

仕様書

1 件名 岐阜市東部クリーンセンター余剰電力売却及び岐阜市庁舎ほか8施設電力供給

2 概要

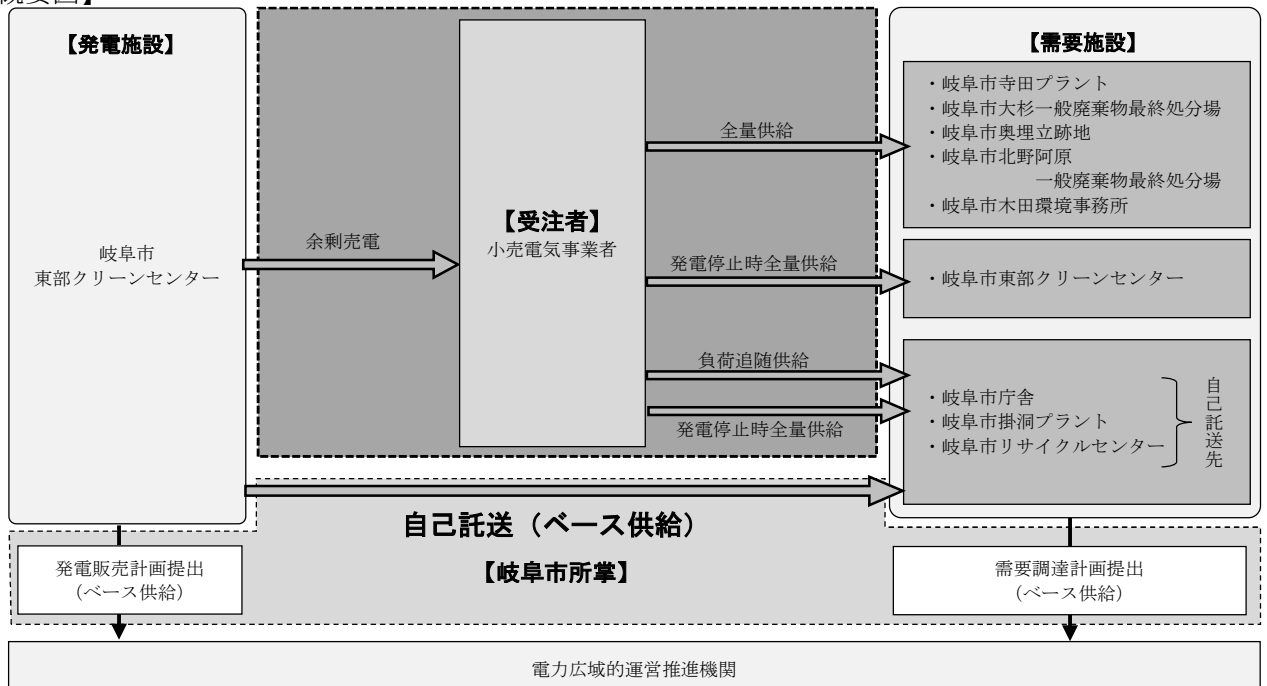
(1) 岐阜市東部クリーンセンターの余剰電力売却

- ア 対象施設 岐阜市東部クリーンセンター
- イ 履行場所 岐阜市芥見6丁目368番地
- ウ 施設用途 廃棄物処理施設（焼却施設）

(2) 岐阜市庁舎ほか8施設への電力供給

- ア 対象施設 別紙1のとおり
- イ 履行場所 岐阜市長が指定する場所
- ウ 施設用途 事務所、廃棄物処理施設等
- エ その他 自己託送に関わる3施設への負荷追従

【概要図】



3 仕様

(1) 岐阜市東部クリーンセンターの余剰電力売却

ア 発電設備内容

蒸気タービン発電機容量 7,000 キロワット

イ 予定最大売却電力及び予定売却電力量

- (ア) 予定最大売却電力 5,000 キロワット
- (イ) 令和8年度予定売却電力量 別紙2 表1のとおり
- (ウ) 令和8年度稼働計画 別紙3のとおり

発電機停止期間(10月及び2月を予定)は自己託送を実施しない。

- (エ) ごみ分析によるバイオマス比率 別紙4のとおり

岐阜市東部クリーンセンターは、卒FIT電源であり売却電力には、環境価値を含むものとし、その付加価値は全て受注者に帰属する。

- (オ) 予定売却電力量は、稼働計画の変更または、突発的な故障等による発電停止の可能性があるため、保証するものではない。

- (カ) 予定売却電力量は予定自己託送電力量を控除した値である。

ウ 売却期間

令和8年4月1日0時00分から令和9年3月31日24時00分まで

エ 電力量計及び検針方法

- (ア) 電力量計 スマートメーター
(岐阜市を供給区域とする一般送配電事業者の所有物である。)
- (イ) 検針方法 遠隔自動検針
- (ウ) 検針日 毎月1日 0:00

