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ・代理制御申請の場合 : 代理制御調整金に含まれる消費税等相当額のうち仕入控除可能額(整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ※ ※ オンライン電源の場合 : プラス値 オフライン電源の場合 : マイナス値	3733 -3733
13	離島フラグ	○	-	1	0:本土での買取,1:離島での買取	0
14	激変緩和措置フラグ	○	-	1	<2021年4月買取以降(激変緩和措置終了後)の設定値> 次の通り設定して下さい ・2021年4月以降に買取を開始した設備 2 を設定して下さい  ・2021年3月以前から買取実績が存在する設備 2 もしくは、当該設備の2021年3月買取時点の激変緩和措置フラグと同じ値を設定して下さい	1

項番	項目名	必須	※1 キー部	※2 最大桁数	補足説明	入力例
					<p>&lt;2021年3月買取までの設定値&gt; 次の1,2,3のいずれかを設定して下さい 1:対象 2021年度までの法令等で激変緩和措置※対象であった設備</p> <p>2:対象外 激変緩和措置対象とならない設備。ただし「3:対象外(入札分)」を除く。</p> <p>3:対象外(入札分) 2016年4月1日以降、官公庁等の入札により特定契約を締結した設備で、入札前後で売電先(=買電事業者)の変更の無いもの</p> <p>(事例1)他社が買取をしていた設備を自社が落札した場合:「2:対象外」 (事例2)自社が買取をしていた設備を再度自社が落札した場合:「3:対象外(入札)」</p> <p>※5年間の時限措置(～2021年度末)として、回避可能費用に関し、例外的に従前の原価に基づく回避可能費用の適用を認めた措置</p>	
15	BGコード	○	-	5	<p>FIT発電BGのBGコード(電力広域的運営推進機関より発番) なお、次の場合は指定のコードを設定する。</p> <p>(1)実需同時同量制度を選択している場合 設備が連系されているエリアにより次のコードを設定する。 北海道:00001,東北:00002, 東京:00003,中部:00004,北陸:00005,関西:00006, 中国:00007,四国:00008,九州:00009,沖縄:00000</p> <p>(2)登録特定送配電事業者で、自営線での電力供給を行っている場合 ①発電設備が太陽光の場合 発電設備の設置場所のエリアにより次のコードを設定する。 北海道:10011,東北:10012, 東京:10013,中部:10014,北陸:10015,関西:10016, 中国:10017,四国:10018,九州:10019,沖縄:10010 ②発電設備が太陽光以外の場合 発電設備の設置場所のエリアにより次のコードを設定する。 北海道:10001,東北:10002, 東京:10003,中部:10004,北陸:10005,関西:10006, 中国:10007,四国:10008,九州:10009,沖縄:10000</p> <p>(3)離島での買取を行っている場合 離島が属するエリアにより次のコードを設定する。</p>	11K10

項番	項目名	必須	※1 キー部	※2 最大桁数	補足説明	入力例
					北海道:20001,東北:20002, 東京:20003,北陸:20005,中国:20007, 九州:20009,沖縄:20000  (4) 2015年度以前の買取の場合 99999を設定する。	
16	発電量調整供給契約事業者コード	○	-	4	FIT インバランス特例制度①、②、③のいずれかを適用した場合： 自社の事業者コード（項番 1 と同じ事業者コード）を設定する。 特例適用外の場合： 発電量調整供給契約の主体となる事業者の事業者コードを設定する。 その他（発電量調整供給契約が存在しない場合）： 自社の事業者コード（項番 1 と同じ事業者コード）を設定する。	1234
17	受電地点特定番号	○	-	22	受電地点特定番号	12345678 90123456 789012
18	積立単価			5	(1) 太陽光 (10kw 以上) かつ 外部積立対象積立期間内の場合 ・1kWh あたりの解体等積立基準額(円) 小数点以下 2 桁。小数点以下ゼロの場合省略可 ・買取申請の場合 : 当月分に適用される解体等積立基準額 ・代理制御申請の場合: 精算対象年月に適用された解体等積立基準額  (2) 上記以外の場合 (太陽光以外の場合や外部積立期間外・開始前の場合、内部積立対象の場合も含む) "0"または入力なし	12.34
19	積立金額			14	(1) 太陽光 (10kw 以上) かつ 外部積立対象積立期間内の場合 ・買取申請の場合 : 解体等積立基準額 * 調達電力量 (整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ・代理制御申請の場合: 精算対象年月に適用された解体等積立基準額*代理制御調整電力量 (整数で端数切り捨て、カンマ編集不可) ※ ※オンライン電源の場合: プラス値 オフライン電源の場合: マイナス値  (2) 上記以外の場合 (太陽光以外の場合や外部積立期間外・開始前の場合、内部積立対象の場合も含む) "0"または入力なし	12345678 901234
20	代理制御申請フラグ	○	○	1	0:買取申請,1:代理制御申請	0

項番	項目名	必須	※1 キー部	※2 最大桁数	補足説明	入力例
21	制御区分	○		1	0:制御対象外,1:オンライン,2:オフライン	0
22	精算比率			6	代理制御調整電力量の算定に係る精算対象年月の精算比率(単位:%) 小数点以下2桁。小数点以下ゼロの場合省略可 制御対象外:入力なし(ブランク) オンライン電源の場合:プラス値 オフライン電源の場合:マイナス値	-1.23
23	インボイス登録番号	○		13	インボイス登録番号("T"を除く13桁の半角数字)。 インボイス登録を予定されている場合(現時点では番号をご確認できない場合は、「111111」(半角数字6桁)を設定して下さい。 インボイス登録無しの場合は、「0」(半角数字1桁)を設定して下さい。	12345678 90123  111111  0
24	電気事業者内部コード1	-	-	20	電気事業者における内部管理コード等を設定可能とするもの	201301A 00001
25	電気事業者内部コード2	-	-	20	電気事業者における内部管理コード等を設定可能とするもの	090- XXXX- XXXX

■凡例

【必須】 ○:必須

【キー部】 ○:キー

※1:キー単位で1レコード作成する。

代理制御発生時は、買取申請とは別に代理制御申請のレコードの作成が必要。

※2:全項目半角文字とする。

※3:太陽光発電設備については、接続申込日又は設備認定日が2015/4/1以降の場合は接続契約締結日を設定し、いずれも2015/3/31以前の場合は接続申込日を設定する。

ただし、発電事業者の責によらず、接続申込日の翌日から270日が経過しても接続契約の締結に至らなかった事案(設備)については、接続申込日の翌日から270日が経過した日を設定する。

なお、太陽光発電設備以外については、接続申込日を設定する。

※4:バイオマスの場合、同一設備ID、同一エネルギー源区分で調達価格(燃料区分)毎に別々のレコードを作成する。

表 1. 2-2 ファイル概要

ファイル作成	電気事業者様毎に1カ月単位で1ファイル
ファイル形式	csv ファイル
ヘッダー有無	ヘッダー無
区切り文字	カンマ (,)
項目囲み文字	ダブルクォーテーション (")
文字コード	シフト JIS コード
改行コード	CR/LF 付与

### 1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法

(1) 次のいずれかの方法で、「FIT 納付金・交付金管理システム」お知らせ画面を表示してください。

① 「FIT 納付金・交付金管理システム」の URL (<https://www.fit-gio.jp/CM001>) を直接クリックしてください。

②-1 「電力広域的運営推進機関」ホームページ (<https://www.occto.or.jp>) にアクセスして、画面上部の「各種専用システムログイン」をクリックしてください。

ここをクリックしてください。



図 1. 3-1.1 電力広域的運営推進機関ホームページ

②-2 以下の「各種専用システムログイン」が表示されたら、  
「FIT 納付金・交付金管理システム」の文字周辺をクリックしてください。



図 1. 3-1.2 電力広域的運営推進機関ホームページ

(2) FIT 納付金・交付金管理システムの「お知らせ」画面が表示されます。  
「ログイン」ボタンをクリックしてください。

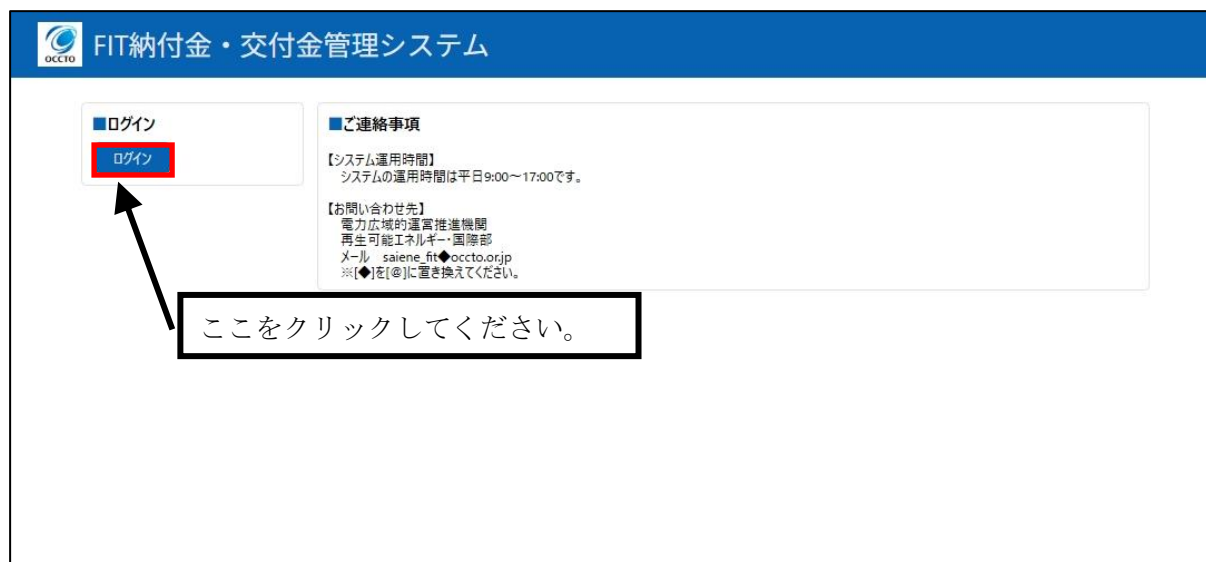


図 1. 3-3 お知らせ画面

(3) 「ログイン」画面が表示されます。「ユーザ名」欄に以下の内容を入力し、「次へ」ボタンをクリックしてください。

- ユーザ名 : 「ユーザID等連絡書」に記載されているユーザ名

※ユーザ名がわからなくなった場合は、電力広域的運営推進機関まで Eメール (saiee\_fit@occto.or.jp) にてご連絡ください。

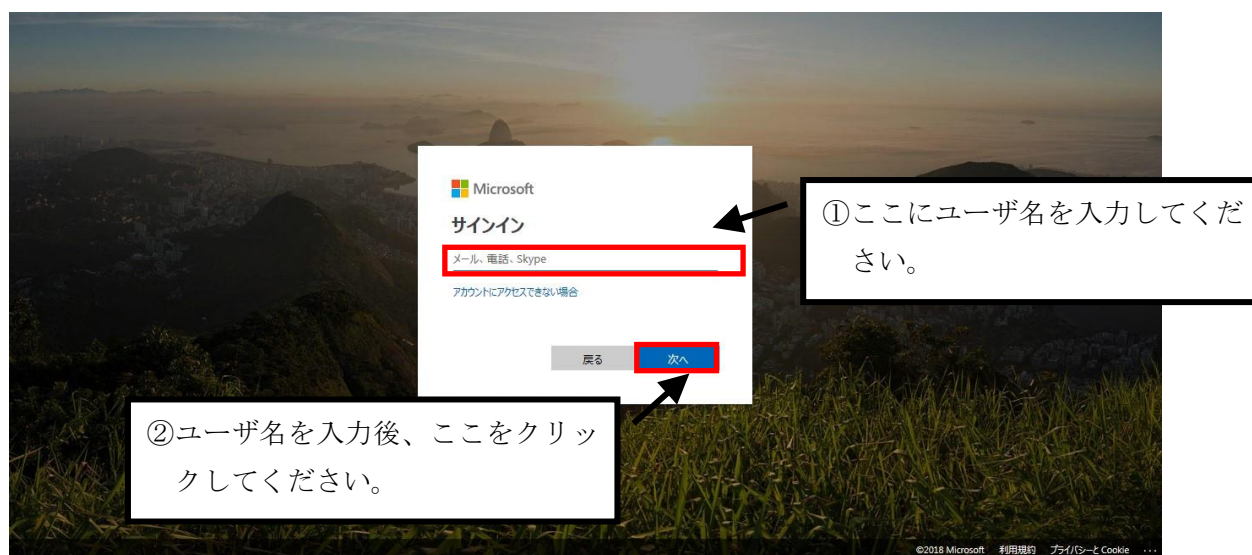


図 1. 3-4 サインイン画面①

(4) 「パスワード」欄にパスワードを入力し、「ログイン」ボタンをクリックしてください。

- パスワード : ご自身が設定したパスワード

※パスワードを繰り返し3回間違えるとアカウントロックし、30分間ログインできません。また、30分経過後に再度パスワードを間違えた場合は、ただちにアカウントロックし、再度30分間ログインできなくなりますので、ご注意ください。

※パスワードをお忘れの場合は、パスワード入力欄の下の「パスワードを忘れた場合」をクリックして、パスワードリセットを行うことも可能です。詳細な手順は、「電気事業者向けマニュアル(基本編)」の「4.1.6 パスワードリセット方法」を参照ください。マニュアルは弊機関の以下 Web サイトに掲載しております。

[各種資料 | 電力広域的運営推進機関](#)

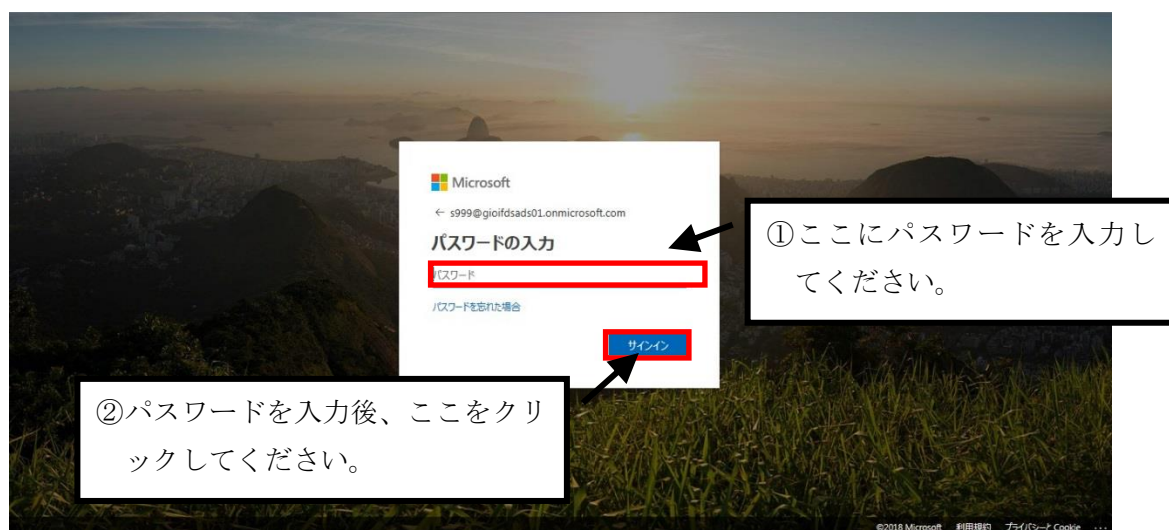


図 1. 3-5 サインイン画面②

(5) ログインに成功すると、FIT納付金・交付金管理システムの「TOP」画面が表示されます。「買取実績データ」タブをクリックしてください。

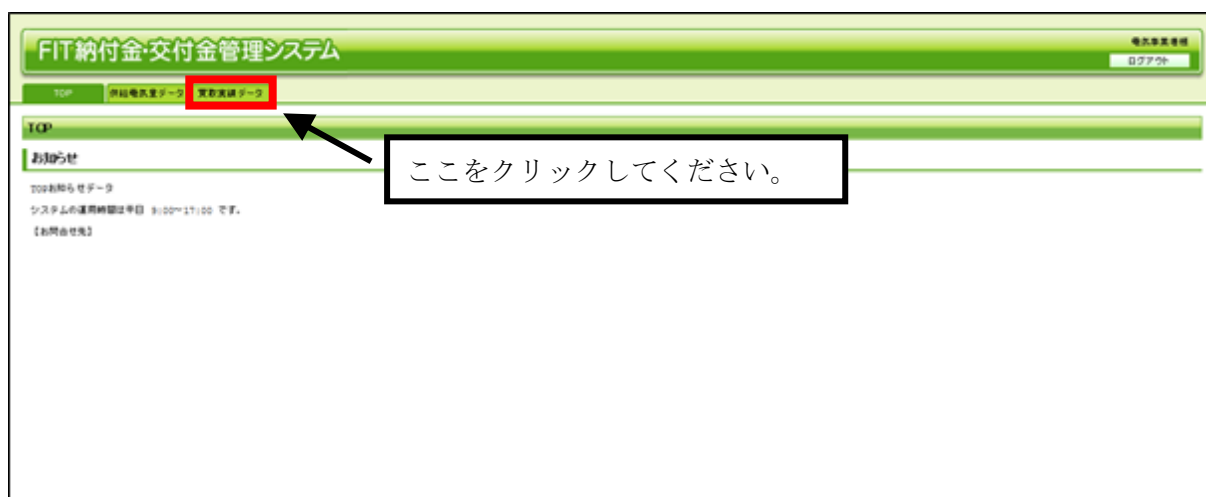


図 1. 3-6 TOP 画面

(6) 「買取実績データTOP」画面が表示されます。

※画面右側の交付金相当額積立金業務（「交付金相当額積立金データアップロード～交付金相当額積立金データ審査結果の確認」）は、交付金相当額積立金の通知を受けた事業者のみ、使用します。

該当事業者は、「電気事業者向けマニュアル（交付金業務編（別冊：交付金相当額積立金の申請））」を参照して、作業を実施してください。

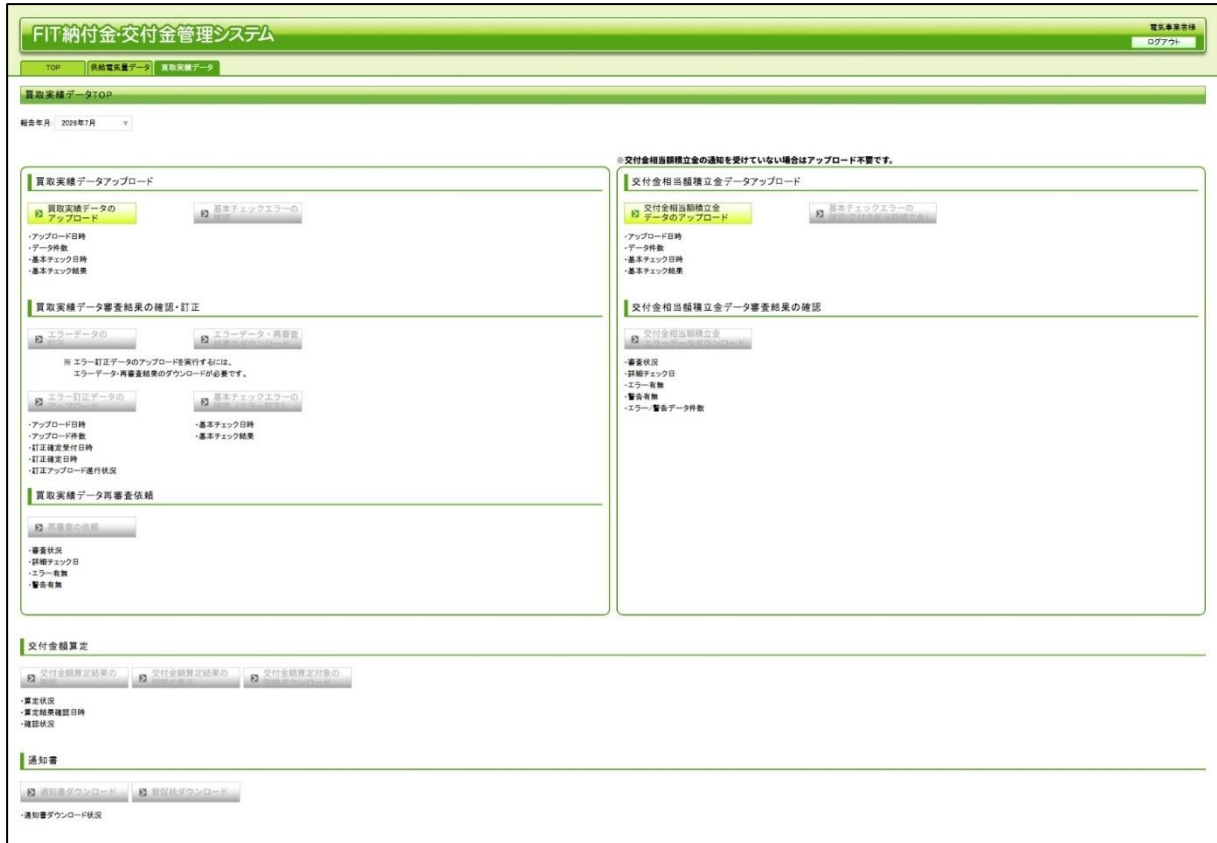


図 1. 3-7 買取実績データTOP画面

## 1. 4 買取実績データのアップロード

集計した買取実績データ（ファイル）をFIT 納付金・交付金管理システムにアップロードします。

（1）「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 4-1 買取実績データTOP画面

（2）「買取実績データのアップロード」ボタンをクリックしてください。

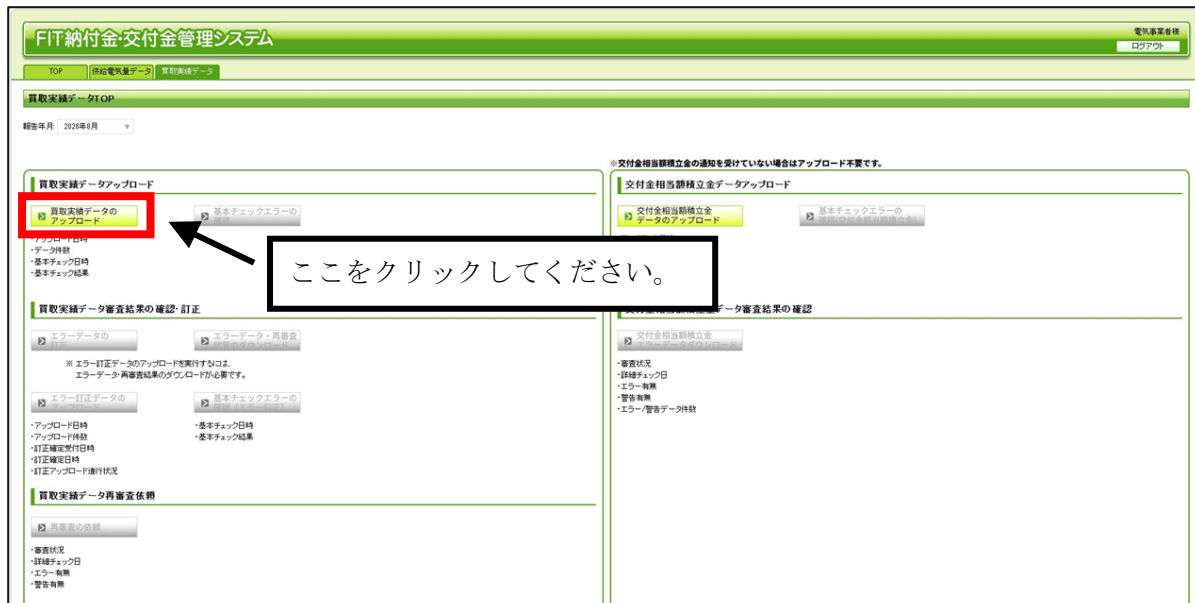


図 1. 4-2 買取実績データTOP画面

(3) 「買取実績データアップロード」画面が表示されます。「参照」ボタンをクリックしてください。(ブラウザのバージョンによって、画面表示が一部異なる場合があります。)

