

仕 様 書

1 概要

(1) 適用範囲

本仕様書は、もりやまエコパーク環境センター（以下「環境センター」という。）が供給する余剰電力の内、再生可能エネルギーによる発電電力（以下「FIT余剰電力」という。）を除いた電力（以下「非FIT余剰電力」という。）の売却について適用する。

(2) 件名

守山市環境センター非FIT余剰電力売却

2 売電予定数量

2,833,148 kWh（詳細は添付資料②）

売電対象は、非FIT余剰電力量とし、FIT余剰電力量については、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（平成23年法律第108号。以下、「再エネ特措法」という）に定める特定契約に基づき、本市から一般送配電事業者（関西電力送配電株式会社）に、同法に定める固定価格で売却するため、本仕様の売却電力量には含まれない。

3 供給期間

令和6年4月1日午前0時から令和7年3月31日午後12時まで

4 契約方法

単価契約（円/kWh）

5 施設概要

(1) 供給場所

滋賀県守山市環境学習都市宣言記念公園1番地2
もりやまエコパーク環境センター

(2) 施設概要

熱回収施設：71t/日（35.5t/日/炉×2炉＝71t/日）

リサイクル施設：10.68t/5h

供用開始：令和3年10月

(3) 発電設備

ア 発電機 蒸気タービン発電機

イ 燃料 一般廃棄物

ウ 定格出力 2,130kW×1基

エ 当該発電設備は、再エネ特措法における新設の再生可能エネルギー発電設備（バイオマス発電（一般廃棄物・その他のバイオマス））として、同法第9条3項に基づく経済産業大臣の認定を受けたものである。（設備番号 I D : R Z 9 8 5 0 4 E 2 5）

(4) 供給電気方式等

ア 電気方式交流3相3線式

イ 供給電圧標準電圧6,600V

ウ 周波数60Hz

エ 本線1回線

(5) バイオマス比率実績

| 月 | 令和3年度 | 令和4年度 |
|-----|---------|---------|
| 4月 | — | 28.495% |
| 5月 | — | 27.029% |
| 6月 | — | 54.066% |
| 7月 | — | 44.343% |
| 8月 | — | 43.034% |
| 9月 | — | 44.868% |
| 10月 | 38.447% | 64.294% |
| 11月 | 37.012% | 54.700% |
| 12月 | 51.008% | 76.040% |
| 1月 | 35.000% | 41.574% |
| 2月 | 43.415% | 80.376% |
| 3月 | 74.566% | 65.247% |

※令和3年10月より供用開始のため、それ以前のデータはなし。

6 その他

(1) 停電期間について

この契約の期間において、年末年始、定期検査及び定期補修等による発電機の停止日数は、31日を予定している（詳細は添付資料①を参照）。

また、気象条件によっては、系統連携を停止し、発電した電気を送電できない場合もある。(実績は、添付資料③を参照)

その他、この契約の期間において、計量法に基づく計量器の取替等による停電の予定はない。

(2) 添付資料①令和6年度運転計画(案)

添付資料②令和6年度月別予定売却電力量(非FIT余剰電力量)

添付資料③非FIT余剰電力量売電実績(令和3年10月から令和5年3月まで)

令和6年度運転計画（案）

| | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 |
|-----|-----------|-----------|----------|-----------|----|----|
| 1号炉 | ■ 4/17 | ■ 4/30 | ■ 6/4 | ■ 6/25 | | |
| 2号炉 | ■ 4/2 | ■ 4/16 | ■ 6/7 | ■ 6/28 | | |
| 発電機 | | | ■ 6/7 | ■ 6/25 | | |

| | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 |
|-----|------------|------------|------------|-----------|----|----|
| 1号炉 | ■ 10/2 | ■ 10/16 | ■ 12/13 | ■ 1/7 | | |
| 2号炉 | ■ 10/17 | ■ 10/31 | ■ 12/23 | ■ 1/17 | | |
| 発電機 | | | ■ 12/23 | ■ 1/7 | | |

注1 横線は、運転期間を表し、空白は停止期間を表す。

令和6年度月別予定売却電力量(非FIT余剰電力量)

(単位：kWh)

| 月 | 区分 | 重負荷時間帯 | 昼間時間帯 | 夜間時間帯 | 合計 |
|----------|----|---------|-----------|-----------|-----------|
| 令和6年4月分 | | — | 38,078 | 45,904 | 83,982 |
| 令和6年5月分 | | — | 152,188 | 245,992 | 398,180 |
| 令和6年6月分 | | — | 21,392 | 62,024 | 83,416 |
| 令和6年7月分 | | 55,662 | 60,789 | 128,677 | 245,128 |
| 令和6年8月分 | | 55,662 | 60,789 | 128,677 | 245,128 |
| 令和6年9月分 | | 49,239 | 53,775 | 134,674 | 237,688 |
| 令和6年10月分 | | — | 34,467 | 41,382 | 75,849 |
| 令和6年11月分 | | — | 166,024 | 210,844 | 376,868 |
| 令和6年12月分 | | — | 78,150 | 92,923 | 171,073 |
| 令和7年1月分 | | — | 86,799 | 87,239 | 174,038 |
| 令和7年2月分 | | — | 152,188 | 200,805 | 352,993 |
| 令和7年3月分 | | — | 172,941 | 215,864 | 388,805 |
| 年間 | | 160,563 | 1,077,580 | 1,595,005 | 2,833,148 |

非F I T余剰電力量売電実績（令和3年10月から令和4年3月まで）

（単位：kWh）

| 月 \ 区分 | 重負荷時間帯 | 昼間時間帯 | 夜間時間帯 | 合計 |
|----------|--------|---------|---------|-----------|
| 令和3年10月分 | — | 99,665 | 115,254 | 214,919 |
| 令和3年11月分 | — | 162,381 | 192,546 | 354,927 |
| 令和3年12月分 | — | 103,927 | 103,407 | 207,334 |
| 令和4年1月分 | — | 163,632 | 179,887 | 343,519 |
| 令和4年2月分 | — | 175,919 | 203,617 | 379,536 |
| 令和4年3月分 | — | 53,417 | 61,800 | 115,217 |
| 年 間 | — | 758,941 | 856,511 | 1,615,452 |

非F I T余剰電力量売電実績（令和4年4月から令和5年3月まで）

（単位：kWh）

| 月 \ 区分 | 重負荷時間帯 | 昼間時間帯 | 夜間時間帯 | 合計 |
|----------|---------|---------|-----------|-----------|
| 令和4年4月分 | — | 219,500 | 255,476 | 474,976 |
| 令和4年5月分 | — | 44,824 | 72,435 | 117,259 |
| 令和4年6月分 | — | 27,722 | 34,295 | 62,017 |
| 令和4年7月分 | 57,905 | 65,511 | 133,278 | 256,694 |
| 令和4年8月分 | 39,121 | 44,677 | 84,970 | 168,768 |
| 令和4年9月分 | 84,142 | 88,191 | 193,745 | 366,078 |
| 令和4年10月分 | — | 19,782 | 31,742 | 51,524 |
| 令和4年11月分 | — | 161,213 | 184,636 | 345,849 |
| 令和4年12月分 | — | 72,523 | 72,311 | 144,834 |
| 令和5年1月分 | — | 141,136 | 162,941 | 304,077 |
| 令和5年2月分 | — | 53,166 | 65,455 | 118,621 |
| 令和5年3月分 | — | 35,020 | 41,319 | 76,339 |
| 年 間 | 181,168 | 973,265 | 1,332,603 | 2,487,036 |

（以下余白）