オ 需給地点及び責任分界点は、岐阜市東部クリーンセンターの構内特別高圧引込用断路器の電源側接続点とする。

カ 電気工作物の財産分界点は、需給地点に同じとする。

キ 非常用自家発電設備 別紙1のとおり

(2) 岐阜市庁舎ほか7施設(岐阜市東部クリーンセンター除く。)への電力供給

ア 電力供給内容

- (ア) 供給電源 交流3相3線式 予備線なし
- (イ) 供給電圧 6,600 ボルト
- (ウ) 標準周波数 60 ヘルツ

イ 契約電力、予定使用電力量等

- (ア) 令和8年度契約電力及び予定使用電力量 別紙2 表2のとおり
- (イ) 予定使用電力量は予定自己託送電力量を控除した値である。

ウ 電力供給期間

令和 8 年 4 月 1 日 0 時 00 分から令和 9 年 3 月 31 日 24 時 00 分まで

エ 電力量計及び検針方法

(ア) 電力量計 スマートメーター

(岐阜市を供給区域とする一般送配電事業者の所有物である。)

(イ) 検針方法 遠隔自動検針

(ウ) 検針日 岐阜市庁舎：毎月末日 24：00

ほか 7 施設：毎月 1 日 0：00

オ 需給地点及び責任分界点は、各施設の構内高压引込用開閉器の電源側接続点とする。

カ 電気工作物の財産分界点は、需給地点に同じとする。

キ 供給期間中の電力の契約に影響するような電気設備の変更予定はない。

ク 融雪用電力、自家発補給電力等の付帯契約はない。

ケ 非常用自家発電設備、太陽光発電設備等 別紙 1 のとおり

(3) 岐阜市東部クリーンセンターへの電力供給

ア 電力供給内容

(ア) 供給電源 交流 3 相 3 線式 常用線・予備線 (2 回線受電)

(イ) 供給電圧 77,000 ボルト

(ウ) 標準周波数 60 ヘルツ

イ 契約電力、予定使用電力量等

(ア) 令和 8 年度契約電力及び予定使用電力量 別紙 2 表 2 のとおり

(イ) 予定使用電力量は概算値である。

ウ 電力供給期間

令和 8 年 4 月 1 日 0 時 00 分から令和 9 年 3 月 31 日 24 時 00 分まで

エ 電力量計及び検針方法

(ア) 電力量計 スマートメーター

(岐阜市を供給区域とする一般送配電事業者の所有物である。)

(イ) 検針方法 遠隔自動検針

(ウ) 検針日 毎月末日 24：00

オ 需給地点及び責任分界点は、岐阜市東部クリーンセンターの構内特別高压引込用断
路器の電源側接続点とする。

カ 電気工作物の財産分界点は、需給地点に同じとする。

キ 供給期間中の電力の契約に影響するような電気設備の変更予定はない。

ク 融雪用電力、自家発補給電力等の付帯契約はない。

ケ 非常用自家発電機 別紙 1 のとおり

(4) 自己託送

ア 対象施設 岐阜市庁舎、岐阜市掛洞プラント、岐阜市リサイクルセンター

イ 自己託送内容

ベース供給（通告型部分供給）

受注者は負荷追従供給及び発電停止時の全量供給を行うこと。なお、自己託送において電力広域的運営推進機関へ提出する発電販売計画、需要調達計画等は発注者が作成する。

ウ 令和8年度予定自己託送電力量 別紙2 表3のとおり

エ 自己託送期間（予定）

令和8年4月1日0時00分から令和9年3月31日24時00分まで

オ 自己託送に関する事項について、発注者、受注者、中部電力パワーグリッド株式会社との間において、「自己託送の運用に関する協定書」を締結するものとする。

カ 発注者は受注者へ自己託送量を通知する。

キ 受注者は負荷追従の内容について契約締結後、発注者と共に中部電力パワーグリッド株式会社へ説明を行うものとする。

4 その他特記事項

(1) 岐阜市東部クリーンセンターの余剰電力売却について

ア 売電料金の計算方法

(ア) 算定期間は、毎月1日から当該月の末日までとする。

(イ) 毎月の売電料金＝売却電力量×売却契約単価

※消費税及び地方消費税相当分を含む。

(ウ) 売却電力量の単位は1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

(エ) 売却契約単価の単位は0.01円毎キロワット時とする。

(オ) 月毎の売電料金の単位は1円とし、その端数は切り捨てる。

イ 売電料金の請求及び支払い

(ア) 売電料金の請求は毎月とし、発注者は4.(1).アに基づき算定された売電料金を受注者に請求する。

(イ) 発注者は受注者へ請求書及び納入通知書を書面で郵送する。

(ウ) 受注者は、指定の金融機関に振込をする。

ウ 今回の契約を実行するため、計量器及び通信装置の設置費用が発生する場合は、受注者負担とし、通信装置にて消費する電力及び通信に係る費用についても、受注者が負担とする。また、不要となった場合は、受注者の負担にてこれを撤去する。