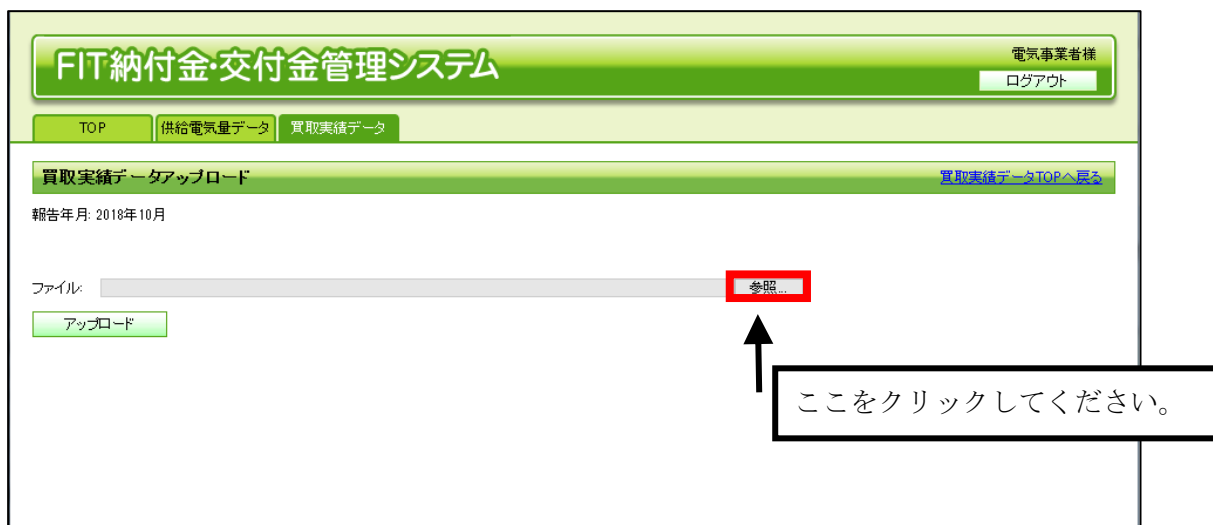


図 1. 4-3 買取実績データアップロード画面

(4) ファイル選択画面が表示されます(ブラウザのバージョンによって、画面表示が一部異なる場合があります)。準備いただいた買取実績データを選択し、「開く」ボタンをクリックしてください。

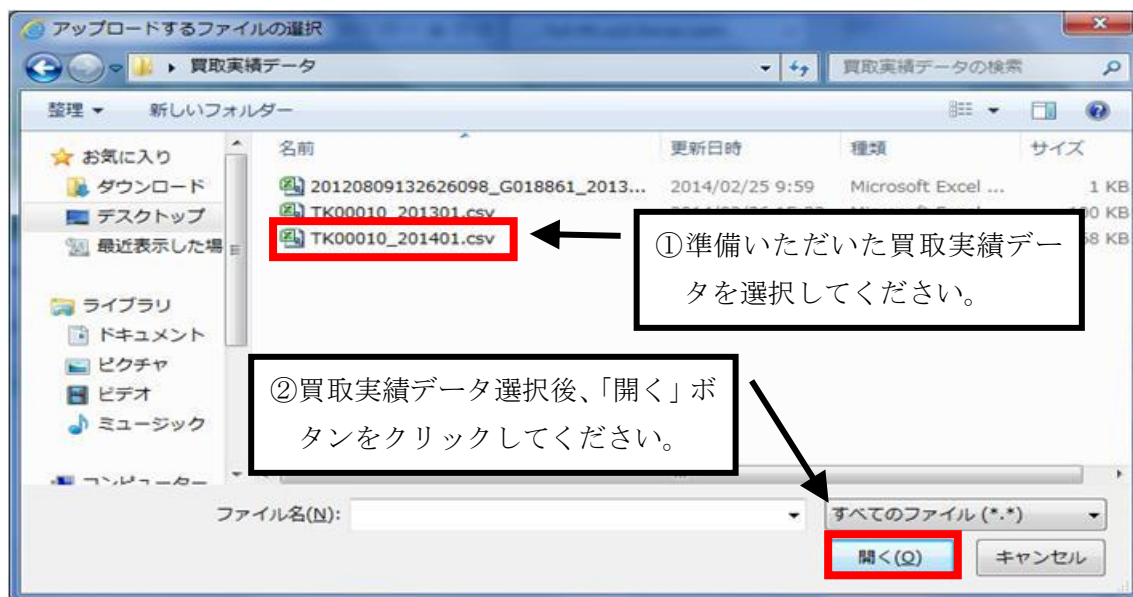


図 1. 4-4 ファイル選択画面

(5) 「買取実績データアップロード」画面に戻ります。「アップロード」ボタンをクリックしてください。ファイルのアップロードが開始されます。

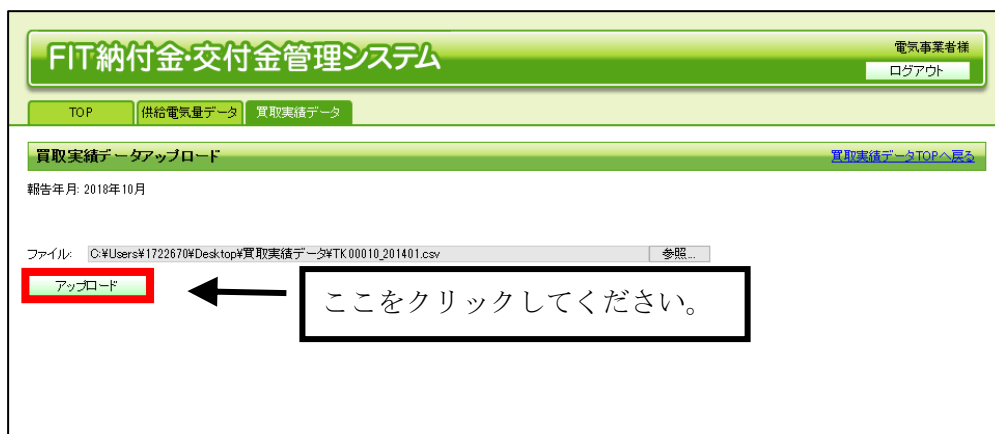


図 1. 4-5 買取実績データアップロード画面

(6) アップロードが正常に完了すると、「買取実績データアップロード完了」画面が表示されます。「買取実績データTOPへ戻る」をクリックしてください。

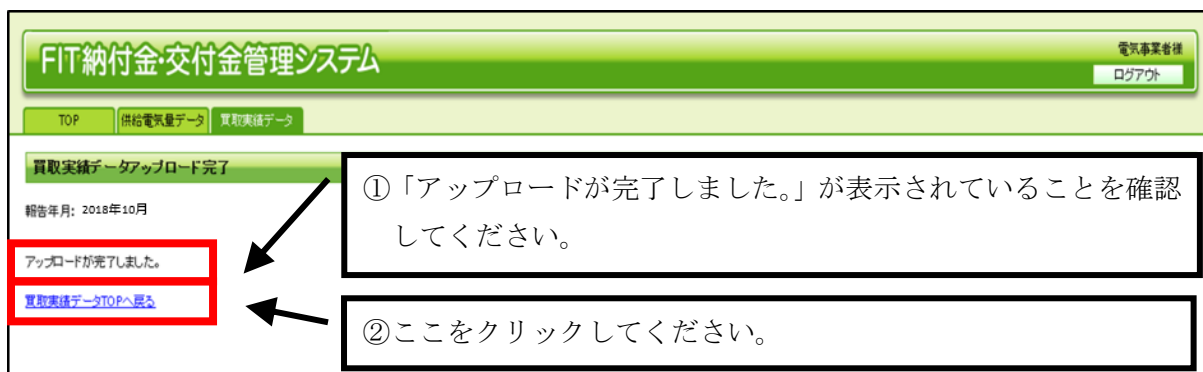


図 1. 4-6 買取実績データアップロード完了画面

(7) 「買取実績データTOP」画面が表示されます。「アップロード日時」欄に、買取実績データをアップロードした日時が表示されます。



図 1. 4-7 買取実績データTOP画面

アップロードしたデータに対する基本チェック実施タイミングと結果のご確認について

買取実績データをアップロードすると、アップロードした買取実績データに対し、基本チェックが実施されます。通常 1 時間以内に結果が還元されますので、買取実績データTOP画面でチェック結果をご確認ください。確認方法については、後述の「1.5 基本チェック結果の確認」をご参照ください。アップロードを行うと、「買取実績データのアップロード」は実行できなくなります。

## 1. 5 基本チェック結果の確認

アップロードしたデータ（ファイル）の基本チェック結果を確認します。エラーの場合は、エラー内容を確認し、データを修正後に、ファイルを再アップロードします。

（1）「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 5-1 買取実績データTOP画面

(2) 基本チェック実施状況が表示されます。「基本チェック結果」欄に表示されている内容をご確認ください。その表示内容により「表 1. 5-1 基本チェック欄への表示内容と対応」記載の対応を行ってください。

表 1. 5-1 基本チェック欄への表示内容と対応

表示内容	対応
実施待ち／実施中	基本チェックが完了していません。時間を置いて、再度ご確認ください。
エラー無し	後述 1. 5 (3)以降の手順を行う必要はありません。アップロードしたデータを基に、電力広域的運営推進機関側で審査をいたします。
エラー有り	エラーとなったデータを修正いただく必要があります。後述 1. 5 (3)以降の手順を行ってください。

The screenshot shows the 'FIT納付金・交付金管理システム' interface. The main content area is titled '買取実績データTOP' and shows a report for August 2026. A red box highlights the '買取実績データアップロード' section, which displays: 'アップロード日時 2026/08/03 10:00', 'データ件数 20件', '基本チェック日時 2026/08/04 13:29', and '基本チェック結果 エラー無し'. A callout box with an arrow points to this section, containing the text: '基本チェック結果欄に表示されている内容をご確認ください。'

図 1. 5-2 買取実績データTOP画面

(3) 「基本チェック結果」欄に「エラー有り」と表示されている場合、「基本チェックエラーの確認」ボタンをクリックしてください。



図 1. 5-3 買取実績データTOP画面

(4) 「買取実績基本チェックエラー確認」画面が表示されます。エラー内容をご確認のうえ、買取実績データを修正してください。修正後、再度、買取実績データのアップロードを実施してください。



図 1. 5-4 買取実績基本チェックエラー確認画面

表 1. 5-2 エラー明細表示内容

項目	内容
No.	エラー明細の連番が表示されます。
行番号	アップロードした買取実績データの何番目のデータ(レコード)であるかが表示されます。
設備 ID	国が認定した設備 ID が表示されます。
電気事業者内部コード 1	電気事業者様が独自に設定した内部管理コード等が表示されます(任意項目)。
電気事業者内部コード 2	電気事業者様が独自に設定した内部管理コード等が表示されます(任意項目)。
エラーメッセージ	エラー内容が表示されます。

**（５）買取実績データを、再度アップロードする際の手順については、通常のアップロード手順と同様であるため、前述の「1. 4 買取実績データのアップロード」を参照してください。**

#### 再アップロード時の注意事項

① 基本チェック結果でエラーとなった場合

- ・正常データ、エラーデータともに本システムに取り込まれていないため、再アップロードをする際には、全データをアップロードしてください。
- ・再アップロードはアップロードがエラーとなった場合のみ実施することができます。申請漏れやデータ誤り等があったとしても、正常にアップロードが完了した場合は、再アップロードをすることはできません。

② 正常にアップロードが完了済みで、申請漏れやデータ誤り等により再度アップロードを行いたい場合

- ・再アップロードが必要な事由を添えて、電力広域的運営推進機関にご連絡をお願いします。電力広域的運営推進機関にて再アップロード許可の処理を実施後、ご連絡致します。
- ・再アップロードをする際には、当初アップロードしたデータも含めて全データをアップロードして下さい。

## 1. 6 審査結果の確認

アップロードしたデータ（ファイル）の審査結果を確認します。

（1） 交付金の審査が完了次第、電力広域的運営推進機関から電気事業者様に連絡をします。その後、「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。

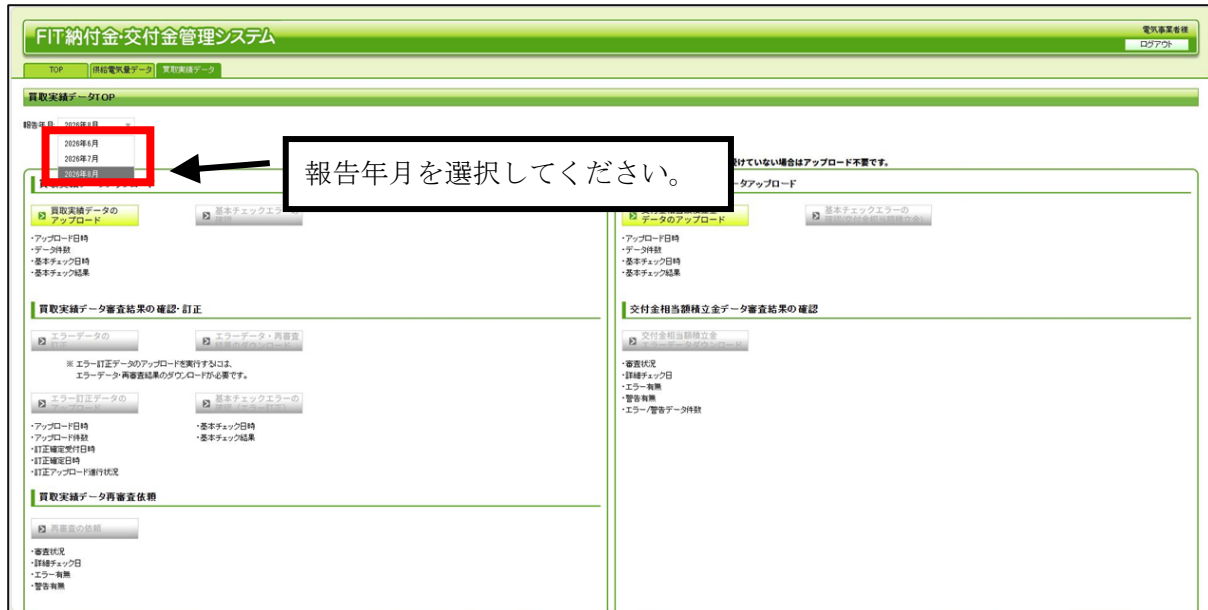


図 1. 6-1 買取実績データTOP画面

（2） 電力広域的運営推進機関での審査が完了すると、「審査」欄に審査状況が表示されます。



図 1. 6-2 買取実績データTOP画面

(3) 「審査状況」欄に「審査済」と表示され、「エラー有無」欄に「エラー有り」、また、「警告有無」欄に「警告有り」と表示されている場合、エラー内容をご確認のうえ、必要に応じてエラーデータを訂正いただく必要があります。エラーデータの訂正方法について、画面で訂正作業を行う場合には、後述の「1.7 エラーデータの訂正（画面入力）」をご参照ください。また、ファイルアップロードによる訂正作業も可能であるため、その場合には「1.8 エラーデータの訂正（訂正ファイルのアップロード）」をご参照ください。

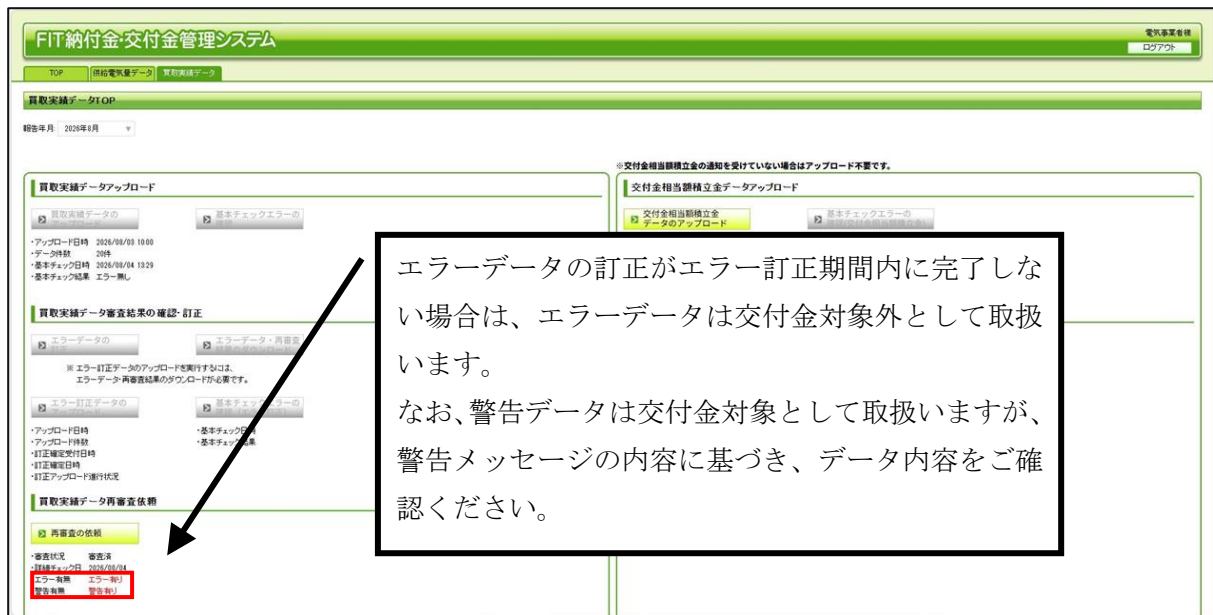


図 1. 6-3 買取実績データTOP画面

(4) エラー内容の確認のため、エラーデータをファイルでダウンロードすることができます。「買取実績データTOP」画面で、「エラーデータ・再審査結果のダウンロード」ボタンをクリックしてください。

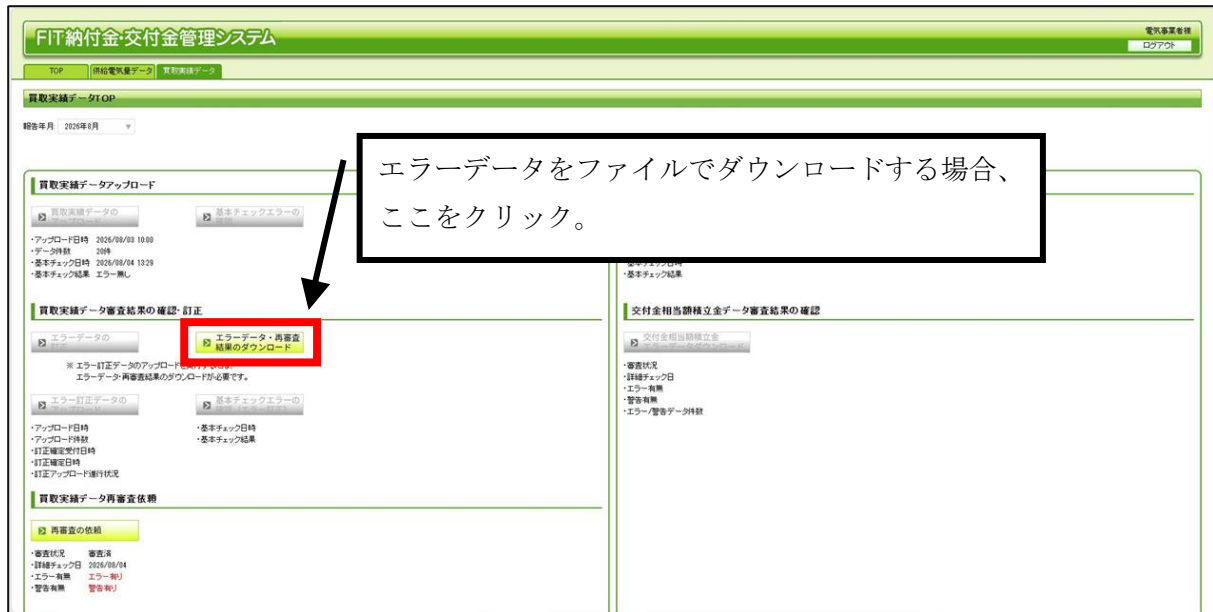


図 1. 6-4 買取実績データTOP画面

(5) 「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」画面が表示されます。「ダウンロード」ボタンをクリックしてください。

ダウンロードファイルの設定内容は、次頁の「表 1. 6-1 買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイルの設定内容」を参照ください。

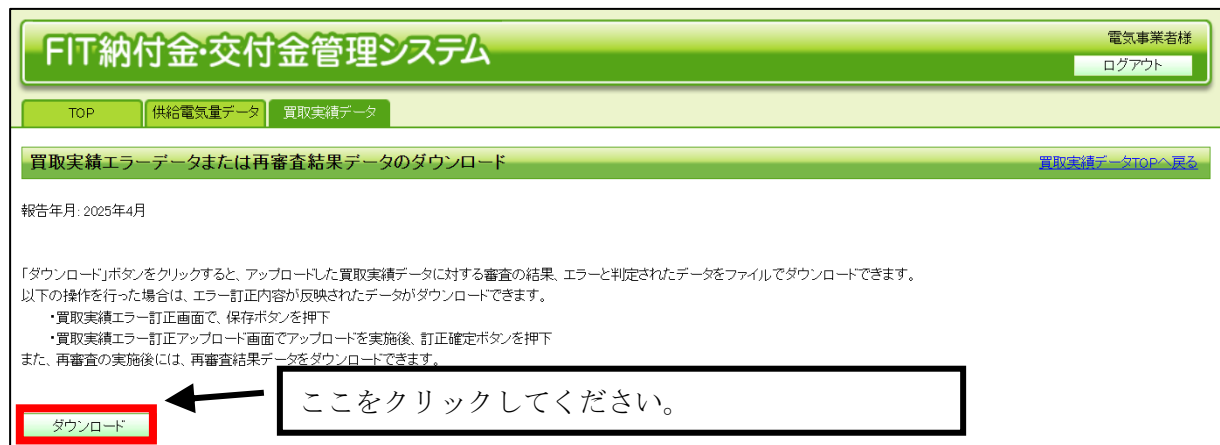


図 1. 6-5 買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード画面

表 1. 6-1 買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイルの設定内容

項目	内容
削除フラグ	空欄 (※1)当該データを「訂正ファイルのアップロード」で削除する場合に使用する項目。「1. 8 エラーデータの訂正 (訂正ファイルのアップロード)」を参照ください。
行番号	買取実績データを申請いただいた際に、システムで採番された番号が表示されます。
ステータス	申請された買取実績データの審査結果のステータスが表示されます。 1:受付、2:エラー、3:審査完了(警告有)、4:疑似エラー、5:審査完了のいずれかが表示されます。
電気事業者コード	申請された買取実績データの内容が表示されます。
}	
電気事業者内部コード2	
エラーメッセージ1	申請された買取実績データの審査結果エラー内容が表示されます。
}	
エラーメッセージ20	
再審査1回目_ご回答	「再審査 n 回目_ご回答」には、再審査依頼時に、事業者様にてご回答を記入いただいた内容が表示されます。
再審査1回目_OCCTO 対応	
再審査1回目_修正値	
再審査1回目_エラー事由	
再審査1回目_算定対象	
}	「再審査 n 回目_OCCTO 対応」、「再審査 n 回目_修正値」、「再審査 n 回目_エラー事由」、「再審査 n 回目_算定対象」には、事業者様のご回答を基に実施した、電力広域的運営推進機関で再審査実施結果の内容が表示されます。
再審査5回目_ご回答	
再審査5回目_OCCTO 対応	
再審査5回目_修正値	
再審査5回目_エラー事由	
再審査5回目_算定対象	(※2)再審査依頼の回数が6回目以降となった場合は、最新の5回分の内容が表示されます。

**<例>**  
**再審査依頼 2 回目の場合は、**  
**「再審査 2 回目\_ご回答」に記入して、再審査をご依頼いただいているレコードがあると思います。**  
**電力広域的運営推進機関からの再審査結果回答は、該当レコードの**  
**「再審査 2 回目\_OCCTO 対応」～「再審査 2 回目\_算定対象」の結果をご確認ください。**

## 1. 7 エラーデータの訂正（画面入力）

### （1）エラーデータの訂正

審査の結果エラーとなったデータの訂正を行います。

#### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。

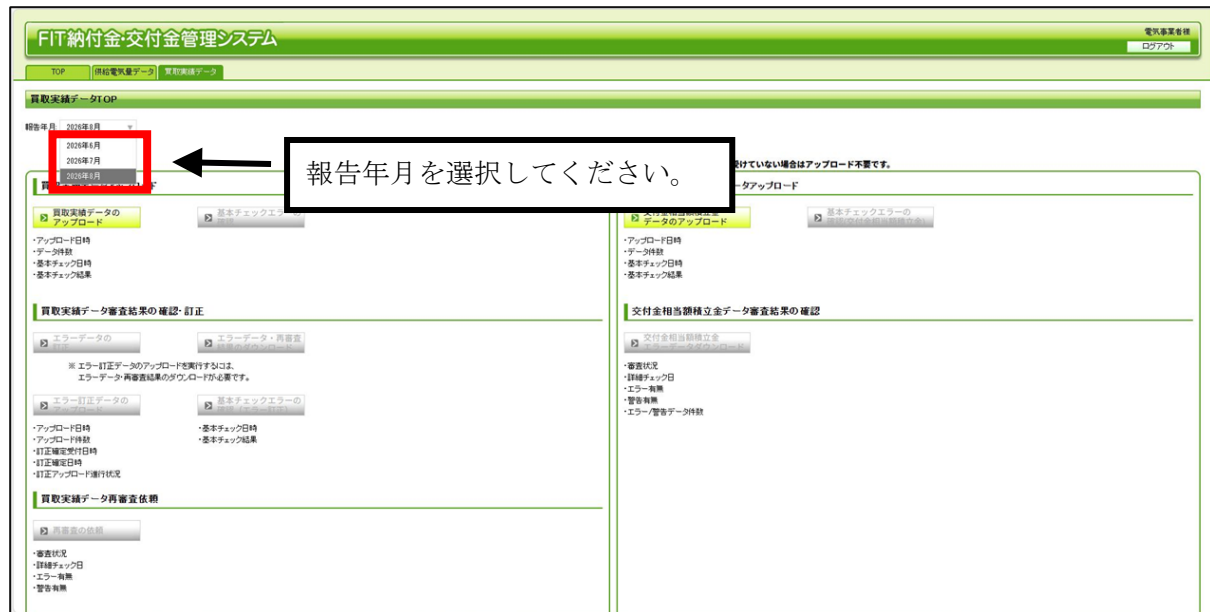


図 1. 7 (1)ー1 買取実績データTOP画面

2.

「エラーデータの訂正」ボタンをクリックしてください。



図 1. 7 (1)ー2 買取実績データTOP画面

3.

「買取実績エラー訂正一覧」画面が表示されます。

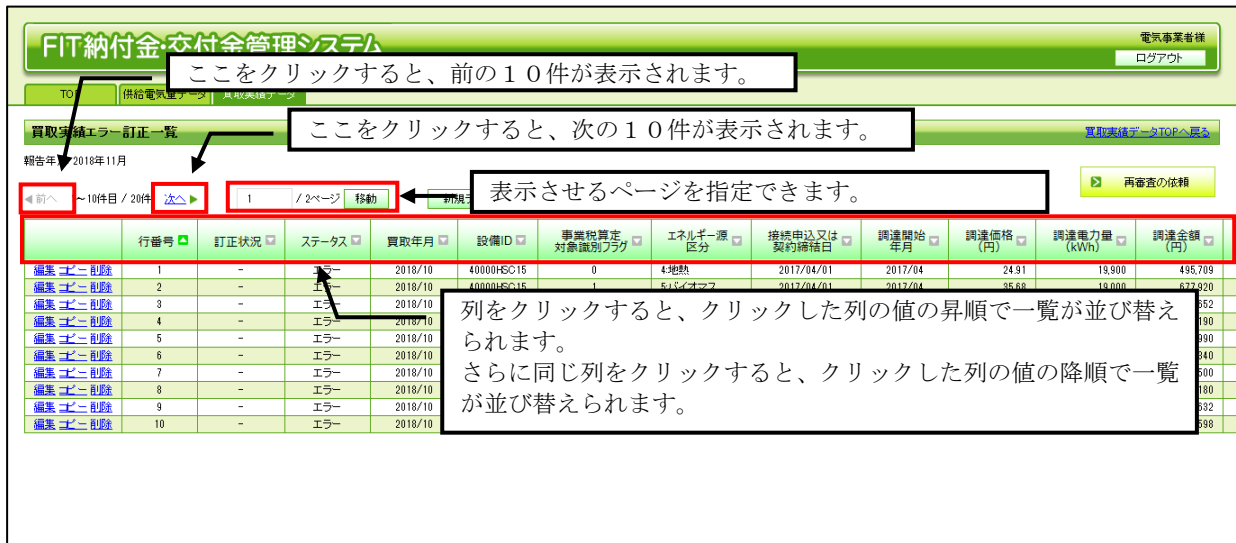


図 1. 7 (1)ー3 買取実績エラー訂正一覧画面

4.

訂正するデータが表示されている行の「編集」をクリックしてください。

FIT納付金・交付金管理システム 電気事業者様  
ログアウト

TOP 供給電気量データ 買取実績データ

買取実績エラー訂正一覧 買取実績データTOPへ戻る

報告年月: 2016年11月

◀前へ 1~10件目 / 20件 次▶ 1 / ページ 移動 新規データ追加 再審査の依頼

	行番号	訂正状況	ステータス	買取年月	設備ID	事業税算定 対象識別フラグ	エネルギー源 区分	接続申込又は 契約締結日	調達開始 年月	調達価格 (円)	調達電力量 (kWh)	調達金額 (円)
<a href="#">編集</a>	1	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	24.91	19,900	495,709
<a href="#">編集</a>	2	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	25.66	19,000	677,920
<a href="#">編集</a>	3	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	25.66	11,800	158,652
<a href="#">編集</a>	4	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	1.970	1,970	59,190
<a href="#">編集</a>	5	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	1.370	1,370	36,990
<a href="#">編集</a>	6	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	1.590	1,590	41,340
<a href="#">編集</a>	7	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	950	950	28,500
<a href="#">編集</a>	8	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	1,610	1,610	61,180
<a href="#">編集</a>	9	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	12,200	12,200	421,632
<a href="#">編集</a>	10	-	エラー	2018/10	40000HSC15	0	4地熱	2017/04/01	2017/04	1,320	1,320	55,598

訂正するデータが表示されている行の「編集」をクリックしてください。

図 1. 7 (1)―4 買取実績エラー訂正一覧画面

5.

「買取実績エラー訂正」画面が表示されます。エラーメッセージをご確認のうえ、必要な項目を修正してください。修正が完了したら、「保存」ボタンをクリックしてください。

FIT納付金・交付金管理システム

電気事業者様

TOP

供給電力量データ

買取実績データ

買取実績エラー訂正(データ編集)
買取実績データTOPへ戻る

報告年月: 2025年4月

行番号	1	
訂正状況	未訂正	
ステータス	エラー	
エラーメッセージ	(007)調達価格に誤りがあります。調達価格(には、正しい価格を指定してください。調達価格:5.00 設置義務有:16.00 設置義務無:16.00 発電側課金:0 (015)調達金額に誤りがあります。調達金額 ≠ 調達価格 × 調達電力量。調達金額:300 調達価格:5.00 調達電力量:100 (028)消費税等相当額が正しくありません。消費税等相当額:10 正しい消費税等相当額:27 (046)BGコードが正しくありません。広域機関から提供されたBGマスタの電源区分と電気事業者種別が一致しません。	
買取年月	202502	※半角数字6桁 (例)201010(半角)
設備ID	SETSUBI000	※半角英数字10文字
事業税算定対象識別フラグ	0	※半角文字1文字以内
エネルギー源区分	1:太陽光	
接続申込又は契約締結日	2024/3/1	※半角数字(スラッシュ区切り)(例)2013/4/10
調達開始年月	202412	※半角数字6桁(例)201202
調達価格(円)	5	※半角数字 整数部分3桁以内、小数部分2桁以内
調達電力量(kWh)	100	※半角数字12桁以内(カンマ不要)
調達金額(円)	300	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
うち消費税等相当額(円)	10	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
離島フラグ	0:本土	
激変緩和措置フラグ	2:対象外	
BGコード	BG000	※半角英数字5文字(うち下1桁は半角数字)
発電量調整供給契約事業者コード	XXXX	※半角英数字4文字
受電地点特定番号	0000000000000000000000	※半角数字22文字
積立単価(円)		※半角数字 整数部分2桁以内、小数部分2桁以内
積立金額(円)		※半角数字14桁以内(カンマ不要)
代理制御申請フラグ	0:買取申請	
制御区分	0:制御対象外	
精算比率		※半角数字 整数部分3桁以内、小数部分2桁以内
インボイス登録番号	1234567890123	※半角数字13桁以内
電気事業者内部コード1	naibu1	※半角英数字10文字以内
電気事業者内部コード2	naibu2	※半角英数字10文字以内
再審査1回目ご回答		※全角1000文字以内

① エラーメッセージを確認してください。

② 訂正が必要な項目を修正してください。

③ 審査結果に対するご回答事項やご連絡事項がございましたら、記入してください。

④ 修正が完了したら、「保存」ボタンをクリックしてください。

図 1. 7 (1)―5 買取実績エラー訂正画面

6.

「買取実績エラー訂正一覧」画面に戻ります。訂正したデータの「訂正状況」欄が「訂正済」に更新されます。

FIT納付金・交付金管理システム															電気事業者様 ログアウト	
買取実績エラー訂正一覧															買取実績データ印刷へ戻る	
報告年月: 2018年11月															再審査の依頼	
1 / 2 ページ 移動															新規データ追加	
行番号	訂正状況	ステータス	買取年月	設備ID	事業所指定 対象設備ID	エネルギー源 区分	接続申入又は 契約締結日	調達開始 年月	調達価格 (円)	調達電力量 (kWh)	調達金額 (円)	※消費税等 相当額 (円)	競合フラグ	審査理由 種別ID	BC	
1	訂正済	エラー	2018/10	40000H015	0	4他熱	2017/04/01	2017/04	2491	19,500	495,709	6,719	0本土	1対象	GG4	
2	-	エラー	2018/10	40000H015	1	5バイオマス	2017/04/01	2017/04	3568	19,000	679,820	60,216	0本土	1対象	GG4	
3	-	エラー	2018/10	000000Z03	0	5バイオマス	2017/04/01	2017/04	1404	11,300	158,652	11,792	0本土	1対象	GG4	
4	-	エラー	2018/10	70000DE06									0本土	1対象	GG4	
5	-	エラー	2018/10	70000DE06									0本土	1対象	GG4	
6	-	エラー	2018/10	30000N013									0本土	1対象	GG4	
7	-	エラー	2018/10	30000S041									0本土	1対象	GG4	
8	-	エラー	2018/10	30000S001									0本土	1対象	GG4	
9	-	エラー	2018/10	N0000L004									0本土	2対象外	GG4	
10	-	エラー	2018/10	10000XA01									0本土	1対象	GG4	

図 1. 7 (1)—6 買取実績データ訂正一覧画面

## (2) データのコピー

買取実績エラー訂正一覧に表示されているデータをコピーし、内容を修正のうえ新規データとして追加します。

### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 7 (2) —1 買取実績データTOP画面

## 2.

「エラーデータの訂正」ボタンをクリックしてください。

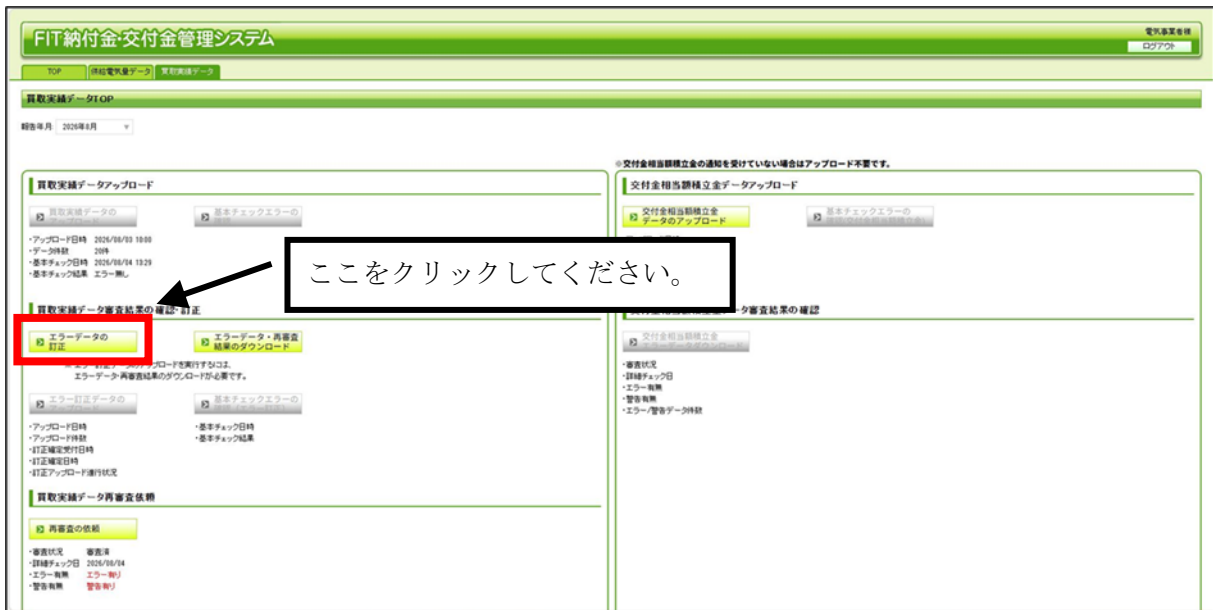


図 1. 7 (2)ー2 買取実績データTOP画面

3.

「買取実績エラー訂正一覧」画面が表示されます。コピーするデータが表示されている行の「コピー」をクリックしてください。

The screenshot shows the 'FIT納付金 交付金管理システム' (FIT Payment Management System) interface. The main content is a table titled '買取実績エラー訂正一覧' (Purchase Performance Error Correction List) for the reporting year 2018/11. The table has 15 columns: 行番号 (Row No.), 訂正状況 (Correction Status), ステータス (Status), 買取年月 (Purchase Year/Month), 設備ID (Equipment ID), 事業税決定対象識別フラグ (Business Tax Determination Target Identification Flag), エネルギー源区分 (Energy Source Classification), 接続申込又は契約締結日 (Connection Application or Contracting Date), 調達開始年月 (Procurement Start Year/Month), 調達価格 (調達) (Procurement Price (Procurement)), 調達電力量 (kWh) (Procurement Electricity Quantity (kWh)), 調達金額 (調達) (Procurement Amount (Procurement)), うち消費税等相当額 (うち) (Including Consumption Tax Equivalent Amount), 調達先 (調達) (Procurement Source (Procurement)), 認定種別 (認定) (Certification Type (Certification)), and BC. The first row is highlighted in blue, and a red box highlights the 'コピー' (Copy) button in the first column. A callout box with an arrow pointing to this button contains the text: 'コピーするデータが表示されている行の「コピー」をクリックしてください。' (Click the 'Copy' button in the row where the data to be copied is displayed.)

図 1. 7 (2)―3 買取実績エラー訂正一覧画面

4.

確認メッセージが表示されます。「OK」ボタンをクリックしてください。

The screenshot shows a 'Web ページからのメッセージ' (Message from Web Page) dialog box. The message text reads: 'このデータの内容をコピーして、データを追加します。(追加したデータの内容は、次の画面で編集できます。) よろしいですか?' (Copy the content of this data and add it. (The content of the added data can be edited on the next screen.) Is it all right?). At the bottom of the dialog are two buttons: 'OK' and 'キャンセル' (Cancel). The 'OK' button is highlighted with a red box, and a callout box with an arrow pointing to it contains the text: '「OK」ボタンをクリックしてください。' (Click the 'OK' button.)

図 1. 7 (2)―4 確認メッセージ

5.

「買取実績エラー訂正(データ追加)」画面が表示されます。項目を入力して「保存」ボタンをクリックしてください。

**FIT納付金・交付金管理システム**
電気事業者様

TOP
供給電気量データ
買取実績データ

**買取実績エラー訂正(データ追加)**
[買取実績データTOPへ戻る](#)

報告年月: 2025年4月

行番号	1	
訂正状況	未訂正	
ステータス	エラー	
エラーメッセージ	①007調達価格に誤りがあります。調達価格には、正しい価格を指定してください。調達価格:5.00 設置義務費:16.00 発電側課金① ①15調達金額に誤りがあります。調達金額 ≠ 調達価格 × 調達電力量。調達金額:300 調達電力量:100 調達価格:5.00 ②02消費税等相当額が正しくありません。消費税等相当額:10 正しい消費税等相当額:27 ④46BGコードが正しくありません。広域機関から提供されたBGマスタの地域区分と一致する業者	
買取年月	202412	※半角数字6桁 (例)201010(半角)
設備ID	STEST13B04	※半角英数字10文字
事業税算定対象識別フラグ	0	※半角文字1文字以内
エネルギー源区分	1:太陽光	
接続申込又は契約締結日	2024/3/1	※半角数字(スラッシュ区切り)(例)2013/4/10
調達開始年月	202412	※半角数字6桁(例)201202
調達価格(円)	5	※半角数字 整数部分2桁以内、小数部分2桁以内
調達電力量(kWh)	100	※半角数字12桁以内(カンマ不要)
調達金額(円)	300	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
うち消費税等相当額(円)	10	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
離島フラグ	0:本土	
遊覧船船着フラグ	2:対象外	
BGコード	00013	※半角英数字5文字(うち下1桁は半角数字)
発電量調整供給契約事業者コード	4203	※半角英数字4文字
発電地点特定番号	00000000000000000000181	※半角数字22文字
積立単価(円)		※半角数字 整数部分2桁以内、小数部分2桁以内
積立金額(円)		※半角数字14桁以内(カンマ不要)
代理制業申請フラグ	0:買取申請	
制業区分	0:制業対象外	
積算比率		※半角数字 整数部分2桁以内、小数部分2桁以内
インボイス登録番号	4203999999991	※半角数字13文字
電気事業者内部コード1	nabu1	※半角文字20文字以内
電気事業者内部コード2	nabu2	※半角文字20文字以内
再審査1回目ご回答		

①データがコピーされ表示されます。項目を入力してください。

②審査結果に対するご回答事項やご連絡事項がございましたら、記入してください。

③入力が終わりましたら、「保存」ボタンをクリックしてください。

図 1. 7 (2)―5 買取実績エラー訂正 (データ追加) 画面

6.

「買取実績エラー訂正一覧」画面に戻ります。新規データが追加され、「訂正状況」欄に「追加」と表示されます。

FIT納付金 交付金管理システム

TOP | 買取実績データ | 買取実績データ

買取実績エラー訂正一覧

報告年月: 2018年1月

4月 1~10月 / 20件 並び順: 1 / ページ: 1 / 検索: 新規データ追加

訂正状況: 訂正済 | 訂正中 | 追加

行番号	訂正状況	ステータス	買取年月	設備ID	事業所番号 対象施設フラグ	エネルギー源 区分	増設申込又は 契約締結日	設置開始 年月	設置容量 (kW)	設置容量 (kW)	設置金額 (円)	追加費用等 相当額 (円)	設備フラグ	設置場所 種別フラグ	BG
買取実績エラー訂正 1	訂正済	エラー	2018/1	40009-6C15	0	4種熱	2017/04/01	2017/04	2451	19,900	495,708	36,719	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 2	-	エラー	2018/1	40009-6C15	1	5.ハイオックス	2017/04/01	2017/04	3568	19,000	677,200	50,216	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 3	-	エラー	2018/1	0000002020	0	5.ハイオックス	2017/04/01	2017/04	1404	11,200	158,652	11,752	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 4	-	エラー	2018/1	T000000206	1	2種熱	2017/04/01	2018/04	2700	1,370	521,900	3,340	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 5	-	エラー	2018/1	T000000207	1	1.太陽光	2017/04/01	2017/04	2700	1,370	36,590	2,740	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 6	-	エラー	2018/1	S000000213	1	1.太陽光	2017/04/01	2018/04	2600	1,250	48,340	3,062	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 7	-	エラー	2018/1	S000000214	1	1.太陽光	2017/04/01	2017/04	3000	950	28,500	2,111	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 8	-	エラー	2018/1	S000000215	1	1.太陽光	2017/05/25	2017/05	3800	1,610	61,180	4,521	1種主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 9	-	エラー	2018/1	N000000214	0	5.ハイオックス	2017/04/01	2017/04	3456	12,300	481,632	3,232	0本主	2対象外	G04
買取実績エラー訂正 10	-	エラー	2018/1	T000000209	0	5.ハイオックス	2017/04/01	2018/04	4012	1,370	55,698	4,118	0本主	1対象	G04
買取実績エラー訂正 11	追加	エラー	2018/1	40009-6C15	0	4種熱	2017/04/01	2017/04	2451	19,900	495,708	36,719	0本主	1対象	G04

新規データが追加され、「訂正状況」欄に「追加」と表示されます。

図 1. 7 (2) — 6 買取実績データ訂正一覧画面

### (3) データの削除

買取実績エラー訂正一覧に表示されているデータを削除します。

#### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 7 (3)―1 買取実績データTOP画面



4.

確認メッセージが表示されます。「OK」ボタンをクリックしてください。

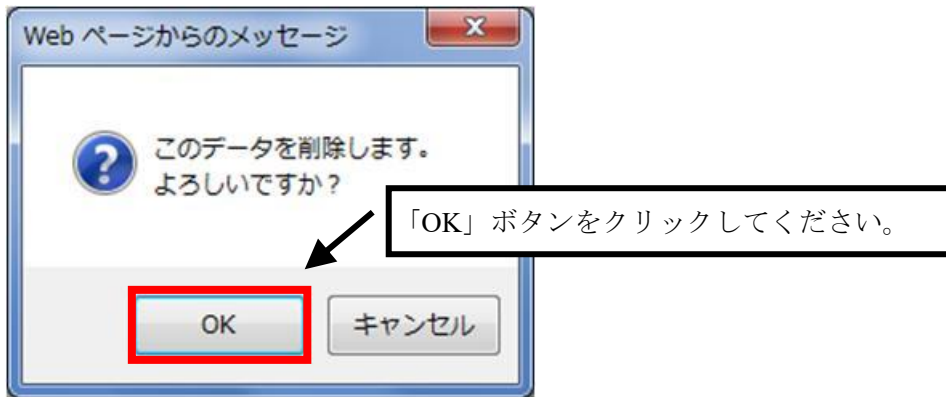


図 1. 7 (3)―4 確認メッセージ

5.

「買取実績エラー訂正一覧」画面に戻ります。削除したデータの「訂正状況」欄が「削除」に更新されます。

FIT納付金・交付金管理システム

買取実績エラー訂正一覧

報告年月: 2018年1月

行番号	訂正状況	ステータス	買取年月	設備ID	事業計画策定 対象識別フラグ	エネルギー源 区分	接続申込み又は 契約締結日	調達開始 年月	調達価格 (円)	調達能力量 (kW)	調達金額 (円)	75kW未満等 相違額 (円)	競色フラグ	買取権利 排他フラグ	BQ
1	訂正済	エラー	2018/10	40009-6035											G04
2	-	エラー	2018/10	40009-6035											G04
3	-	エラー	2018/10	00000000											G04
4	-	エラー	2018/10	10000000											G04
5	-	エラー	2018/10	30000000											G04
6	-	エラー	2018/10	30009-0000											G04
7	-	エラー	2018/10	50000-0000	1	1:太陽光	2017/04/01	2017/04	3000	950	26,500	2,111	0:本土	1:対象	G04
8	-	エラー	2018/10	50000-0001	1	1:太陽光	2013/05/25	2013/05	3800	1,610	61,180	4,531	1:離島	1:対象	G04
9	-	エラー	2018/10	N0000-0004	0	5:バイオマス	2017/04/01	2017/04	3456	10,200	401,632	31,232	0:本土	2:対象外	G04
10	-	エラー	2018/10	10000-0000	0	5:バイオマス	2017/04/01	2018/04	4012	1,320	55,598	4,118	0:本土	1:対象	D04
合計	-	削除済	2018/10	40009-6035	0	4:太陽光	2017/04/01	2017/04	2481	13,900	495,708	36,719	0:本土	1:対象	G04

「訂正状況」欄が「削除」に更新されます。

図 1. 7 (3)―5 買取実績データ訂正一覧画面

#### (4) データの削除取消

買取実績エラー訂正一覧で削除したデータを取消します。

1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。

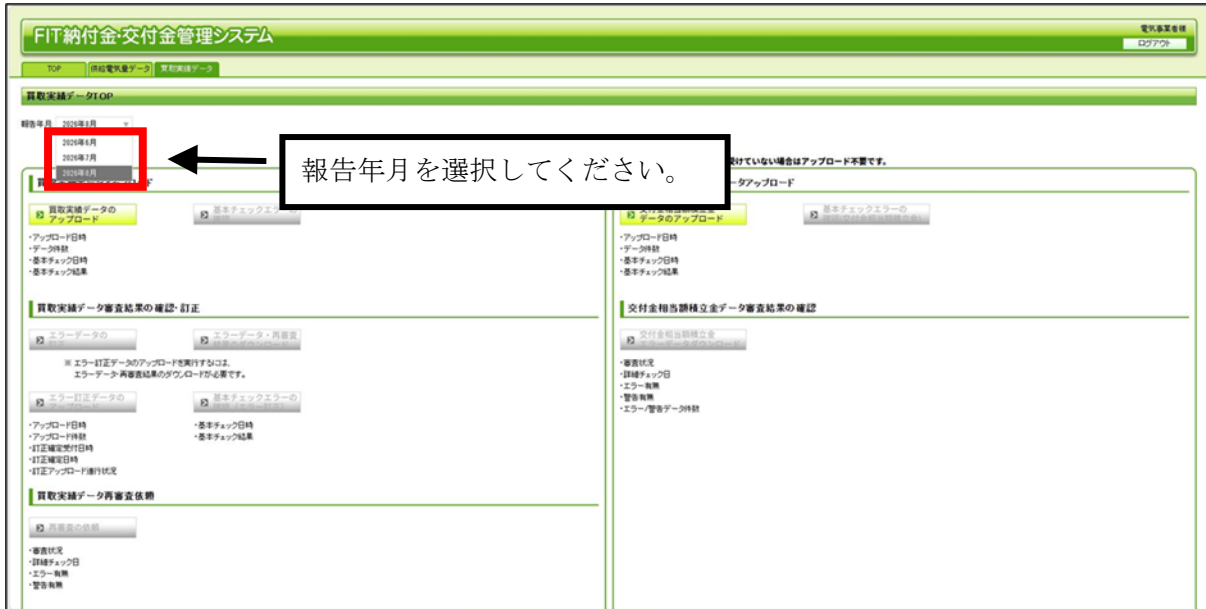


図 1. 7 (4)ー1 買取実績データTOP画面

2.

「エラーデータの訂正」ボタンをクリックしてください。

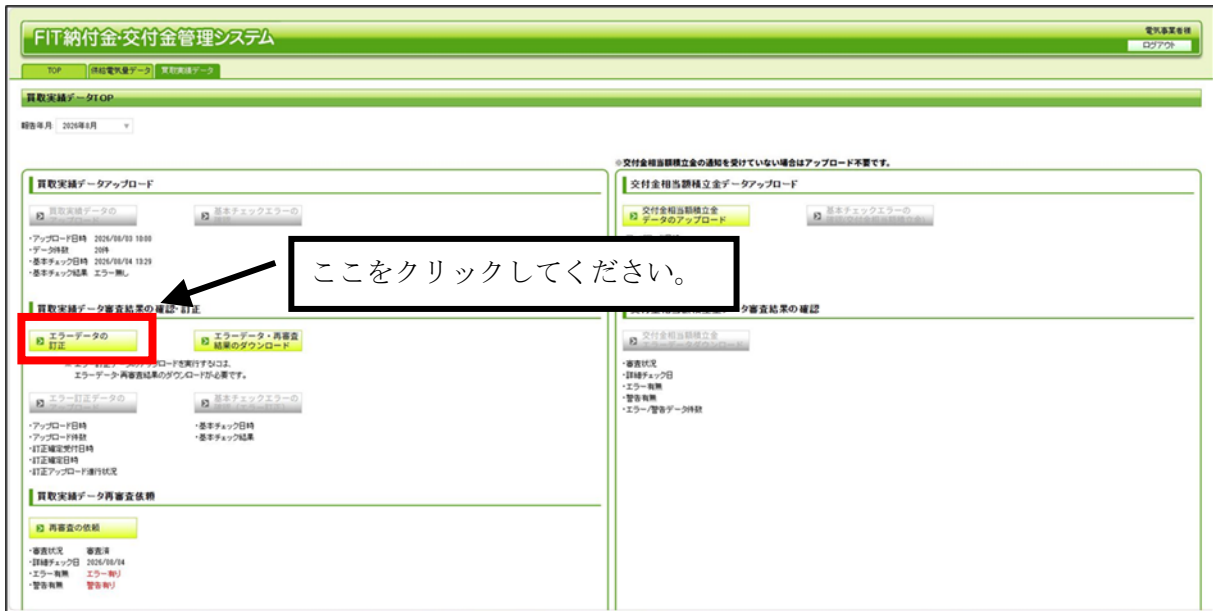


図 1. 7 (4)ー2 買取実績データTOP画面

3.

「買取実績エラー訂正一覧」画面が表示されます。削除を取り消すデータが表示されている行の「削除取消」をクリックしてください。



図 1. 7 (4)ー3 買取実績エラー訂正一覧画面

4.

確認メッセージが表示されます。「OK」ボタンをクリックしてください。



図 1. 7 (4)―4 確認メッセージ

5.

「買取実績エラー訂正一覧」画面に戻ります。削除取消したデータの「訂正状況」欄が削除前の状態に戻ります。



図 1. 7 (4)―5 買取実績データ訂正一覧画面

## (5) 新規データの追加

新規データの追加を行います。

### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 7 (5)―1 買取実績データTOP画面

2.

「エラーデータの訂正」ボタンをクリックしてください。

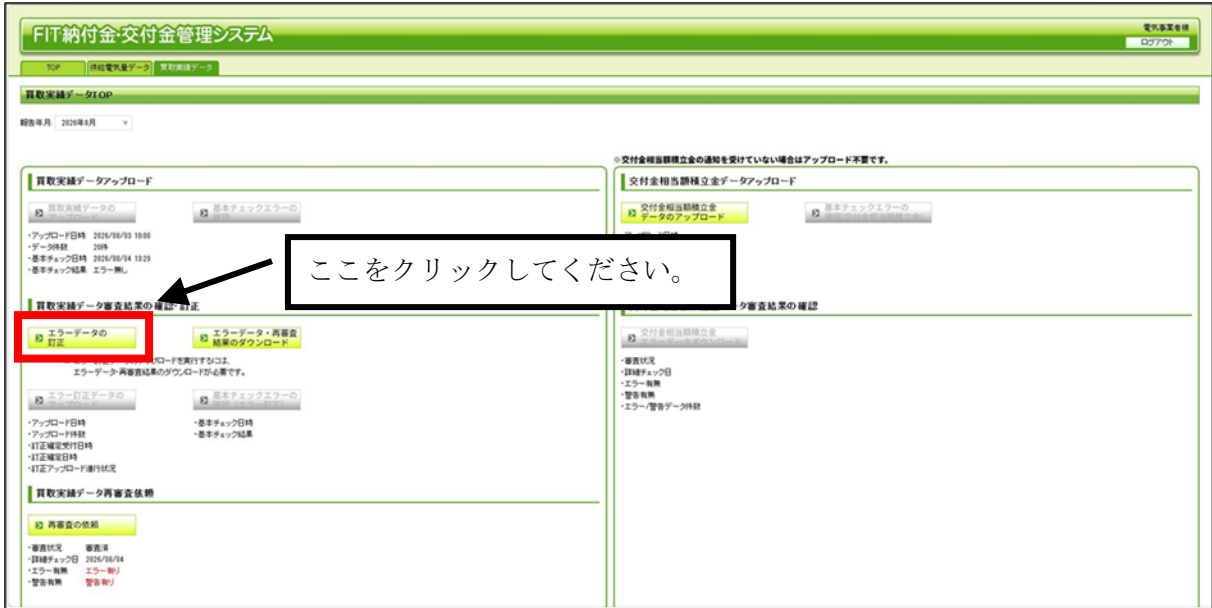


図 1. 7 (5)ー2 買取実績データTOP画面

3.

「買取実績エラー訂正一覧」画面が表示されます。「新規データ追加」ボタンをクリックしてください。



図 1. 7 (5)ー3 買取実績エラー訂正一覧画面

4.

「買取実績エラー訂正(データ追加)」画面が表示されます。項目を入力して「保存」ボタンをクリックしてください。

**FIT納付金・交付金管理システム**

電気事業者様

TDP 供給電力量データ 買取実績データ

買取実績エラー訂正(データ追加) 買取実績一覧TOPへ戻る

報告年月: 2015年4月

買取年月	<input type="text"/>	※半角数字6桁
設備ID	<input type="text"/>	※半角英数字10文字
事業税課税対象識別フラグ	<input type="text"/>	※半角文字1文字以内
エネルギー源区分	1:太陽光 <input type="button" value="▼"/>	
接続申込又は契約締結日	<input type="text"/>	※半角数字(スラッシュ区切り)例)2013/4/10
調達開始年月	<input type="text"/>	※半角数字6桁(例)201102
調達価格(円)	<input type="text"/>	※半角数字 整数部分3桁以内、小数部分2桁以内
調達電力量(kWh)	<input type="text"/>	※半角数字12桁以内(カンマ不要)
調達金額(円)	<input type="text"/>	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
うち消費税等相当額(円)	<input type="text"/>	※半角数字14桁以内(カンマ不要)
離島フラグ	0:本土 <input type="button" value="▼"/>	
遊覧船特措フラグ	1:対象 <input type="button" value="▼"/>	
BGコード	<input type="text"/>	※半角英数字5文字(うち下1桁は半角数字)
発電量調整供給契約事業者コード	<input type="text"/>	※半角英数字4文字
受電地点特定番号	<input type="text"/>	※半角数字22文字
積立単価(円)	<input type="text"/>	※半角数字 整数部分2桁以内、小数部分2桁以内
積立金額(円)	<input type="text"/>	※半角数字14
代理制御申請フラグ	0:買取申請 <input type="button" value="▼"/>	
制御区分	0:制御対象外 <input type="button" value="▼"/>	
積算比率	<input type="text"/>	※半角数字 整
インボイス登録番号	<input type="text"/>	※半角数字13文字
電気事業者内部コード1	<input type="text"/>	※半角文字20文字以内
電気事業者内部コード2	<input type="text"/>	※半角文字20文字以内
再審査1回目ご回答	<input type="text"/>	

①項目を入力してください。

②ご連絡事項等がございましたら、記入してください。

③入力が終わりましたら、「保存」ボタンをクリックしてください。

図 1. 7 (5)―4 買取実績エラー訂正 (データ追加) 画面



## 1. 8 エラーデータの訂正（訂正ファイルのアップロード）

### （1）エラー訂正アップロードファイル作成の事前準備

「買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイル」をダウンロードし、エラー訂正用のアップロードファイルを作成する手順を説明します。

#### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 8 (1)ー1 買取実績データTOP画面

## 2.

「エラーデータ・再審査結果のダウンロード」ボタンを押下してください。

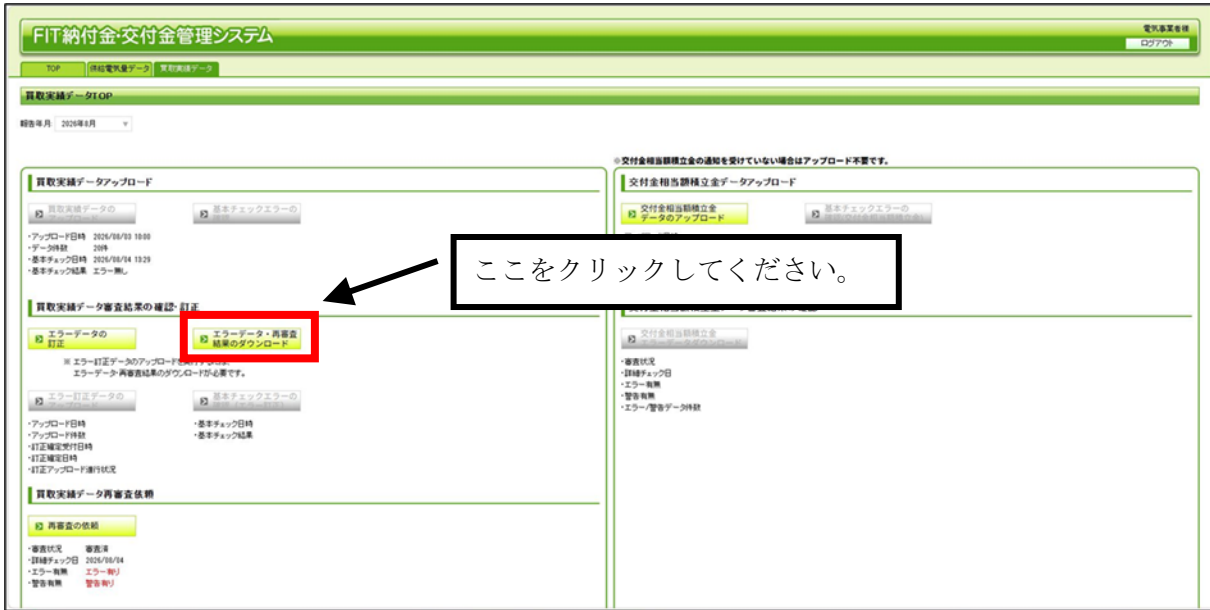


図 1. 8 (1)―2 買取実績データTOP画面

## 3.

「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」画面が表示されます。「ダウンロード」ボタンをクリックしてください。

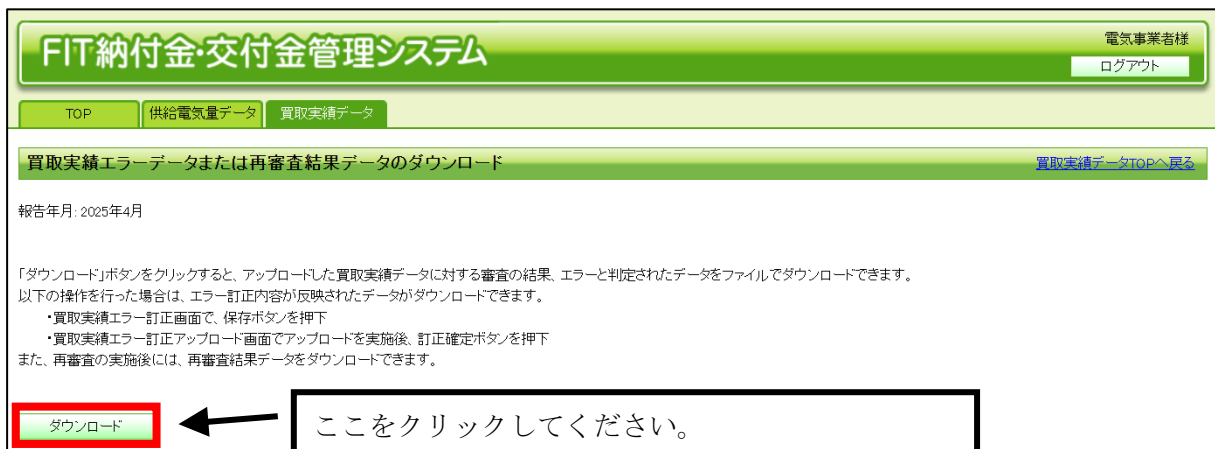


図 1. 8 (1)―3 買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード画面

## (2) エラー訂正アップロードファイルの作成

ファイルレイアウトは「1. 6 審査結果の確認」の「表 1. 6-1 買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイルの設定内容」を参照ください。

ファイル概要は、後述の項番 6「表 1. 8(2) エラー訂正アップロードファイルの概要」を参照ください。

### 1.

ダウンロードファイルを使用してエラー訂正用のアップロードファイル作成を行うため、ダウンロードしたファイルを EXCEL にインポートしてください。

※改行や、フォーマットを考慮し、以下の方法での取込を推奨しております。

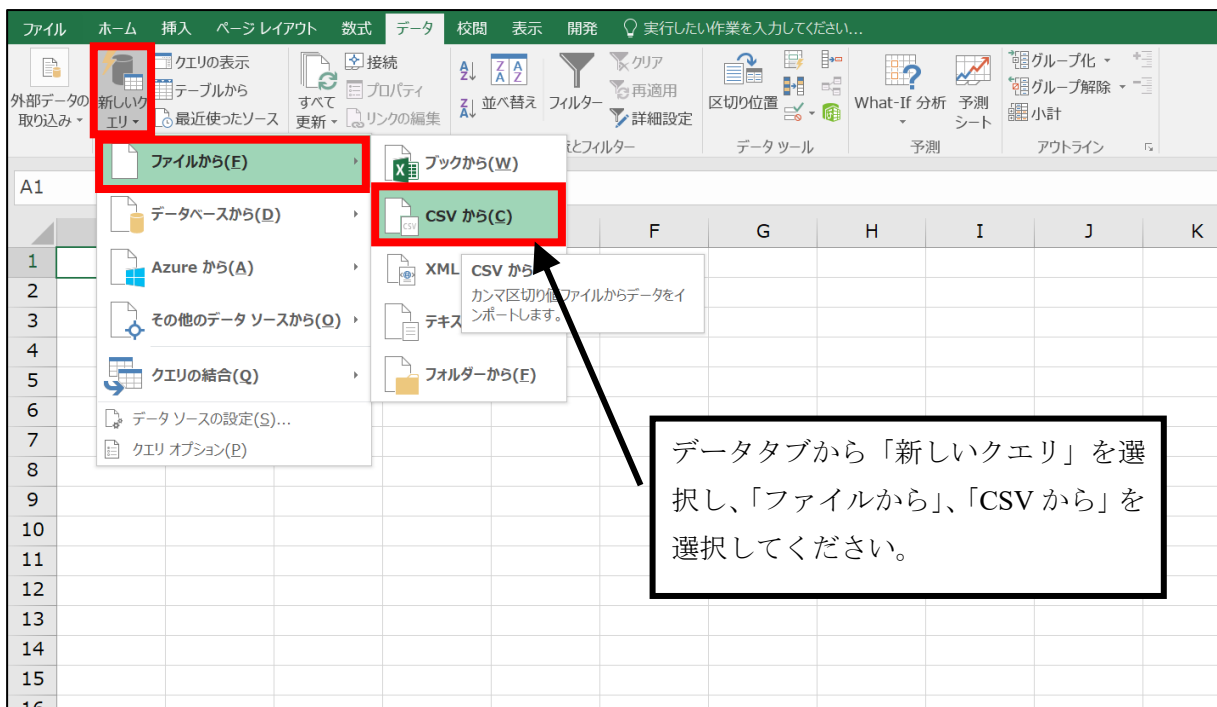


図 1. 8 (2) —1 EXCEL 画面



図 1. 8 (2) —2 EXCEL ダイアログ画面

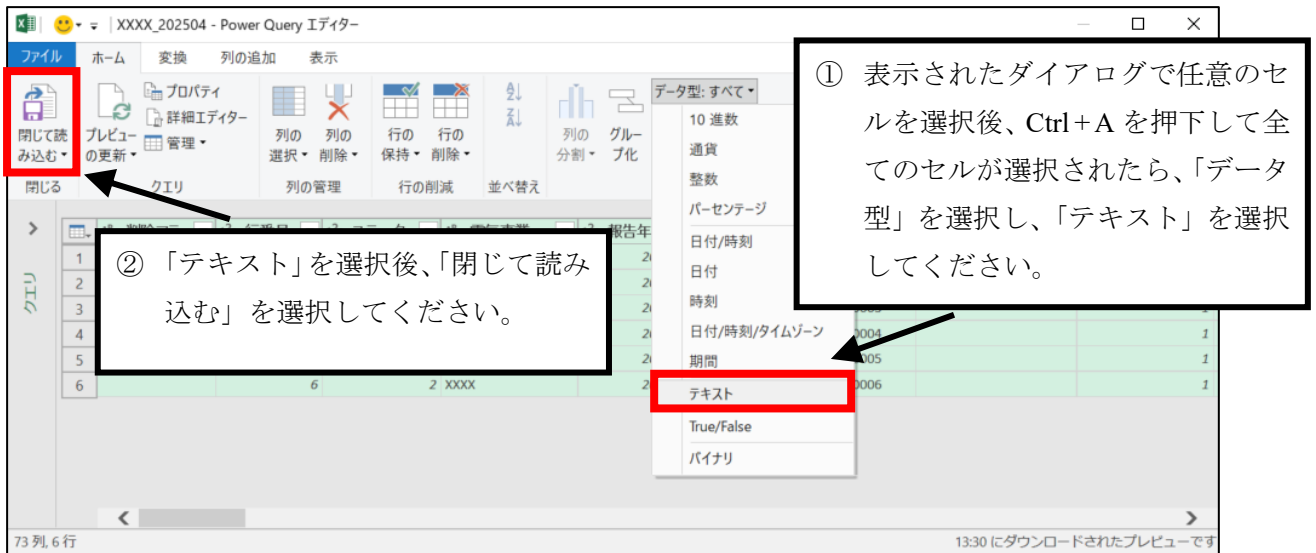


図 1. 8 (2)―3 EXCEL ダイアログ画面

## 2.

「データの訂正」を行う場合、訂正が必要な項目を修正してください。

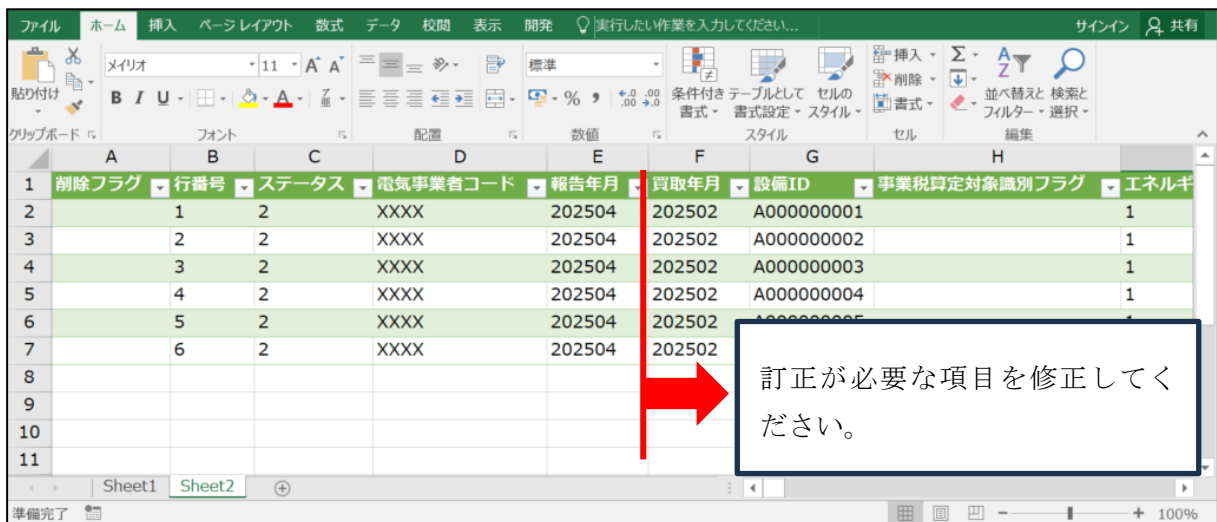


図 1. 8 (2)―4 EXCEL 画面

### 3.

「データの削除」を行う場合、1列目の「削除フラグ」に「D」を設定してください。

	A	B	C	D	E	F	G	H	
1	削除フラグ	行番号	ステータス	電気事業者コード	報告年月	買取年月	設備ID	事業税算定対象識別フラグ	エネルギー
2		1	2	XXXX	202504	202502	A000000001		1
3		2	2	XXXX	202504	202502	A000000002		1
4		3	2	XXXX	202504	202502	A000000003		1
5		4	2	XXXX	202504	202502	A000000004		1
6	D	5	2	XXXX	202504	202502	A000000005		1
7		6	2	XXXX	202504	202502	A000000006		1
8									
9									
10									
11									

図 1. 8 (2)—5 EXCEL 画面

### 4.

「データの追加」を行う場合、行を追加してください。その際、行番号にはファイル内の行番号に存在しない数値を設定してください。

※行番号は空欄や 0 でも問題ございません。システムで取込後に採番しますので、追加分のデータの行番号を全て同じ数値に設定していただいても問題ございませんが、既に存在する行番号を指定した場合は、「追加」ではなく「データの訂正」と判断しますので、ご注意ください。

	A	B	C	D	E	F	G	H	
1	削除フラグ	行番号	ステータス	電気事業者コード	報告年月	買取年月	設備ID	事業税算定対象識別フラグ	エネルギー
2		1	2	XXXX	202504	202502	A000000001		1
3		2	2	XXXX	202504	202502	A000000002		1
4		3	2	XXXX	202504	202502	A000000003		1
5		4	2	XXXX	202504	202502	A000000004		1
6	D	5	2	XXXX	202504	202502	A000000005		1
7		6	2	XXXX	202504	202502	A000000006		1
8		0		XXXX	202504	202502	A000000007		1
9									
10									
11									

図 1. 8 (2)—6 EXCEL 画面

5.

審査結果に対するご回答事項やご連絡事項等がございましたら、「再審査 n (※) 回目\_ご回答」の欄に記入してください。(※) 初回審査後の場合、「再審査 1 回目\_ご回答欄」に記入してください。以降、再審査依頼を実施することにより、2 回目、3 回目の欄に記入してください。

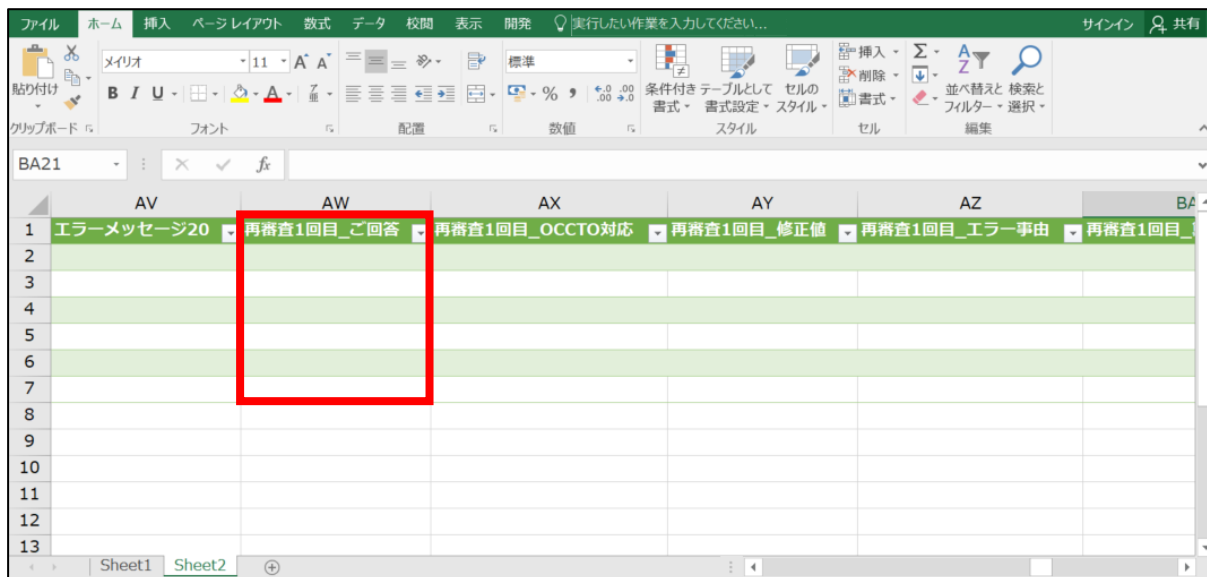


図 1. 8 (2)—7 EXCEL 画面

6.

訂正が完了したら、「CSV(コンマ区切り)」として保存してください。  
(「CSV UTF-8 (コンマ区切り)」ではございませんのでご注意ください。)

表 1. 8 (2) エラー訂正アップロードファイルの概要

ファイル作成	買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイルを基に作成
ファイル形式	csv ファイル
ヘッダー有無	ヘッダー有
区切り文字	カンマ (,)
項目囲み文字	ダブルクォーテーション (")
文字コード	シフト JIS コード
改行コード	CR/LF 付与

### (3) ファイルアップロード

#### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 8 (3) —1 買取実績データTOP画面

## 2.

「エラー訂正データのアップロード」ボタンをクリックしてください。

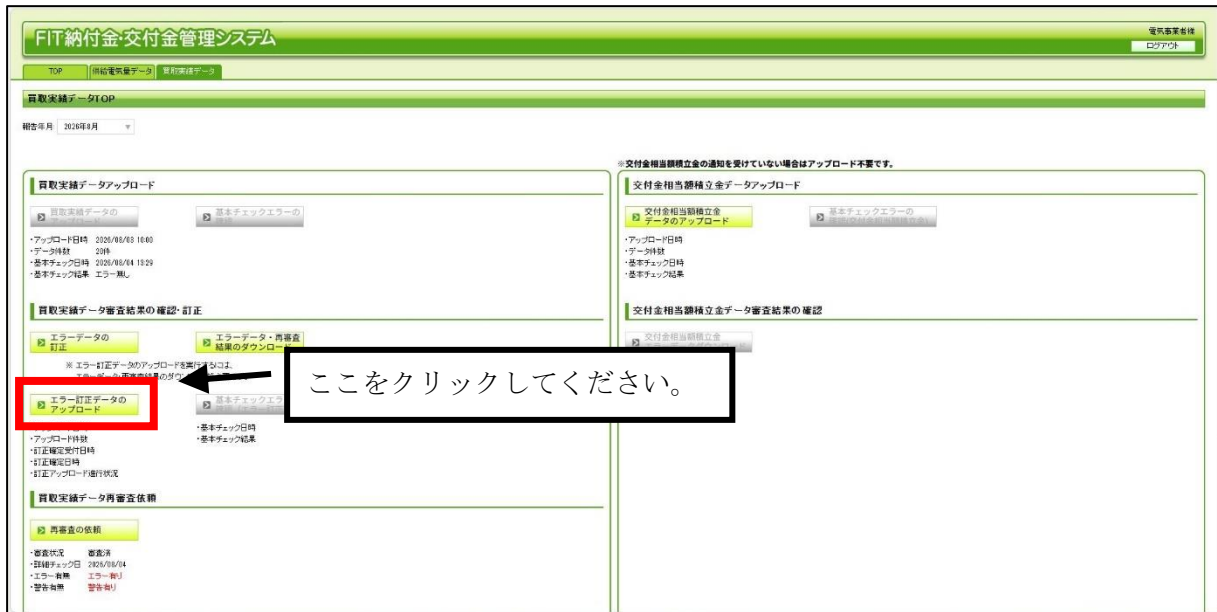


図 1. 8 (3)―2 買取実績データTOP画面

### 3.

「買取実績エラー訂正データアップロード」画面が表示されます。「ファイルの選択」ボタンをクリックしてください。(ブラウザのバージョンによって画面表示が一部異なる場合があります。)



図 1. 8 (3)—3 買取実績エラー訂正データアップロード画面

### 4.

ファイル選択画面が表示されます(ブラウザのバージョンによって、画面表示が一部異なる場合があります)。準備いただいたエラー訂正アップロードファイルを選択し、「開く」ボタンをクリックしてください。

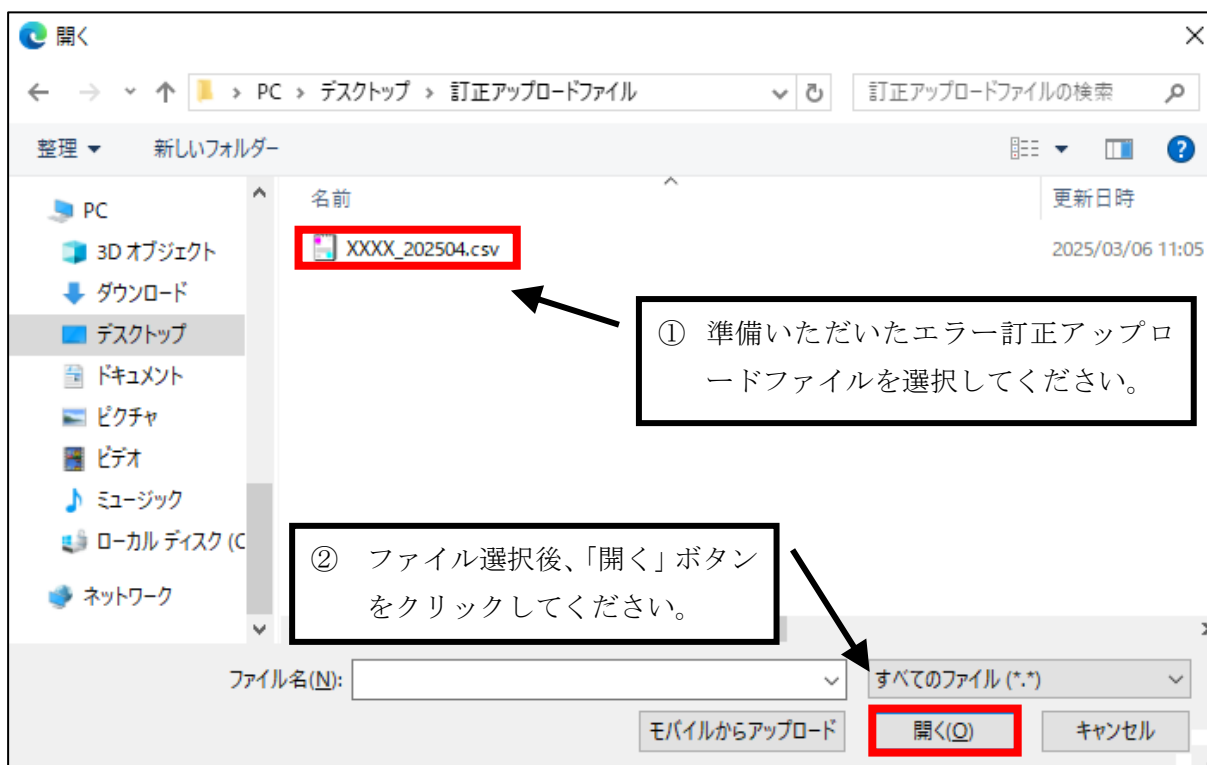


図 1. 8 (3)—4 ファイル選択画面

5.

「買取実績エラー訂正データアップロード」画面に戻ります。「アップロード」ボタンをクリックしてください。ファイルのアップロードが開始されます。

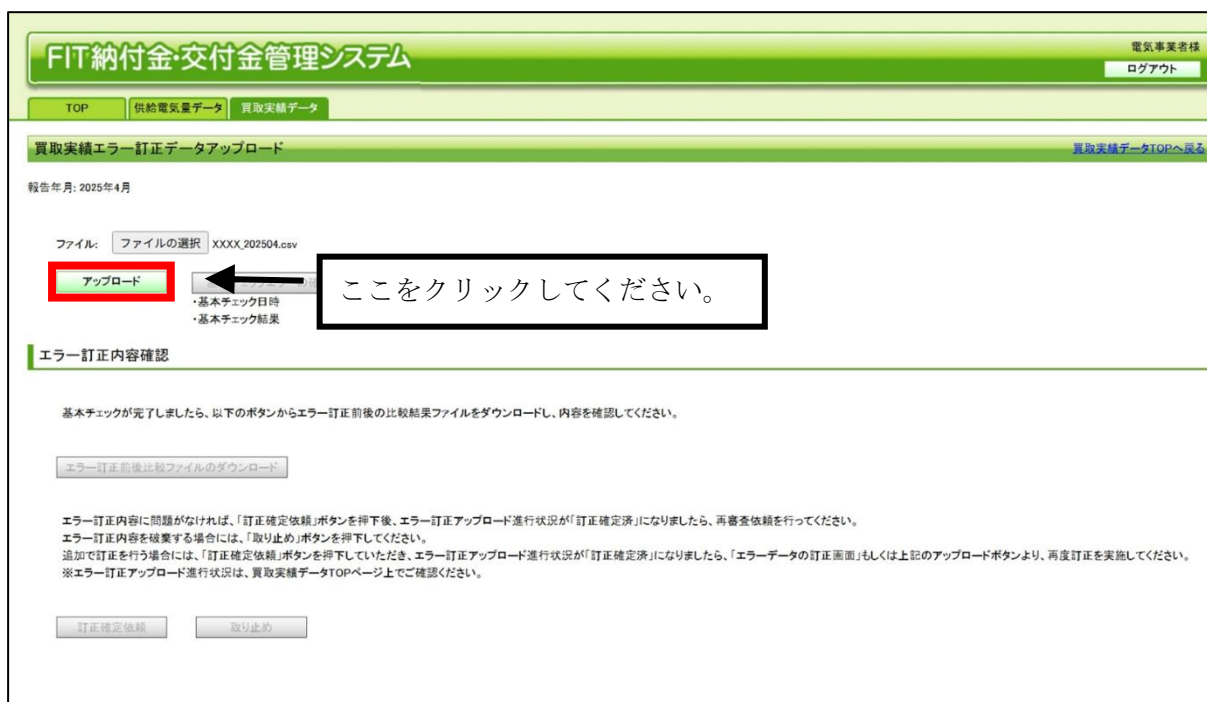


図 1. 8 (3)―5 買取実績エラー訂正データアップロード画面

6.

アップロードが正常に完了すると、「買取実績エラー訂正データアップロード完了」画面が表示されます。「買取実績データ TOP へ戻る」ボタンをクリックしてください。

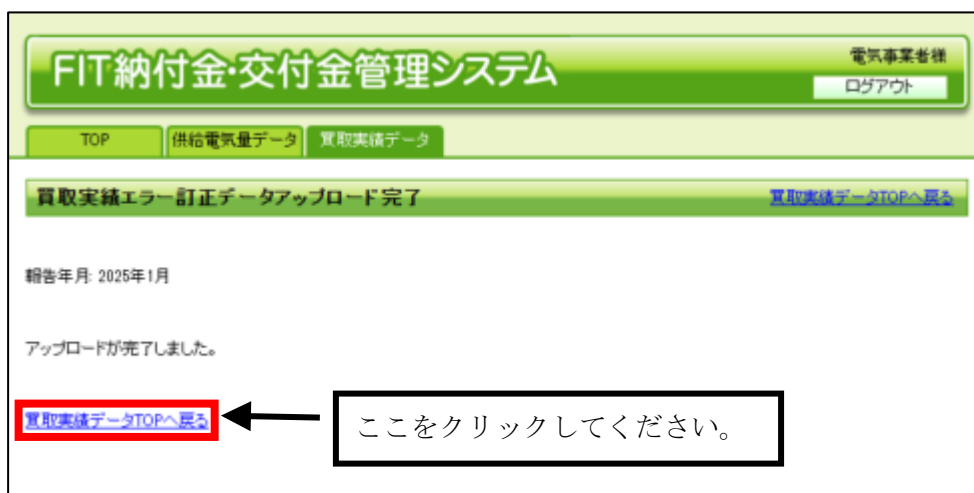


図 1. 8 (3)―6 買取実績エラー訂正データアップロード完了画面

7.

「買取実績データTOP」画面が表示されます。「アップロード日時」欄に、買取実績データをアップロードした日時が表示され、「訂正アップロード進行状況」がアップロード済のステータスになります。

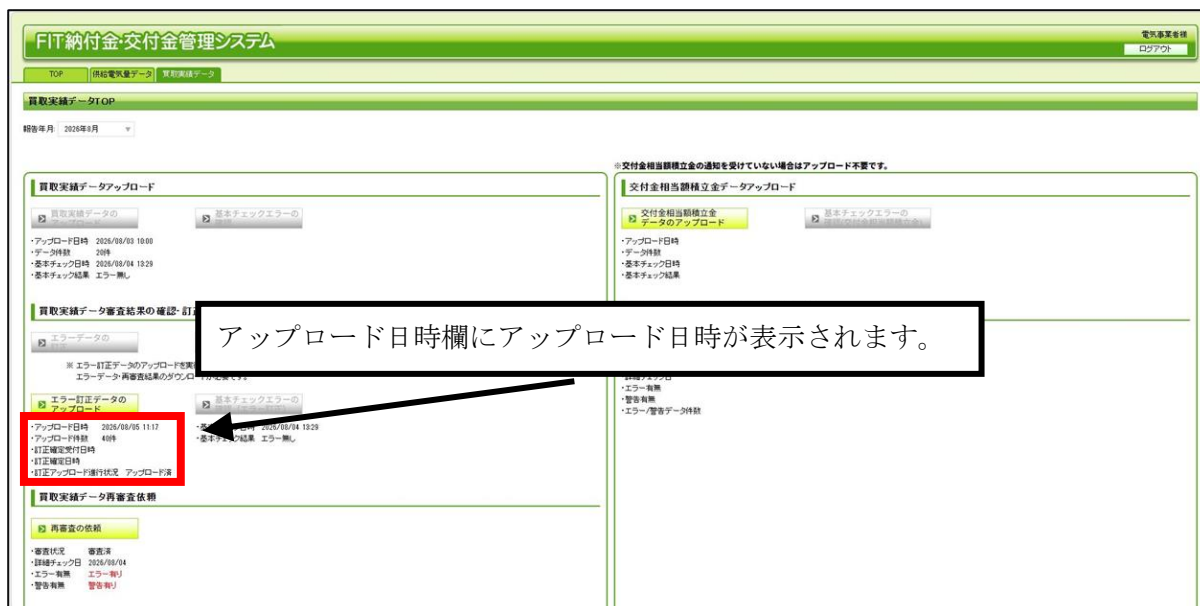


図 1. 8 (3)ー7 買取実績データTOP画面

アップロードしたデータに対する基本チェック実施タイミングと結果のご確認について

エラー訂正ファイルをアップロードすると、アップロードしたエラー訂正データに対し、基本チェックが実施されます。通常1時間以内に結果が還元されますので、買取実績データTOP画面でチェック結果をご確認ください。確認方法については、後述の「1.8 (4)基本チェック結果の確認」をご参照ください。アップロードを行うと、「エラー訂正データのアップロード」は、訂正処理の「確定」または「取り止め」を行うまで実行できなくなります。

## 8.

基本チェック結果が「エラー無し」となった後は、「エラー訂正前後比較ファイルのダウンロード」ボタンをクリックしてください。修正前のデータと、アップロードしていただいたファイルを比較した結果の CSV ファイルがダウンロードできます。

The screenshot shows the 'FIT納付金・交付金管理システム' (FIT Payment Management System) interface. At the top, there is a header with the system name and a 'ログアウト' (Logout) button. Below the header, there are navigation tabs for 'TOP', '供給電量データ', and '買取実績データ'. The main content area is titled '買取実績エラー訂正データアップロード' (Purchase Performance Error Correction Data Upload). It includes a report date of '2025年4月' and a file selection area with an 'アップロード' (Upload) button and a '基本チェックエラーの記録' (Record Basic Check Errors) button. The '基本チェックエラーの記録' button is highlighted with a red box, and an arrow points to it from a text box that says 'ここをクリックしてください。' (Click here). Below this, there is a section for 'エラー訂正内容確認' (Error Correction Content Confirmation) with instructions and two buttons: '訂正確定依頼' (Request Confirmation of Correction) and '取り止め' (Cancel).

図 1. 8 (3)—8 買取実績エラー訂正データアップロード画面

## 9. エラー訂正前後比較ファイルの確認手順

(A)

ダウンロードした「比較結果」ファイルの A 列の「変更区分」を確認してください。

※B 列から Y 列(変更前)には変更前の買取実績データが表示され、Z 列以降(変更後)はアップロードファイルの内容が表示されます。なお、「変更区分」が「削除」のデータについては、変更後の内容は出力されず、「追加」のデータについては、変更前の内容は出力されません。

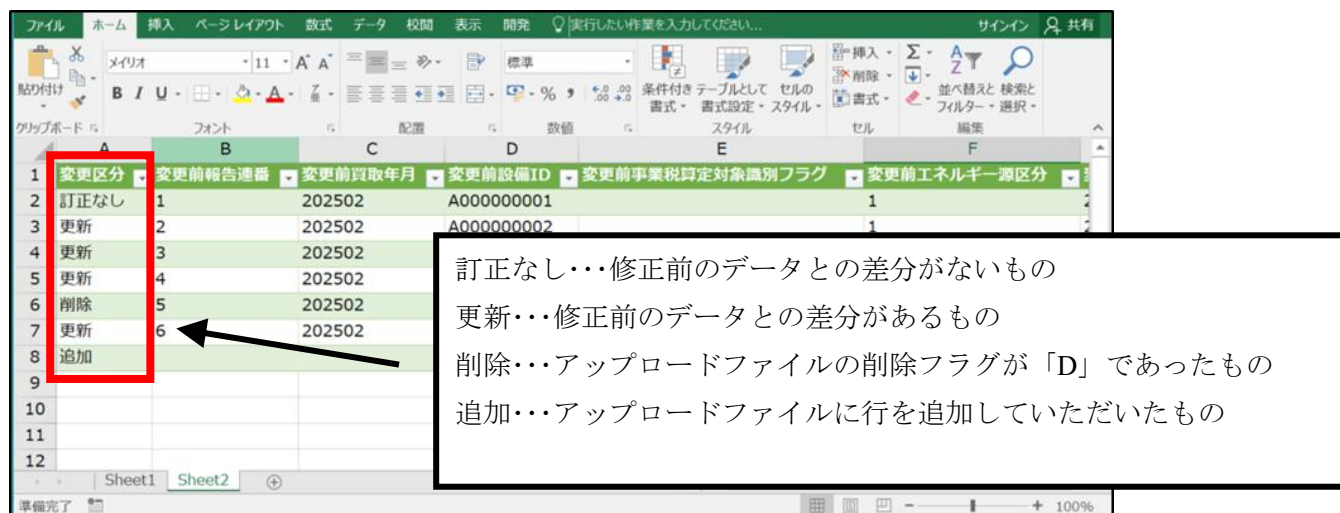


図 1. 8 (3)—9(A) EXCEL 画面

(B)

「比較結果」ファイル B 列の「変更前報告連番」を確認してください。

※「変更前報告連番」に重複する値が設定されている場合は、後述の「訂正確定依頼」を実施することはできません。後述の「1. 8 (3) -11 訂正取り止めの手順」を参照いただき、エラー訂正ファイルを修正の上、再度エラー訂正ファイルアップロードを実施してください。「変更前報告連番」の値が重複していない場合は後述の「1. 8 (3) -10 訂正確定依頼の手順」を実施してください。

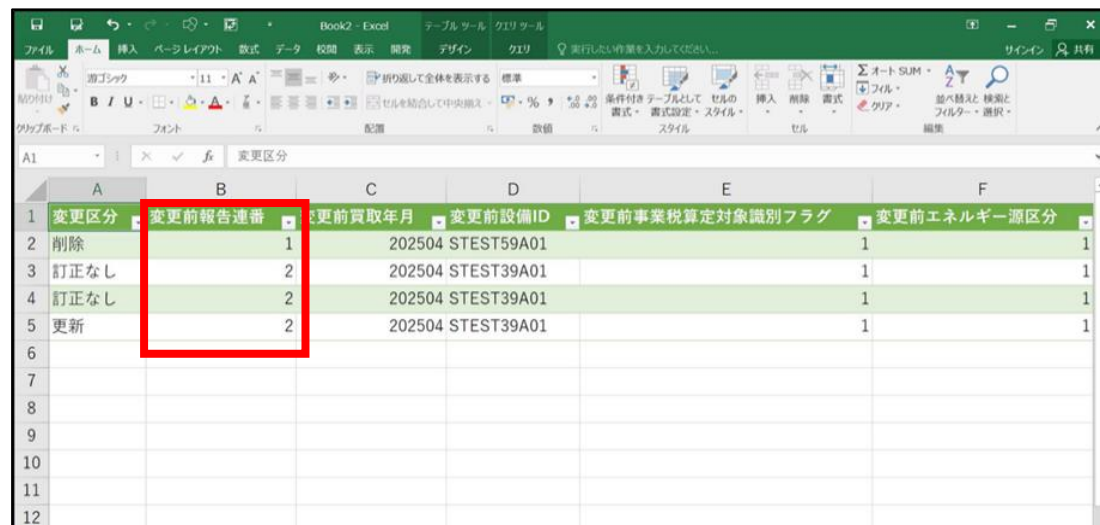


図 1. 8 (3)—9(B) EXCEL 画面

表 1. 8 (3)-1 エラー訂正前後比較ファイル表示内容

項目	内容
変更区分	訂正なし、更新、削除、追加のいずれかが表示されます。
変更前報告連番	エラー訂正データアップロード前の買取実績データの内容が表示されます。
}	
変更前電気事業者内部コード2	
変更後報告連番	アップロードされたエラー訂正ファイルに設定いただいた買取実績データの内容が表示されます。
}	
変更後電気事業者内部コード2	

(※1)「変更前報告連番」は行番号が表示されます。

(※2)「変更後報告連番」は行番号が表示されます。  
追加の場合は、システムで仮採番した番号が表示されます。

具体的には以下の通りです。

- ・アップロードファイルの行番号が元のエラーデータにある場合：その番号を保持
- ・アップロードファイルの行番号が元のエラーデータにない場合（追加の場合）：新たに番号を付与（当該データ上は、アップロードファイルにおける対象データの位置を仮番号として採番します）

## 10. 訂正確定依頼の手順

(A)

比較結果を確認し、この内容で問題なければ「訂正確定依頼」ボタンをクリックしてください。この操作以降、「エラー訂正一覧」画面および、「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」画面でダウンロードされるファイルには、アップロードファイルの内容が反映されます。

※図 1.8 (3) -10 (A') のように、赤字で「※既存の行番号と重複するデータが複数アップロードされています。」「取り止め」ボタンを押下し、アップロードをやり直してください。・・・と表示された場合は、既存の行番号を複数行含んだ状態でアップロードされています。後述の「1.8 (3) -11 訂正取り止めの手順」を参照いただき、修正後に再度エラー訂正ファイルアップロードを実施してください。

The screenshot shows the 'FIT 納付金・交付金管理システム' interface. The main heading is '買取実績エラー訂正データアップロード'. Below the heading, there is a 'ファイル' section with a 'ファイルの選択' button and a message 'ファイルが選択されていません'. There are 'アップロード' and '基本チェックエラーの確認' buttons. A status message indicates '基本チェック日時 2025/04/24 09:58' and '基本チェック結果 エラー無し'. The 'エラー訂正内容確認' section contains instructions and a 'エラー訂正前後比較ファイルのダウンロード' button. At the bottom, there are '訂正確定依頼' and '取り止め' buttons. A red box highlights the '訂正確定依頼' button, and a callout box with an arrow points to it, containing the text 'ここをクリックしてください。'

図 1.8 (3) -10(A) 買取実績エラー訂正データアップロード画面

This screenshot is similar to the previous one but highlights a different part of the interface. The 'エラー訂正内容確認' section contains a red box around the 'エラー訂正前後比較ファイルのダウンロード' button. A callout box with an arrow points to this button, containing the text: '※既存の行番号と重複するデータが複数アップロードされています。」「取り止め」ボタンを押下し、アップロードをやり直してください。なお、エラー訂正アップロードで買取実績データの追加を行う場合には、アップロードファイルに行を追加し、追加した行の「行番号」を空にしてください。重複が発生している行番号：'. Below this, there are instructions and the '訂正確定依頼' and '取り止め' buttons.

図 1.8 (3) -10(A') 買取実績エラー訂正データアップロード画面

(B)

訂正確定依頼が正常に完了すると、「エラー訂正確定受付完了」画面が表示されます。「買取実績データTOPへ戻る」をクリックしてください。

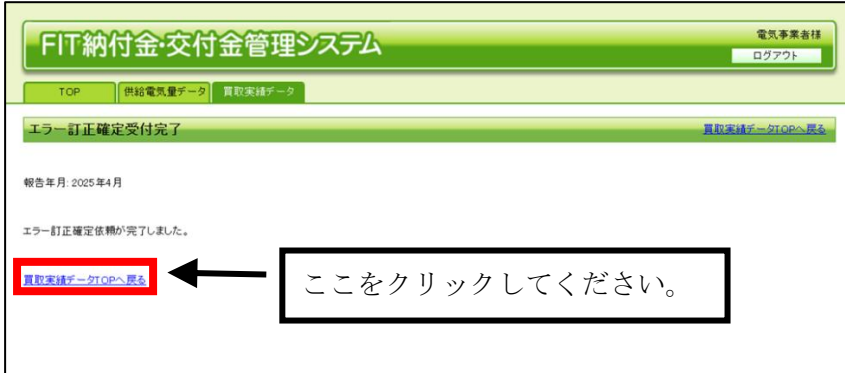


図 1. 8 (3)―10(B) 買取実績エラー訂正データアップロード画面

(C)

「買取実績データTOP」画面を表示すると「訂正アップロード進行状況」が「アップロード後訂正確定受付済」になります。

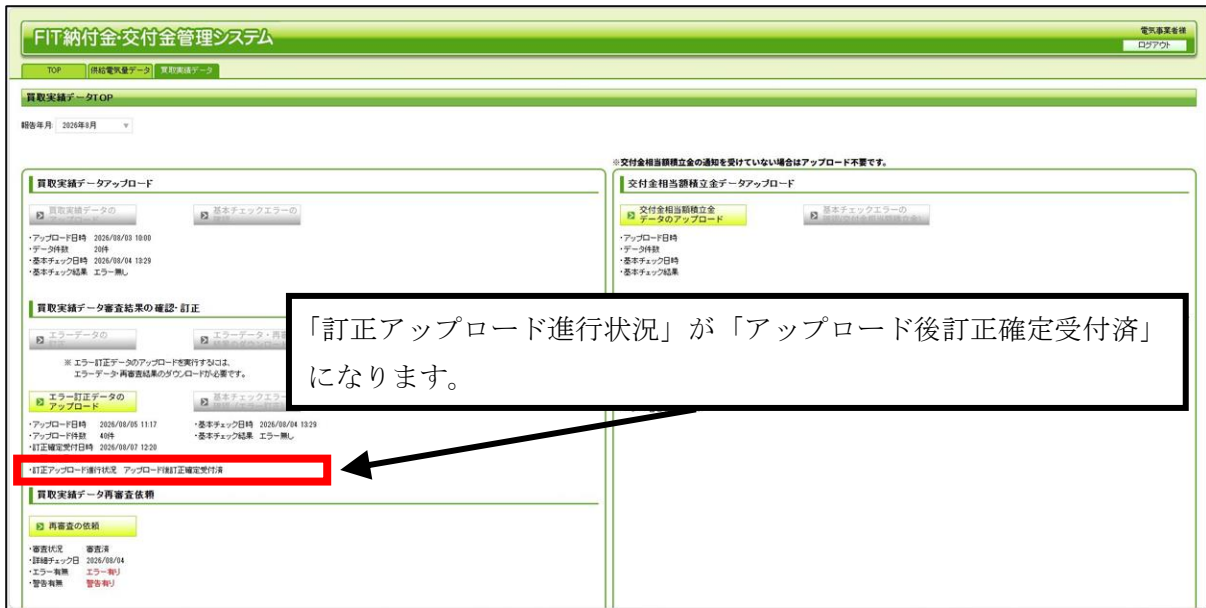


図 1. 8 (3)―10(C) 買取実績データ TOP 画面

(D)

訂正確定処理が終了すると、「訂正確定日時」が表示され、「訂正アップロード進行状況」が「アップロード後訂正確定済」になります。



図 1. 8 (3)―10(D) 買取実績データ TOP 画面

(E)

「1.9 再審査の依頼」を実施してください。

## 11. 訂正取り止めの手順

(A)

比較結果を確認した結果、再度アップロードファイルの修正を行う場合、「取り止め」ボタンをクリックしてください。また、既存の行番号を複数行含んだ状態でアップロードした場合も、取り止めしかできませんので、「取り止め」ボタンをクリックしてください。

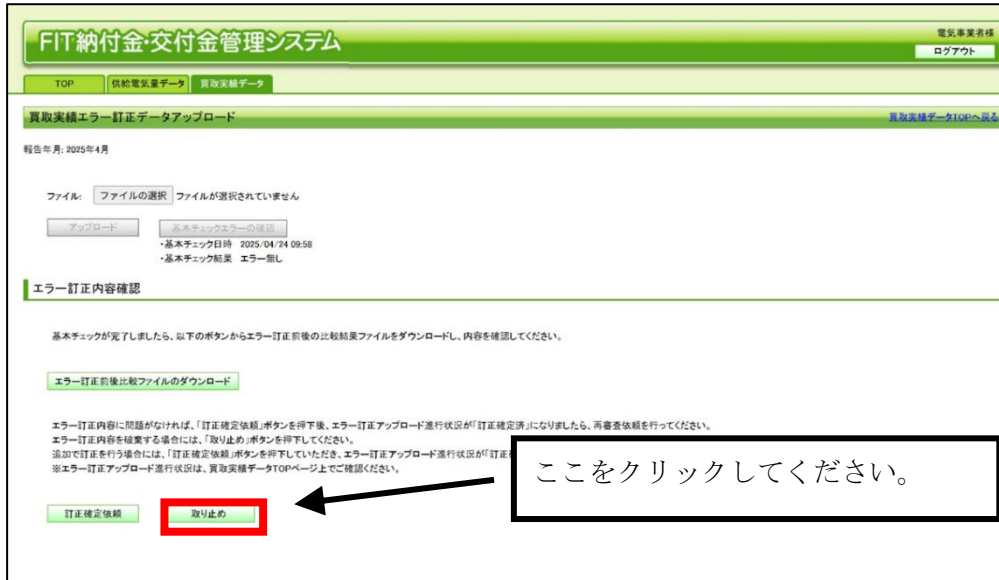


図 1. 8 (3)―11(A) 買取実績エラー訂正データアップロード画面

(B)

「買取実績データTOP」画面から、再度エラー訂正データのアップロードを実施することができますので、修正後ファイルを再度アップロードしてください。



図 1. 8 (3)―11(B) 買取実績データ TOP 画面

#### (4) 基本チェック結果の確認(エラー訂正アップロード)

アップロードしたデータ(ファイル)の基本チェック結果を確認します。エラーの場合は、エラー内容を確認し、データを修正後にファイルを再アップロードして下さい。

##### 1.

「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1.3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 8 (4)ー1 買取実績データ TOP 画面

2.

「基本チェックエラーの確認(エラー訂正)」ボタンの下にある「基本チェック結果」欄に「エラー有り」と表示されている場合、「基本チェックエラーの確認(エラー訂正)」ボタンをクリックしてください。

※「買取実績エラー訂正データアップロード」画面の「基本チェックエラーの確認」ボタンのクリックでも同様となります。

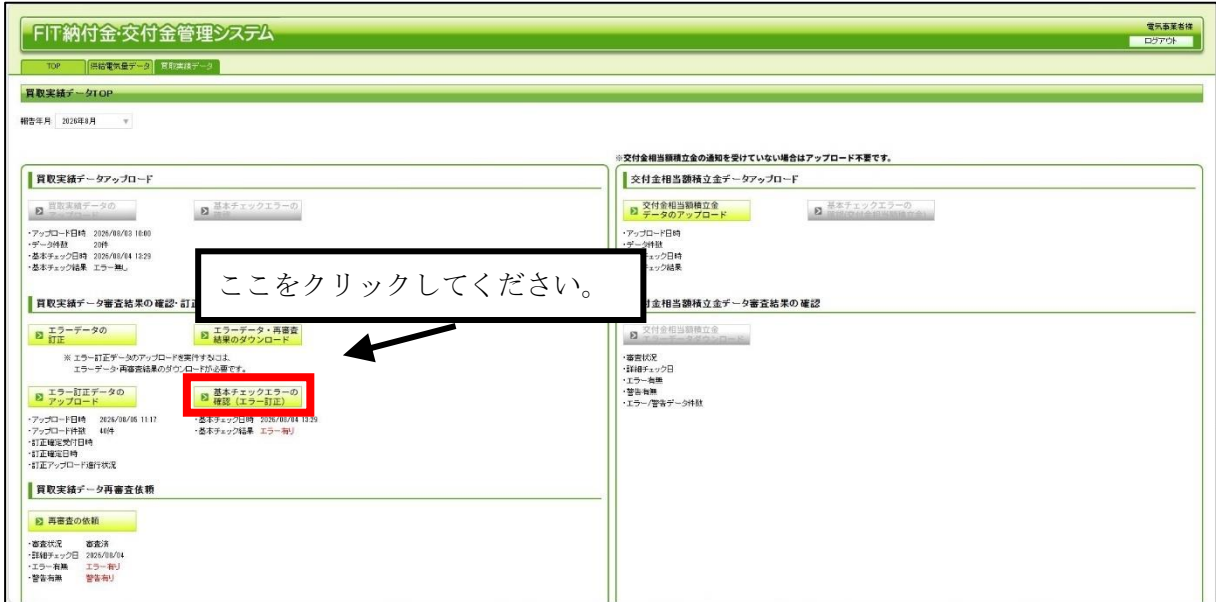


図 1. 8 (4)ー2 買取実績データ TOP 画面

3.

「エラー訂正基本チェックエラー確認」画面が表示されます。エラー内容をご確認のうえ、エラー訂正アップロードファイルを修正してください。修正後、再度エラー訂正データのアップロードを実施してください。



図 1. 8 (4)ー3 エラー訂正基本チェックエラー確認画面

表 1. 8 (4) -1 エラー明細表示内容

項目	内容
No.	エラー明細の連番が表示されます。
行番号	アップロードした買取実績データの何番目のデータ(レコード)であるかが表示されます。
設備 ID	国が認定した設備 ID が表示されます。
電気事業者内部コード 1	電気事業者様が独自に設定した内部管理コード等が表示されます(任意項目)。
電気事業者内部コード 2	電気事業者様が独自に設定した内部管理コード等が表示されます(任意項目)。
エラーメッセージ	エラー内容が表示されます。

#### 4.

**エラー訂正アップロードファイルを、再度アップロードする際の手順については、通常のアップロード手順と同様であるため、前述の「1. 8 (3) ファイルアップロード」を参照してください。**

再アップロード時の注意事項
<p>① <b>基本チェック結果でエラーとなった場合</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・正常データ、エラーデータともに本システムに取り込まれていないため、再アップロードをする際には、エラー訂正の全データをアップロードしてください。</li> </ul> <p>② <b>正常にアップロードが完了済みで、訂正確定を行った後に、申請漏れやデータ誤り等により再度アップロードを行いたい場合</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・前述の「1. 8 エラーデータの訂正(訂正ファイルのアップロード)」からの手順を、再度実施してください。</li> </ul>

## 1. 9 再審査の依頼

訂正したエラーデータの再審査を依頼します。

(1) 「再審査の依頼」ボタンをクリックしてください。



図 1. 9-1 買取実績データTOP画面

(2) 「買取実績再審査依頼」画面が表示されます。「エラー／警告データ件数と訂正状況」欄に表示されている内容をご確認ください。ご確認後、再審査の依頼に際して電力広域的運営推進機関への連絡事項がございましたら、連絡事項をご入力いただいた後に、「再審査依頼」ボタンをクリックしてください。

FIT納付金・交付金管理システム

電気事業者様 ログアウト

TOP 供給電気量データ 買取実績データ

買取実績再審査依頼 [買取実績データTOPへ戻る](#)

報告年月: 2025年4月

「再審査依頼」ボタンをクリックすると、買取実績エラー訂正画面で訂正した内容が確定され、電力広域的運営推進機関側で再審査を行います。買取実績エラーの訂正が完了していない場合は、買取実績データTOPへ戻り、エラーの訂正を行ってください。

買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード画面で「ダウンロード」を行うことで、エラー訂正後のデータをご確認いただくことができます。

[ダウンロード画面へ](#)

再審査ご依頼履歴

No	ご依頼日時	電力広域的運営推進機関への連絡事項

エラー／警告データ件数と訂正状況

- ・エラー／警告データ件数 エラー: 7件 警告: 1件
- ・訂正済データ件数 エラー: 5件 警告: 0件
- ・削除データ件数 エラー: 2件 警告: 0件
- ・未訂正データ件数 エラー: 0件 警告: 1件
- ・追加データ件数 0件

電力広域的運営推進機関への連絡事項がございましたら、ご入力ください。

[再審査依頼](#)

①エラー／警告データ件数と訂正状況をご確認ください。

②電力広域的運営推進機関への連絡事項がございましたらご記入ください。

③エラー／警告データ件数と訂正状況をご確認後、ここをクリックしてください。

図 1. 9-2 買取実績再審査依頼画面

再審査依頼の補足事項

訂正後のエラーデータの内容を確認したい場合は、「買取実績再審査依頼」画面に表示されている「ダウンロード画面へ」ボタンをクリックしてください。クリック後表示された「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」画面での操作については「1.6(5) 買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」をご参照ください。

(3) 「買取実績再審査依頼完了」画面が表示されます。「買取実績データTOPへ戻る」をクリックしてください。

FIT納付金・交付金管理システム

電気事業者様 ログアウト

TOP 供給電気量データ 買取実績データ

買取実績再審査依頼完了 [買取実績データTOPへ戻る](#)

報告年月: 2018年8月

買取実績再審査依頼が完了しました

[買取実績データTOPへ戻る](#)

ここをクリックしてください。

図 1. 9-3 買取実績再審査依頼完了画面

(4) 「買取実績データTOP」画面が表示されます。「審査状況」欄が「再審査依頼済」に更新されます。

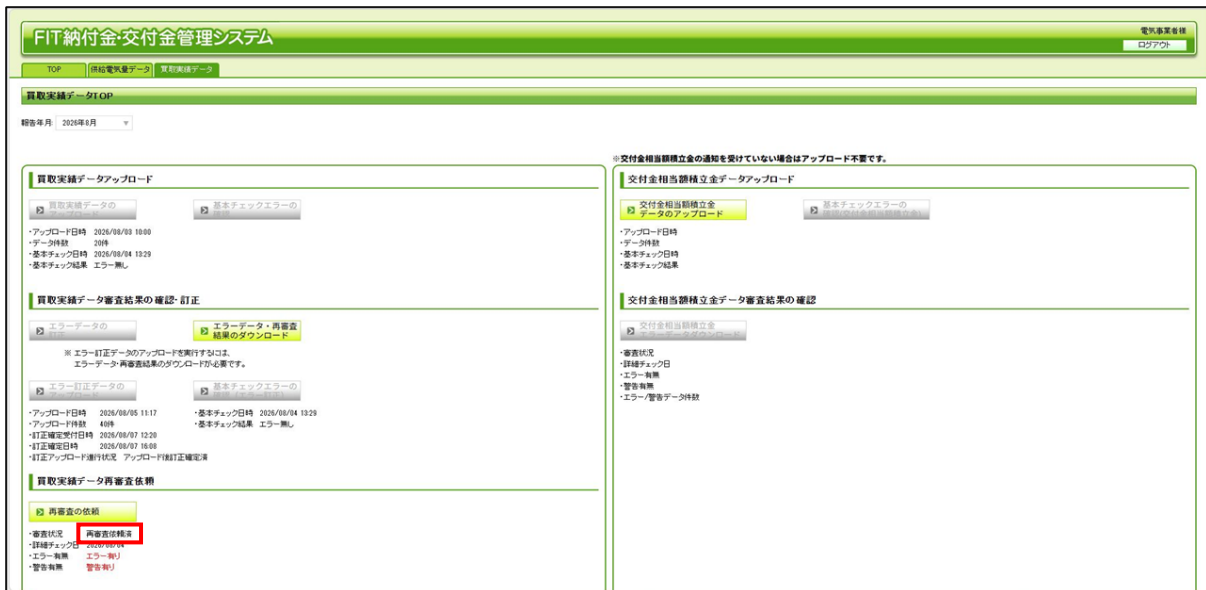


図 1. 9-4 買取実績データTOP画面

(5) 「買取実績再審査依頼」画面で、これまでの再審査依頼の履歴をご確認いただけます。



図 1. 9-5 買取実績再審査依頼画面

## 1. 10 再審査結果の確認

電力広域的運営推進機関が再審査結果をアップロードすると、その結果を確認できます。画面上で結果を確認する場合は、後記（１）～（５）を参照ください。ファイルをダウンロードして確認する場合は、後記（６）～（７）を参照ください。

### （１）「エラーデータの訂正」ボタンをクリックしてください。

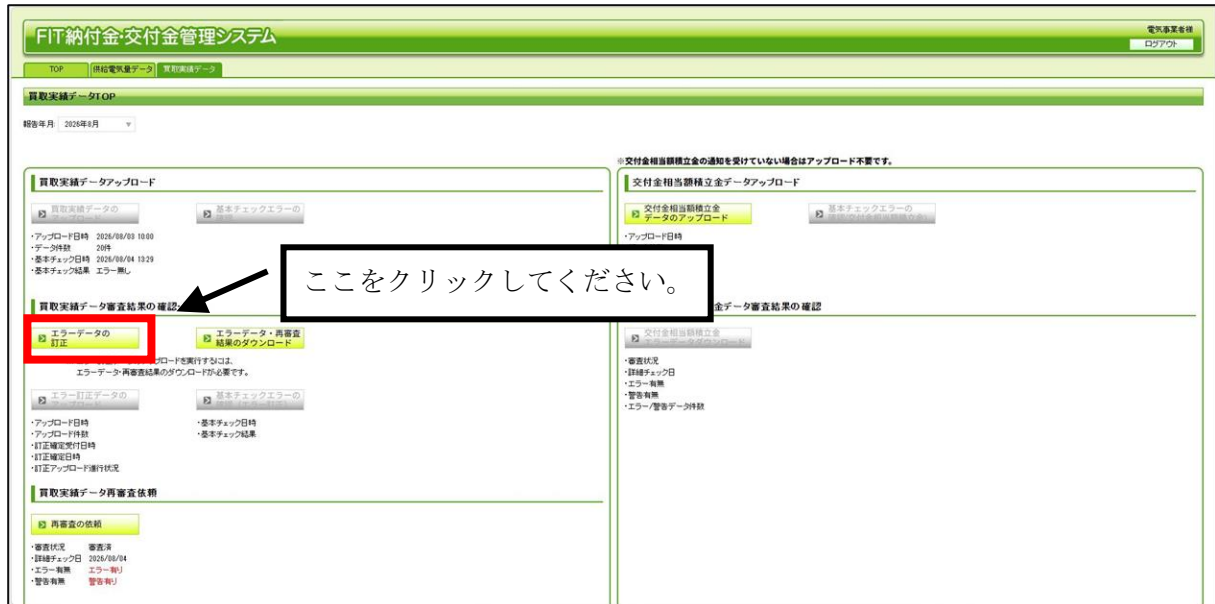


図 1. 10-1 買取実績データ TOP 画面

### （２）「買取実績エラー訂正一覧」画面が表示され、審査結果が確認できます。



図 1. 10-2 買取実績エラー訂正一覧画面

(3) 「買取実績エラー訂正一覧」画面を右にスクロールしますと、電力広域的運営推進機関からの回答をご確認いただけます。

再審査1回目_ご回答	再審査1回目_OCCTO対応	再審査1回目_修正値	再審査1回目_エラー事由	再審査1回目_算定対象
～事業者様ご回答1～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答2～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答3～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答4～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答5～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答6～	エラー	16.0	～のためエラーです	×
～事業者様ご回答7～	エラー-解消		エラーが解消されました	○

図 1. 10-3 買取実績エラー訂正一覧画面

(4) 明細の詳細を確認する場合は、「買取実績エラー訂正一覧」画面で「編集」をクリックしてください。

The screenshot shows the 'FIT納付金・交付金管理システム' (FIT Payment and Disbursement Management System) interface. The main content area is titled '買取実績エラー訂正一覧' (Acquisition Performance Error Correction List). The page shows data for April 2025. A table lists error correction items with columns for '再審査番号' (Re-examination No.), 'エラー事由' (Error Reason), '修正値' (Correction Value), 'エネルギー源区分' (Energy Source Category), '接続申込又は契約締結日' (Connection Application or Contracting Date), '調達開始年月' (Procurement Start Date), '調達価格 (円)' (Procurement Price), and '調達電力量 (kWh)' (Procurement Electricity Quantity). The first row is highlighted, and a red box around the '編集' (Edit) button has an arrow pointing to it with the text 'ここをクリックしてください。' (Click here).

再審査番号	エラー事由	修正値	エネルギー源区分	接続申込又は契約締結日	調達開始年月	調達価格 (円)	調達電力量 (kWh)
1	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
2	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
3	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
4	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
5	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
6	エラー	16.0	1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100
7	審査完了(警告有)		1:太陽光	2024/03/01	2024/12	5	100

図 1. 10-4 買取実績エラー訂正一覧画面

(5) 「買取実績エラー訂正」画面が表示され、こちらでも審査結果が確認できます。

FIT納付金・交付金管理システム		電気事業者様 ログアウト
TOP		供給電力量データ
買取実績データ		
買取実績エラー訂正(データ編集)		<a href="#">買取実績データTOPへ戻る</a>
報告年月: 2025年4月		
<input type="button" value="保存"/> <input type="button" value="キャンセル"/>		
行番号	1	
訂正状況	未訂正	
ステータス	エラー	
エラーメッセージ	(007)調達価格に誤りがあります。調達価格には、正しい価格を指定してください。調達価格:5.00 設置義務有:16.00 発電側課金:0 (015)調達金額に誤りがあります。調達金額 ≠ 調達価格 × 調達電力量。調達金額:300 調達価格:5.00 調達電力量:100 (028)消費税等相当額が正しくありません。消費税等相当額:10 正しい消費税等相当額:27 (046)EGコードが正しくありません。広域機関から提供されたEGマスタの電源区分と電気事業者種別が一致しません。	
再審査1回目ご回答	～事業者様ご回答1～	
再審査1回目,DDTO対応	エラー	
再審査1回目,修正値	16.0	
再審査1回目,エラー理由	～のためエラーです	
再審査1回目,算定対象	×	
再審査2回目ご回答	<input type="text"/> <span style="float: right;">※全角1000文字以内</span>	
<input type="button" value="保存"/> <input type="button" value="キャンセル"/>		

図 1. 10-5 買取実績エラー訂正画面

(6) ファイルをダウンロードして確認する場合は、(6)～(7)の手順で確認ください。  
「エラーデータ・再審査結果のダウンロード」ボタンをクリックしてください。



図 1. 10-6 買取実績データ TOP 画面

(7) 「買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード」画面が表示されます。「ダウンロード」ボタンをクリックしてください。ダウンロードしたファイルから「買取実績エラー訂正一覧」画面に表示された内容と同内容が確認できます。  
ファイル設定内容は、前記1. 6(5)「表 1. 6-1 買取実績エラーデータまたは再審査結果データファイルの設定内容」をご参照下さい。

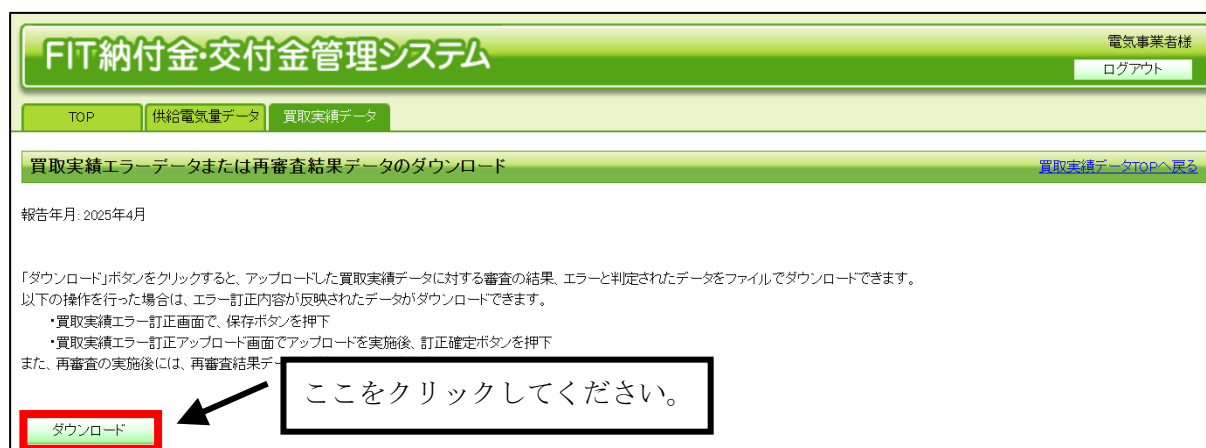


図 1. 10-7 買取実績エラーデータまたは再審査結果データのダウンロード画面

## 1. 11 交付金額算定結果の詳細の表示

アップロードした買取実績データをもとに電力広域的運営推進機関が行った交付金算定結果の詳細を表示します。

(1) 交付金の算定が完了次第、電力広域的運営推進機関から電気事業者様に連絡をします。その後、「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 11-1 買取実績データTOP画面

(2) 交付金額算定状況が表示されます。交付金額算定状況が「算定済」となっている場合、算定結果の詳細を表示するために、「交付金額算定結果の詳細の表示」ボタンをクリックしてください。

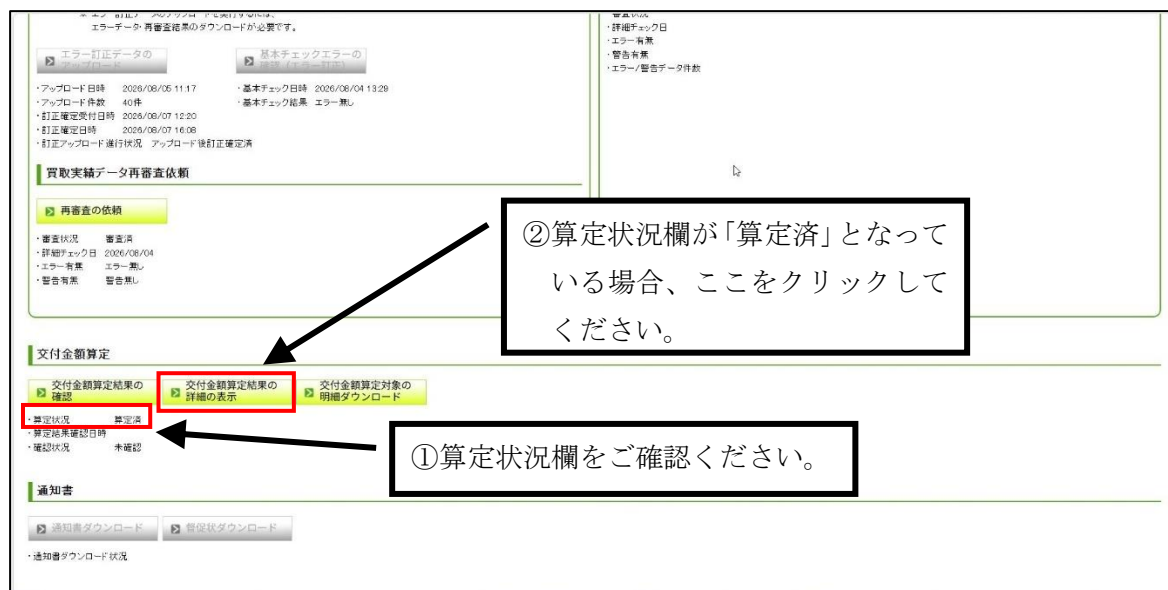


図 1. 11-2 買取実績データTOP画面

(3) 「交付金額算定結果詳細表示」画面が表示されます。交付金額算定結果の詳細が表示されますので、ご確認ください。

**FIT納付金・交付金管理システム**

TOP 印刷結果一覧へ戻る 算出結果へ戻る

実行金額算定結果詳細表示

報告年月: 2026年3月

**交付金額**

支払額 = 交付金額 - 留保交付金額 - PV-FIT払込金  
 12,345,678,901.234円 12,345,678,901.234円 99,999円

交付金額  
 12,345,678,901.234円  
 = A:未支払交付金額 + B:期満交付金額 + 雑費  
 99,999円 99,999円 199,999円  
 (うちインバランスクれ: 99,999円)

【A:未支払分】  
 交付金額 99,999円  
 = ①:送電可能電量、電気伝送部分 + ②:送電可能電量、原価繰込額 + ③:消費電等相違額 + ④:事業税相違額 + ⑤:インバランスクれ + ⑥:調整力確保費用  
 99,999円 99,999円 99,999円 99,999円 99,999円 199,999円 99,999円

【B:期満分】  
 交付金額 99,999円  
 = ①:送電可能電量、電気伝送部分 + ②:送電可能電量、原価繰込額 + ③:消費電等相違額 + ④:事業税相違額 + ⑤:インバランスクれ  
 99,999円 99,999円 99,999円 99,999円 99,999円

留保交付金額 - 留保対象設備の①:送電可能電量、電気伝送部分 - 消費電等相違額  
 PV-FIT払込金 - ①:買取実績の①:送電可能電量、原価繰込額(買取と代理制対象分)  
 買取分: 64円 代理制対象分(オンタイム): 354,624,363円 代理制対象分(オフライン): 64円

①-④、⑥、⑦

【A:未支払分】  
 課税対象合計: 実額 --- 99,999円  
 ①:送電可能電量、電気伝送部分 --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) (B2)  
 買取分: 99,999円 代理制対象分(オンタイム): 21,111,111,111円 代理制対象分(オフライン): 21,111,111,111円  
 ②:送電可能電量、電気伝送部分(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(代理): 送用分: 99,999円  
 ③:消費電等相違額 --- ①:買取実績の①:消費電等相違額(買取) (B2) (B3)  
 買取分: 99,999円 代理制対象分(オンタイム): 99,999円 代理制対象分(オフライン): 99,999円  
 ④:事業税相違額 --- ①:買取実績の①:事業税相違額(買取) + ②:代理制対象の①:事業税相違額(代理) (B1)  
 買取分: 99,999円 代理制対象分(オンタイム): 99,999円 代理制対象分(オフライン): 99,999円  
 ⑤:インバランスクれ --- 2022年度以降買取分: 99,999円 = ①:送電可能電量、電気伝送部分 × インバランスクれ(買取) + ②:送電可能電量、電気伝送部分 × インバランスクれ(代理) (買取)  
 2022年度以降買取分: 99,999円 = ①:送電可能電量、電気伝送部分 × インバランスクれ(買取) + ②:送電可能電量、電気伝送部分 × インバランスクれ(代理) (代理)  
 ⑥:調整力確保費用 --- ①:買取実績の①:調整力確保費用(買取) + ②:代理制対象の①:調整力確保費用(代理) (買取)  
 ⑦:調整力確保費用 --- ①:買取実績の①:調整力確保費用(買取) + ②:代理制対象の①:調整力確保費用(代理) (代理)

【B:期満分】  
 課税対象合計: 実額 --- 99,999円  
 ①:送電可能電量、電気伝送部分 --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) (B2)  
 ②:送電可能電量、電気伝送部分(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 ③:消費電等相違額 --- ①:買取実績の①:消費電等相違額(買取) (B2) (B3)  
 ④:事業税相違額 --- ①:買取実績の①:事業税相違額(買取) + ②:代理制対象の①:事業税相違額(代理) (B1)  
 ⑤:インバランスクれ --- ①:買取実績の①:インバランスクれ(買取) + ②:代理制対象の①:インバランスクれ(代理) (買取)  
 ⑥:調整力確保費用 --- ①:買取実績の①:調整力確保費用(買取) + ②:代理制対象の①:調整力確保費用(代理) (買取)  
 ⑦:調整力確保費用 --- ①:買取実績の①:調整力確保費用(買取) + ②:代理制対象の①:調整力確保費用(代理) (代理)

(B1)小計: 代理制対象分  
 (B2)買取と代理制対象分  
 (B3)消費電等相違額は、収入控除額を控除します。  
 (B4)送電可能電量、電気伝送部分は、収入控除額を控除します。  
 (B5)一般送電事業者のみに交付

⑤:事業税相違額

【A:未支払分】  
 ⑤: 事業税相違額 ---  $\frac{1}{100} \times \frac{(100 - 99) \times 99,999}{100} \times 100 = 99,999$  (B1) (B2)  
 --- (⑤:買取実績の⑤:事業税相違額(買取) + ⑥:代理制対象の⑤:事業税相違額(代理)) (B1)  
 ⑥: 送電可能電量、電気伝送部分(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 99,999円  
 ⑦: 送電可能電量、原価繰込額(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 99,999円 うち買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(代理): 送用分: 99,999円  
 ⑧: 消費電等相違額 --- 99,999円 = ⑧ × ⑧ × ⑧ (B1)  
 ⑨: 事業税 --- 9.99%

【B:期満分】  
 ⑤: 事業税相違額 ---  $\frac{1}{100} \times \frac{(100 - 99) \times 99,999}{100} \times 100 = 99,999$  (B1)  
 --- (⑤:買取実績の⑤:事業税相違額(買取) + ⑥:代理制対象の⑤:事業税相違額(代理)) (B1)  
 ⑥: 送電可能電量、電気伝送部分(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 99,999円  
 ⑦: 送電可能電量、原価繰込額(取扱分) --- ①:買取実績の①:送電可能電量(買取) + ②:送電可能電量(代理) (B1)  
 99,999円 うち買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(買取): 送用分: 99,999円 買取実績(代理): 送用分: 99,999円  
 ⑧: 消費電等相違額 --- 99,999円 = ⑧ × ⑧ × ⑧ (B1)  
 ⑨: 事業税 --- 9.99%

(B1)小計: 代理制対象分  
 (B2)買取と代理制対象分  
 (B3)消費電等相違額は、収入控除額を控除します。

②:送電可能電量 月別別明細

【A:未支払分】

買取年月	市場価格運用分 (BOコード: B0001)	送電電力量月別合計	送電可能電量単価	送電可能電量、電気伝送部分
2025/03		99,999,999,999	99,999,999,999	99,999,999,999

【B:期満分】

買取年月	市場価格運用分 (BOコード: B0001)	送電電力量月別合計	送電可能電量単価	送電可能電量、電気伝送部分
2025/03		99,999,999,999	99,999,999,999	99,999,999,999

②:送電可能電量(事業税対象) 月別別明細

【A:未支払分】

買取年月	市場価格運用分 (BOコード: B0001)	送電電力量月別合計	送電可能電量単価	送電可能電量、電気伝送部分
2025/03		99,999,999,999	99,999,999,999	99,999,999,999

【B:期満分】

買取年月	市場価格運用分 (BOコード: B0001)	送電電力量月別合計	送電可能電量単価	送電可能電量、電気伝送部分
2025/03		99,999,999,999	99,999,999,999	99,999,999,999

⑤:インバランスクれ金 月別別明細(2022年度以降買取分)

買取年月	BOコード	運用単価(電気変動種別)	インバランスクれ金	30分毎の算定結果 (まとめダウンロード)
2024/03	B0009	変動	99,999,999,999	ダウンロード

⑤:インバランスクれ金計算結果 月別別明細

買取年月	BOコード	運用単価(電気変動種別)	インバランスクれ金	30分毎の算定結果 (まとめダウンロード)
2024/03	B0009	変動	99,999,999,999	ダウンロード

⑤:インバランスクれ金計算結果 月別別明細(前回交付分)

買取年月	BOコード	運用単価(電気変動種別)	インバランスクれ金
2024/03	B0001	変動	-99,999,999,999

⑤:交付金相違額 内訳

交付金相違額 ダウンロード | 交付金相違額 内訳 ダウンロード

図 1.11-3 交付金額算定結果詳細表示画面

(4) なお、2022年度以降のインバンスリスク料金計算対象の場合、「⑥インバンスリスク料金 月別明細(2022年度以降買取分)」に、買取年月・BGコード単位のインバンスリスク料金合計を表示します。ダウンロードボタンをクリックすると、インバンスリスク料金算定根拠データがダウンロードできます。

【A本土分】				
買取年月	単価区分	調達電力量月別合計	回避可能費用単価	回避可能費用、電気価値部分
2022/07	市場価格適用分(BGコード:BG001)	100	5.50	550

【B離島分】				
買取年月	単価区分	調達電力量月別合計	回避可能費用単価	回避可能費用、電気価値部分

⑥インバンスリスク料金 月別明細(2022年度以降買取分)

買取年月	BGコード	適用単価(電源変動種別)	インバンスリスク料金	30分毎の算定結果	(まとめてダウンロード)
2022/07	BG001	変動	35,316		ダウンロード
2022/07	BG002	変動	83,758		ダウンロード
2022/07	BG005	変動	0		ダウンロード
2022/07	BG006	変動	119,345		ダウンロード
2022/07	BG007	変動	144,321		ダウンロード
2022/07	BG008	変動	0		ダウンロード
2022/07	BG009	変動	16,303		ダウンロード
2022/07	BG010	変動	0		ダウンロード

○インバンスリスク料金精算額 月別明細

買取年月	BGコード	適用単価(電源変動種別)	インバンスリスク料金	30分毎の算定結果	(まとめてダウンロード)
2022/06	BG001	変動	120,664		ダウンロード

○インバンスリスク料金精算額 月別明細(前回交付分)

買取年月	BGコード	適用単価(電源変動種別)	インバンスリスク料金
2022/06	BG001	変動	-116,778

図 1. 11-4 交付金額算定結果詳細表示画面

表 1. 11-1 インバンスリスク料金算定根拠データ

項番	項目名	必須	サイズ	フォーマット例
1	発電BGコード	○	5	BG001
2	買取年月	○	6	202204
3	日付	○	8	20220401
4	コマ番号	○	2	01
5	電力量	○	21	999.999
6	インバンスリスク 30分単価	○	7	999.99 -999.99
7	インバンスリスク 30分料金	○	19	9999.99999

**(5) 交付金相当額積立金の対象設備がある場合、「交付金相当額積立金通知 ダウンロード」ボタンをクリックすると、対象データがダウンロードできます。**

表 1. 11-2 交付金相当額積立金通知データ

項番	項目名	必須	サイズ	フォーマット例	
				明細行の場合	集計行の場合
1	行番号	○	7	1234567	9999999
2	買取者事業者コード	○	4	1234	1234
3	買取年月		6	202604	空白
4	認定設備 ID		10	A000000001	空白
5	交付金相当額積立金の額		15	12345678901234	12345678901234 (明細行の集計値)
6	調達金額		15	12345678901234	空白
7	うち消費税額		15	12345678901234	空白
8	発電側課金相当額		7	1234.56	空白
9	調達金額_うち発電側課金相当額		15	12345678901234	空白
10	消費税相当額_うち発電側課金相当額		15	12345678901234	空白
11	調達電力量		15	12345678901234	空白
12	代理制御申請フラグ		1	0	空白
13	回避可能費用単価		7	1234.56	空白
14	留保対象設備		1	1 (固定値)	空白

**(6) 交付金額算定対象の交付金相当額積立金申請がある場合、「交付金相当額積立金明細ダウンロード」ボタンをクリックすると、対象データがダウンロードできます。**

表 1. 11-3 交付金相当額積立金明細データ

項番	項目名	必須	サイズ	フォーマット例
1	行番号	○	7	1234567
2	電気事業者コード	○	4	1234
3	報告年月	○	6	202606
4	買取年月	○	6	202604
5	設備 ID	○	10	A000010101
6	交付金相当額積立金	○	14	12345678901234

端数処理について

<回避可能費用（激変緩和措置適用分）>

回避可能費用（激変緩和措置適用分）算出式

= $\Sigma$ （買取年月毎の調達電力量 \* 月別回避可能費用）（※1）小数点第一位を四捨五入  
買取年月毎に回避可能費用（激変緩和措置適用分）を算出し、積み上げを行い集計。

（※1）月別回避可能費用については、「電力広域的運営推進機関」ホームページ内で公表  
なお、買取年月が2021年4月以降の交付金申請については激変緩和措置制度の終了に伴い、一律で回避可能費用（市場連動分）が適用されます。

回避可能費用旧単価

…2014年3月31日以前に旧再エネ特措法第6条第1項の認定を受けた設備が対象

回避可能費用新単価

…2014年4月1日以降に旧再エネ特措法第6条第1項の認定を受けた設備が対象

<回避可能費用（市場価格適用分）>

回避可能費用（市場価格適用分）算出方法

① 回避可能費用市場単価の算出

回避可能費用市場単価

= $\Sigma$ （30分コマ電力量（※1）×30分コマ回避可能原価（※2））/ $\Sigma$ （30分コマ電力量）  
小数点第三位を四捨五入

② ①で算出した回避可能費用市場単価を使用し回避可能費用（市場価格適用分）を算出

= $\Sigma$ （買取年月毎の調達電力量 \* 回避可能費用市場単価）小数点第一位を四捨五入  
買取年月毎に回避可能費用（市場価格適用分）を算出し、積み上げを行い集計。

（※1）30分コマ電力量は、事業者様が送配電事業者様から受領するものと同様のデータ  
（＝仕訳後の電力量のお知らせ）を、送配電事業者様から電力広域的運営推進機関が直接受領します。

（※2）JEPX公表値である「回避可能原価エリア（円/kWh）」値となります。

エリアはBG（設備）が属するエリアとなります。

<インバランスリスク料金>

1. 2021年度以前

インバランスリスク料金の算出方法

① 調達電力量を、報告年月、買取年月、離島フラグ、エネルギー源区分（※1）で集約し、  
インバランスリスク単価（※2）を乗じる。小数点第一位を四捨五入

② ①の結果を、本土分の変動性、非変動性、および離島分の変動性、非変動性毎（※3）  
に集約後、結果を算出。

（※1）1 太陽光、2 風力、3 水力、4 地熱、5 バイオマス

（※2）FIT 特例制度分にかかる電力量について、2016年度以降は、回避可能費用単価告示で規定されている単価を乗じます。

- |         |                  |                   |
|---------|------------------|-------------------|
| ・2016年度 | 変動性電源…0.16円/kWh  | 非変動性電源…0.01円/kWh  |
| ・2017年度 | 変動性電源…0(ゼロ)円/kWh | 非変動性電源…0(ゼロ)円/kWh |
| ・2018年度 | 変動性電源…0.04円/kWh  | 非変動性電源…0.01円/kWh  |

- ・ 2019 年度 変動性電源…0.04 円/kWh      非変動性電源…0.01 円/kWh
- ・ 2020 年度 変動性電源…0.07 円/kWh      非変動性電源…0.02 円/kWh
- ・ 2021 年度 変動性電源…0.04 円/kWh      非変動性電源…0.02 円/kWh

(※3) 変動性 (太陽光、風力)、非変動性 (水力、地熱、バイオマス)

## 2. 2022 年度以降

### インバランスリスク料金の算出方法

- ① 「仕訳後の 30 分電力量のお知らせ」の発電電力量 (BG・30 分コマ毎) に、インバランスリスク単価 (※1) を乗じる。
- ② ①の結果を、BG・買取年月毎に集約。  
集約後、小数点第一位を四捨五入。算出値が 0 を下回った場合は、0 とする。

(※1) 2022 年度以降

エリア・変動/非変動別・30 分コマ毎に算出した単価

<調整力確保費用>

調整力確保費用の算出方法

- ① FIT 特例制度①、③ (※1) に該当する BG コードの場合、  
調達電力量を、買取年月、エリア毎に集約し、  
エリアの再生可能エネルギー予測誤差対応単価 (※2) を乗じる。  
小数点第一位を四捨五入
- ② の結果を、報告年月毎に集約。
- ③ 一般送配電事業者の場合、再生可能エネルギー予測誤差対応費用 (定額分) (※3) を加算する。加算した結果、0 を下回った場合は、0 とする。

(※1) FIT 特例制度① (小売買取)、FIT 特例制度① (送配電買取)、  
FIT 特例制度③ (送配電買取) が対象。

(※2) 年度毎に、インバランスリスク単価等を定める告示第 4 条で規定されている 1 キロワット時当たりの額。

・ 太陽光、風力 (単位: 円/kWh)

電気事業者	2021 年度 単価	2022 年度 単価	2023 年度 単価	2024 年度 単価	2025 年度 単価	2026 年度 単価
北海道電力ネットワーク株式会社	0.41	2.12	1.76	0	0.31	0.27
東北電力ネットワーク株式会社	0.11	0.48	1.47	0.36	0.07	0.18
東京電力パワーグリッド株式会社	0.19	0.34	0.96	0.29	0.95	0.10
中部電力パワーグリッド株式会社	0.14	1.33	2.06	0.87	0.45	0.08
北陸電力送配電株式会社	0.13	1.13	1.05	0.17	0.08	0
関西電力送配電株式会社	0.19	1.79	4.83	0.51	0	0
中国電力ネットワーク株式会社	0.27	0.83	1.77	0.55	0	0.02
四国電力送配電株式会社	0.29	0.93	1.50	1.88	0	0
九州電力送配電株式会社	0.25	0.96	1.95	0.61	0.01	0.07
沖縄電力株式会社	0.86	0.68	1.37	1.38	0.89	0.84

・ 地熱、バイオマス、水力 : 0.00 円/kWh

(※3) 年度毎に、インバランスリスク単価等を定める告示第 4 条で規定されている一月当たりの額。一般送配電事業者にのみ加算。(単位:円)

電気事業者	2026 年度
北海道電力ネットワーク株式会社	0
東北電力ネットワーク株式会社	0
東京電力パワーグリッド株式会社	0
中部電力パワーグリッド株式会社	0
北陸電力送配電株式会社	0
関西電力送配電株式会社	0
中国電力ネットワーク株式会社	0
四国電力送配電株式会社	0
九州電力送配電株式会社	0
沖縄電力株式会社	0

## 1. 12 交付金額算定対象の明細ダウンロード

交付金額算定対象の明細データをダウンロードします。

(1) 「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。

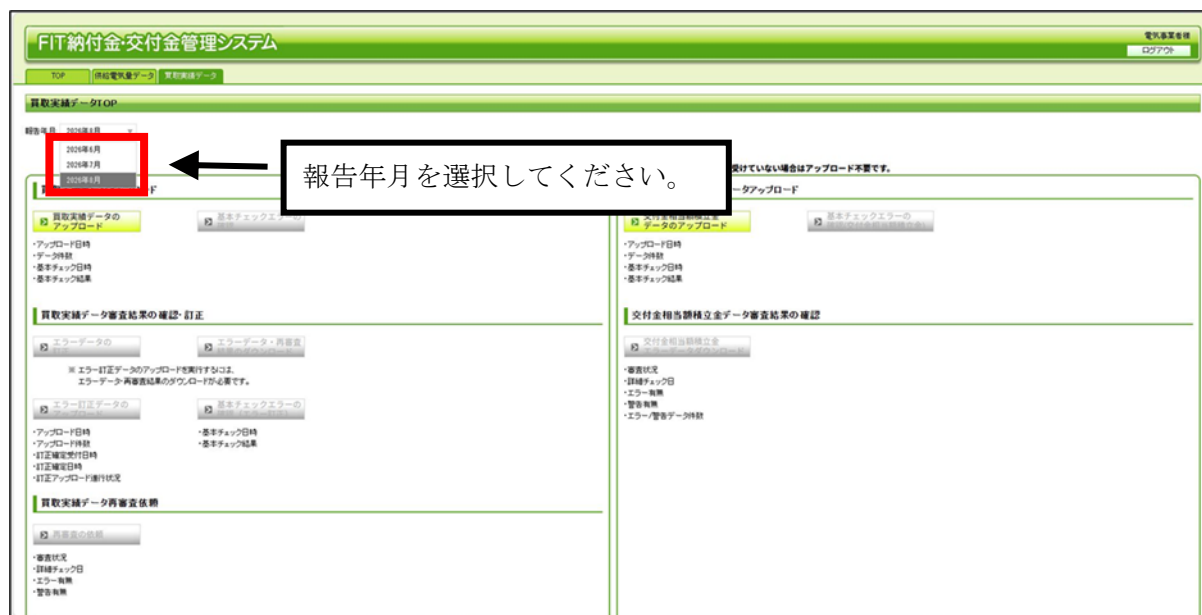


図 1. 12 -1 買取実績データTOP画面

(2) 「交付金額算定対象の明細ダウンロード」ボタンをクリックしてください。



図 1. 12 -2 買取実績データTOP画面

(3) 「交付金額算定対象明細ダウンロード」画面が表示されます。「ダウンロード」ボタンをクリックしてください。

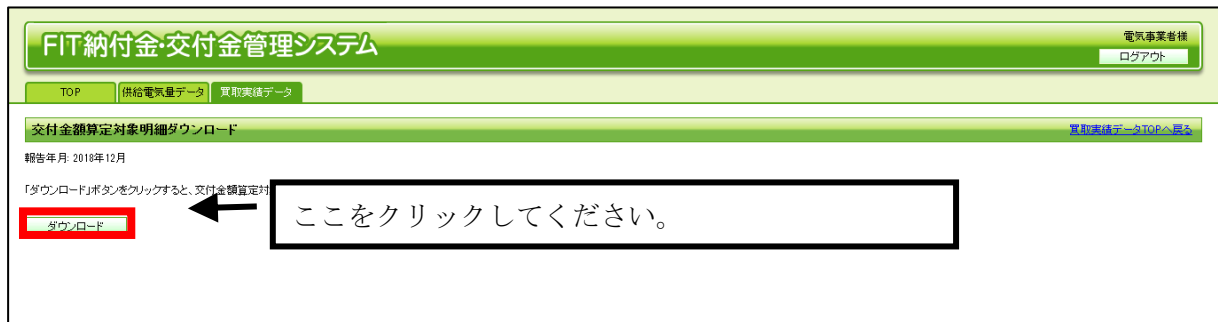


図 1. 12 -3 交付金額算定対象明細ダウンロード画面

## 1. 13 交付金額算定結果の確認

アップロードした買取実績データをもとに電力広域的運営推進機関が行った交付金算定結果を確認します。

(1) 交付金の算定が完了次第、電力広域的運営推進機関から電気事業者様に連絡をします。その後、「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 13-1 買取実績データTOP画面

(2) 交付金額算定状況が表示されます。交付金額算定状況が「算定済」となっている場合、算定結果を確認するため、「交付金額算定結果の確認」ボタンをクリックしてください。

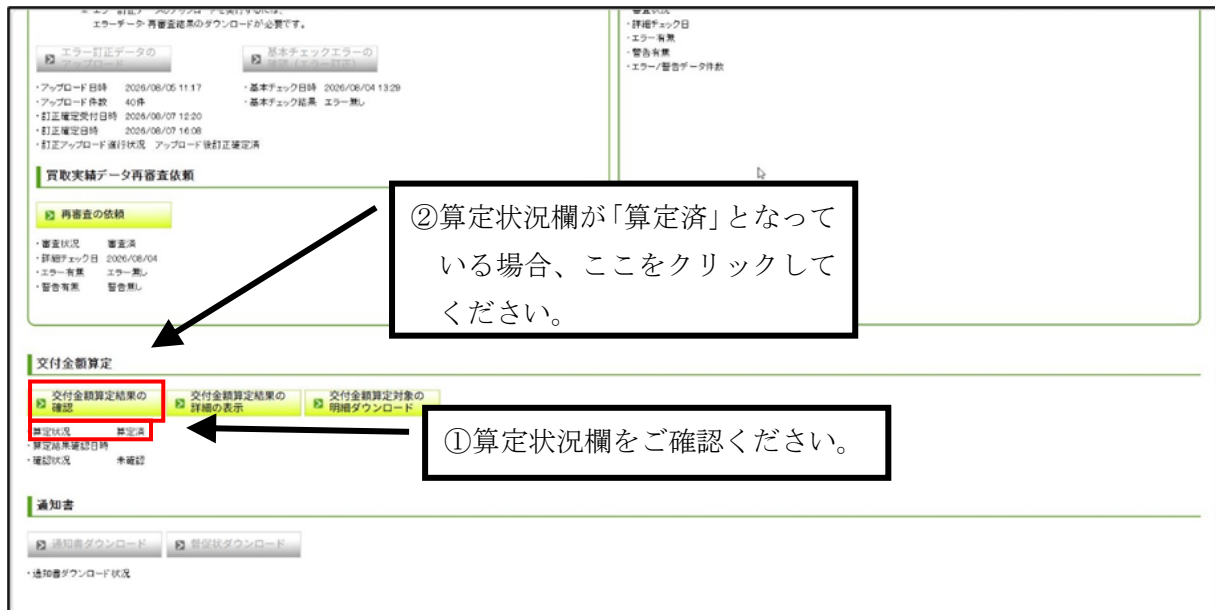


図 1. 13-2 買取実績データTOP画面

(3) 「交付金額算定結果確認」画面が表示されます。表示されている内容をご確認のうえ、問題がなければ、「確認」ボタンをクリックしてください。算定結果に疑義がございましたら、電力広域的運営推進機関にお問い合わせください。

FIT納付金・交付金管理システム

電力事業者様 ログアウト

TOP 供給電気量データ 買取実績データ

交付金額算定結果確認

報告年月: 2024年4月

	本土分	離島分
交付金の対象となる調達件数	99,999件	99,999件
交付金の対象となる調達電力量	99,999kWh	99,999kWh
交付金の対象となる調達電容量	99,999円	99,999円
調達可能費用(残債)	99,999円	99,999円
消費税等相当額	99,999円	99,999円
事業税相当額	99,999円	99,999円
インフラリスク	199,999円	99,999円
調整力確保費用	99,999円	-
交付金の額	99,999円	99,999円
清算金	100,000,000円	
交付金の額(本土分+離島分+清算金)	12,345,678,912,345円	
留保交付金積立金	99,999円	
PVパネル廃棄費用積立金	78,912,345,678,912円	
支払額(交付金の額 - 留保交付金積立金 - PVパネル廃棄費用積立金)	45,678,912,345,678円	

交付年月日: 2024-04-25

上記の内容に問題がない場合は、以下の「確認」ボタンをクリックしてください。

確認

①算定結果を確認してください。

②算定結果の内容に問題がなければ、ここをクリックしてください。

図 1. 13-3 交付金額算定結果確認画面

(4) 「交付金額算定結果確認完了」画面が表示されます。

FIT納付金・交付金管理システム

電力事業者様 ログアウト

TOP 供給電気量データ 買取実績データ

交付金額算定結果確認完了

報告年月: 2018年12月

交付金額算定結果確認が完了しました。

[買取実績データTOPへ戻る](#)

図 1. 13-4 交付金額算定結果確認完了画面

## 1. 14 通知書のダウンロード

固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書もしくは固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書をダウンロードします。

(1) 通知書の作成が完了次第、電力広域的運営推進機関から電気事業者様に連絡をします。その後、「買取実績データTOP」画面を表示させ、報告年月を選択してください。「買取実績データTOP」画面までの操作については「1. 3 買取実績データTOP画面までの操作方法」を参照ください。



図 1. 14 -1 買取実績データTOP画面

(2) 「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書」をダウンロードするために、「通知書ダウンロード」ボタンをクリックしてください。支払額が零を下回った場合は、「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書」のダウンロードとなります。

エラー訂正データのダウンロード  
エラーデータ再審査結果のダウンロードが必要です。

基本チェックエラーのダウンロード  
基本チェックエラーのダウンロードが必要です。

アップロード日時 2026/08/05 11:17  
アップロード件数 40件  
訂正確定受付日時 2026/08/07 12:20  
訂正確定日時 2026/08/07 16:08  
訂正アップロード進行状況 アップロード後訂正確定済

基本チェック日時 2026/08/04 13:29  
基本チェック結果 エラー無し

詳細チェック日 2026/08/04  
エラー有無 エラー有り  
警告有無 警告有り  
エラー/警告データ件数

※審査エラーや警告が発生しています。  
当該内容を確認の上、アップロード頂いた交付金相当額積立金データを元に、エラーの出なかったデータを含め、エラーが発生したデータを修正の上、上記アップロード画面より再アップロードをお願いいたします。なお、再審査依頼の実施は不要です。  
データ不備以外によるエラーが発生している場合は広域機関へご連絡ください。

買取実績データ再審査依頼

再審査の依頼

審査状況 審査済  
詳細チェック日 2026/08/04  
エラー有無 エラー無し  
警告有無 警告無し

交付金額算定

交付金額算定結果の確認  
交付金額算定結果の詳細の表示  
交付金額算定対象の明細ダウンロード

算定状況 算定済  
算定結果確認日時 2026/08/10 15:21  
確認状況 確認済

通知書

通知書ダウンロード

通知書ダウンロード状況 ダウンロード未済

ここをクリックして通知書をダウンロードしてください。

通知書ダウンロードを実施すると、通知書ダウンロード状況が「ダウンロード未済」→「ダウンロード済」の表示に切り替わります。

図 1. 14 -2 買取実績データTOP画面

(3) 「督促状ダウンロード」ボタンが活性化している場合、「納付金納付の督促状」をダウンロードするために、「督促状ダウンロード」ボタンをクリックしてください。

エラー訂正データのダウンロード  
エラーデータ再審査結果のダウンロードが必要です。

基本チェックエラーのダウンロード  
基本チェックエラーのダウンロードが必要です。

アップロード日時 2026/08/05 11:17  
アップロード件数 40件  
訂正確定受付日時 2026/08/07 12:20  
訂正確定日時 2026/08/07 16:08  
訂正アップロード進行状況 アップロード後訂正確定済

基本チェック日時 2026/08/04 13:29  
基本チェック結果 エラー無し

詳細チェック日 2026/08/04  
エラー有無 エラー有り  
警告有無 警告有り  
エラー/警告データ件数

※審査エラーや警告が発生しています。  
当該内容を確認の上、アップロード頂いた交付金相当額積立金データを元に、エラーの出なかったデータを含め、エラーが発生したデータを修正の上、上記アップロード画面より再アップロードをお願いいたします。なお、再審査依頼の実施は不要です。  
データ不備以外によるエラーが発生している場合は広域機関へご連絡ください。

買取実績データ再審査依頼

再審査の依頼

審査状況 審査済  
詳細チェック日 2026/08/04  
エラー有無 エラー無し  
警告有無 警告無し

交付金額算定

交付金額算定結果の確認  
交付金額算定結果の詳細の表示  
交付金額算定対象の明細ダウンロード

算定状況 算定済  
算定結果確認日時 2026/08/10 15:21  
確認状況 確認済

通知書

通知書ダウンロード

督促状ダウンロード

督促状ダウンロード状況 ダウンロード未済

ここをクリックして督促状をダウンロードしてください。

督促状ダウンロードを実施すると、督促状ダウンロード状況が「ダウンロード未済」→「ダウンロード済」の表示に切り替わります。

図 1. 14 -3 買取実績データTOP画面

## 1. 15 交付金額の入金確認

(1) 電力広域的運営推進機関から出状される「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書」を、前記「1. 16 通知書のダウンロード」の手順でダウンロードし、「固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書」に記載されている交付金の額が交付期限に入金されていることを確認します。記載されている消費税相当額は、電気事業者様よりご提供いただいた金額を集計しています。


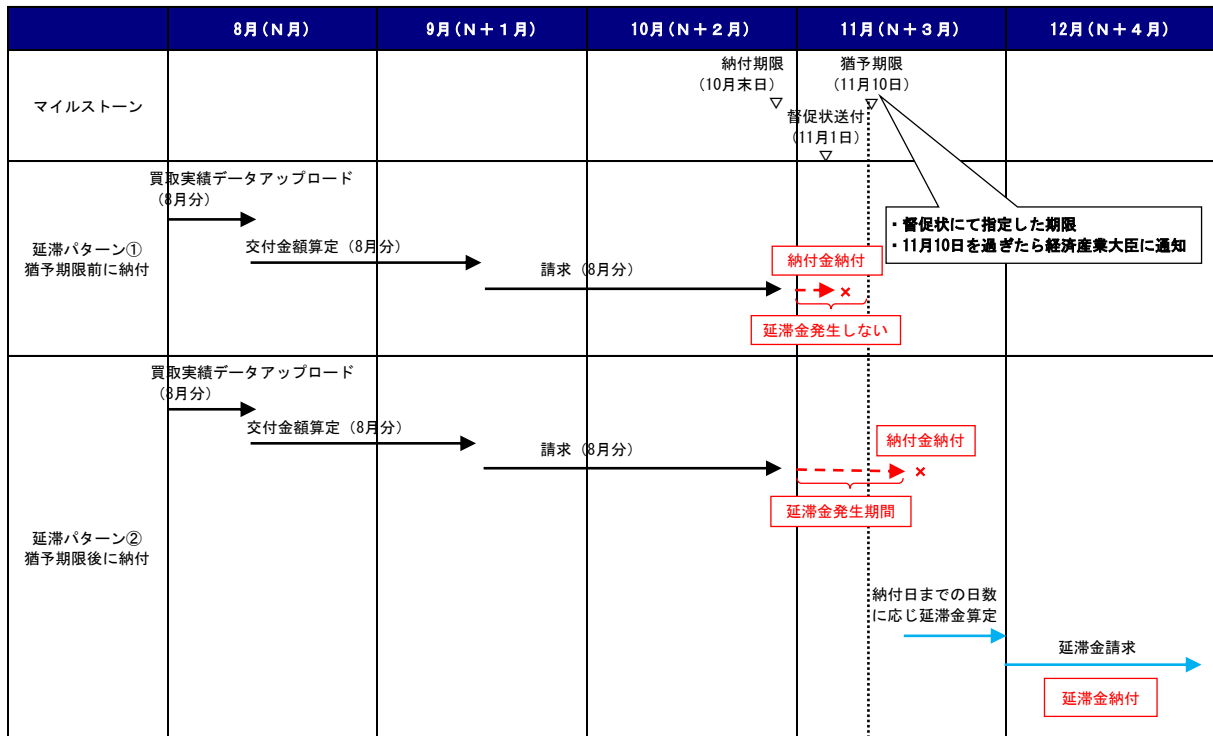
<p>【送付先】 〒123-4567 東京都 千代田区神田錦町9-9-9 ○△□ビル ○電力株式会社 交付金担当部 交付金担当チーム 御中</p>	<p>【送配電買取分】</p>	<p>広域再第20XX-XXX号</p>  <p><b>電力広域的運営推進機関</b> Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators, JAPAN</p> <p>令和 99年 99月99日</p> <p>電力広域的運営推進機関 理事長 大山 力</p>
<p>○電力株式会社 (9999 ) 電力太郎 殿</p>		
<p>固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書 【送配電買取分】</p>		
<p>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（以下「法」という。）第15条の2第1項に基づき交付する金額を法第15条の3に基づき下記の通り決定しましたので法第15条の4第1項に基づき通知します。</p>		
<p>記</p>		
<p>1. 交付金算定結果、及び交付する金額は次の通りです。</p>		
算定基準データ	令和99年99月報告分	
	本土分	離島分
交付金の対象となる調達件数	999,999,999 件	999,999,999 件
交付金の対象となる調達電力量	999,999,999 kWh	999,999,999 kWh
交付金の対象となる調達額（税込み）	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
回避可能費用（税抜き）	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
消費税等相当額	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
事業税相当額	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
インバランスリスク	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
調整力確保費用	99,999,999,999,999 円	
交付金の額	99,999,999,999,999 円	99,999,999,999,999 円
精算額	99,999,999,999,999 円	
交付金の額（本土分+離島分+精算額）	99,999,999,999,999 円	
留保交付金積立金	99,999,999,999,999 円	
PVパネル廃棄費用積立金	99,999,999,999,999 円	
支払額（交付金の額 - 留保交付金積立金 - PVパネル廃棄費用積立金）	99,999,999,999,999 円	
<p>※消費税等相当額は、仕入控除税額を指します。</p>		
<p>2. 前項の交付年月日は次の通りです。</p>		
交付年月日	令和99年99月99日	
<p>※交付する金額は予め貴社にご指定頂いた金融機関の口座に振り込みます。</p>		
<p>&lt;ご注意&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・上記の算定結果に修正が生じる場合には、下記照会先にご連絡願います。</li> </ul>		
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content;"> <p>&lt;本件に関する照会先&gt; 電力広域的運営推進機関 再生可能エネルギー・国際部 東京都千代田区丸の内一丁目9番2号 グラントウキョウサウスタワー7階 TEL : 03-6832-6431 E-Mail : saiene_fit@occto.or.jp</p> </div> <p>以上</p>		

図 1. 15-1 固定価格買取制度に係る調整交付金交付決定通知書イメージ




※延滞金の考え方



延滞金について

- ・「固定価格買取制度に係る調整交付金算定に伴う納付金納付決定通知書」で指定した納付期限までに納付金が納付されない場合は、督促状を出状します。
- ・督促状で指定した納付期限（猶予期限※）までに納付金が納付されない場合は、経済産業大臣に通知を行います。また、法に定められた延滞金を徴収します。
- ※猶予期限は、納付金納付決定通知書で指定した納付金の納付期限の属する翌月10日です。ただし、月末日が土曜日、日曜日、祝日又は12月31日であって、納付期限が翌月となる場合には、当該納付期限が属する月の10日となります。
- ・経済産業大臣は、当該小売電気事業者が指定された期限までに納付金を納付していない旨を公表します。
- ・延滞金の納付期限は上図では12月末としていますが、延滞の発生都度、納付期限を設定します。

(2) 指定日まで納付金の納付がされない場合、電力広域的運営推進機関から「納付金納付の督促状」を出状します。前記「1. 16 通知書のダウンロード」の手順でダウンロードし、記載されている納付金額を納付期限までに納付します。

<p>【送付先】 〒123-4567 東京都 千代田区神田錦町99-99-99 ○△□ビル ○〇電力株式会社 交付金担当部 交付金担当チーム 御中</p>	<p style="text-align: right;">広域再第9999-999号</p> <p style="text-align: center;">  <b>電力広域的運営推進機関</b>  <small>Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators, JAPAN</small> </p> <p style="text-align: right;">令和99年99月99日</p> <p style="text-align: right;">電力広域的運営推進機関 理事長 大山 力</p>
---	--

○〇電力株式会社 (9999 )  
電力太郎 殿

### 納付金納付の督促状 【送配電買取分】

指定の納付金の貴社からの納付が納付期限日までに確認できないため、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（再生可能エネルギー電気特措法）第34条第1項に基づき、下記の通り督促します。

記

1. 督促の対象となる固定価格買取制度に係る納付金は、次の通りです。

督促対象となる納付金徴収決定通知書	令和99年99月99日付
納付すべき納付金の額	99,999,999,999,999 円

2. 前項納付金の納付期限及び納付先は次の通りです。

納付期限	令和99年99月99日
納付先	○△□銀行 ●▲■支店 普通預金 口座番号 1234567 口座名義人 アイエフ エキエ

※振込手数料は、貴社にてご負担頂くようお願いいたします。

<ご注意>

- ・本状と行き違いになりお振込み頂いておりましたら、何卒ご容赦願います。
- ・納付期限までに納付金の納付がない場合、延滞金が発生します。

また、電気事業者名を経済産業大臣へ通知しますのでご留意願います。


<本件に関する照会先>  
電力広域的運営推進機関  
再生可能エネルギー・国際部  
東京都千代田区丸の内一丁目9番2号  
グラントウキョウサウスタワー7階  
TEL: 03-6832-6431  
E-Mail: saiene\_fit@occto.or.jp

以上

図 1. 16-2 納付金納付の督促状イメージ

(3) 指定日を超えて納付金の納付がされた場合、電力広域的運営推進機関から「延滞金徴収決定通知書」を送付します。「延滞金徴収決定通知書」に指定された納付期限までに延滞金を納付します。

【送付先】  
〒123-4567  
東京都千代田区神田錦町99-99-99  
○△□ビル  
○○電力株式会社  
交付金担当部 交付金担当チーム 御中



**電力広域的運営推進機関**  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN

令和 99 年 99 月 99 日

電力広域的運営推進機関  
理事長 大山 力

○○電力株式会社 (9999 )  
代表取締役 電力太郎 殿

**延滞金徴収決定通知書**

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（再生可能エネルギー電気特措法）  
第34条第2項に基づき、徴収する延滞金の額を下記の通り決定しましたので通知します。

記

1. 延滞金及びその計算根拠は次の通りです。

① 対象となる納付金	令和 99 年 99 月報告分 XXX, XXX, XXX 円
② 延滞利息率（年率）	14.5%
③ 延滞日数	(対象となる納付金の納付期限日)
	(納付金の納付日)
④ 延滞金 ( ①×②÷365×③ )	999, 999 円

2. 延滞金 999,999 円 の納付期限及び納付先は次の通りです。

納付期限	令和 99 年 99 月 99 日
納付先	○△□銀行 ●▲■支店 普通預金 口座番号 1234567 口座名義人 アイエフ エイチエフ

※振込手数料は、貴社にてご負担頂くようお願いします。

<ご注意>

- ・納付金の未納があったため、貴社名を経済産業大臣へ通知しています。
- ・上記の内容に疑義がある場合には、下記照会先にご連絡願います。

<本件に関する照会先>  
電力広域的運営推進機関  
再生可能エネルギー・国際部  
東京都千代田区丸の内一丁目9番2号  
グラントウキョウサウスタワー7階  
TEL : 03-6832-6431  
E-Mail : saiene\_fit@occto.or.jp

以 上

図 1. 16-3 延滞金徴収決定通知書イメージ

以上