エ 仕様書に定めのないその他の供給事項については、原則、岐阜市を供給区域とする一般電気事業者であった小売電気事業者の定めに準ずるものとし、発注者と受注者の協議により定めるものとする。

オ 受注者は発注者に対しその要求に基づき受電電力量実績及び送電電力量実績のデータ（30 分値）を提出するものとする。

（2）岐阜市庁舎ほか8施設への電力供給について

ア 電気料金の計算方法

（ア） 算定期間は、毎月 1 日から当該月の末日までとする。

（イ） 使用電力量は自己託送（ベース供給）を除いた負荷追従供給分、全量供給分及び発電停止時全量供給分の電力量とする。

（ウ） 基本料金＝基本料金契約単価×契約電力×（185%－力率）

※ 基本料金が定額の場合、力率による割引等を設定しない場合を除く。

（エ） 電力量料金＝

電力量料金契約単価×使用電力量＋燃料費調整単価×使用電力量

（オ） 再生可能エネルギー発電促進賦課金＝

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価×使用電力量

（カ） 毎月の電気料金＝

基本料金＋電力量料金＋再生可能エネルギー発電促進賦課金

※消費税及び地方消費税相当分を含む。

（キ） 燃料費調整及び再生可能エネルギー発電促進賦課金の単価及び適用期間は原則、岐阜市を供給区域とする一般電気事業者であった小売電気事業者に準ずることとする。

（ク） 契約電力および最大需要電力の単位は、1 キロワットとし、その端数は、小数点以下第 1 位で四捨五入とする。

（ケ） 使用電力量の単位は 1 キロワット時とし、その端数は、小数点以下第 1 位で四捨五入とする。

（コ） 基本料金契約単価及び電力量料金契約単価の単位は 0.01 円毎キロワット時とする。

（サ） 力率の単位は 1 パーセントとし、その端数は小数点以下第 1 位で四捨五入とする。

（シ） 月毎の電気料金の単位は 1 円とし、その端数は切り捨てる。

イ 電気料金の請求及び支払い

（ア） 電気料金の支払いは毎月とし、受注者は 4.（2）.アに基づき算定された電気料金を発注者に請求するものとする。

（イ） 受注者は、メール又は書面にて別紙 1 の送付先へ請求書等を送付するものとする。（請求が確定した旨のメールを送れば、請求書は WEB からのダウンロードも可とする。）

（ウ） 請求書は、各施設に個別発行するものとする。また、受注者は、施設毎の内訳（最大需要電力、契約電力、使用電力量、力率、料金等）を WEB からのダウン

ロード、メール又は書面により発注者に提供するものとする。

(エ) 支払いは、納付書による入金又は指定口座への振込にて行うものとする。

ウ 発注者の使用電力量は、都合により予定使用電力量を上回り、又は下回ることができる。

エ 契約電力が 500 キロワット未満の施設において、最大需要電力が 500 キロワットを上回った場合は、最大需要電力等をもとに契約電力を発注者受注者の協議により定めることとする。

オ 契約電力が 500 キロワット以上の施設において、最大需要電力が契約電力を超過した場合は、受注者の責めとなる理由による場合を除き、発注者は当該協議において、決定された金額を超過金として受注者に支払うものとする。

カ 今回の契約を実行するため、計量器及び通信装置の設置費用が発生する場合は、受注者負担とし、通信装置にて消費する電力及び通信に係る費用についても、受注者が負担するものとする。また、不要となった場合は、受注者の負担にてこれを撤去するものとする。

キ 仕様書に定めのないその他の供給事項については、原則、岐阜市を供給区域とする一般電気事業者であった小売電気事業者の定めに準ずるものとし、発注者と受注者の協議により定めるものとする。

(3) 発電側課金制度への対応

入札金額に発電側課金の金額は考慮しないものとする。詳細については、受注者と発注者間で協議の上、契約後に「発電側課金に関する覚書」を締結するものとする。

(4) 令和 7 年 4 月 1 日から令和 8 年 3 月 31 日までの電力売却及び供給業者
岐阜電力株式会社

対象施設一覧

No.	施設名(施設用途)	履行場所 (住所)	自己託送※	その他設備	請求書送付先 (メールアドレス)
1	岐阜市庁舎 (事務所)	岐阜市司町 40 番地 1	○	・ 非常用自家発電機 1,500kVA ・ 太陽光発電設備 30kW	〒500-8701 岐阜市司町 40 番地 1 岐阜市役所 行政部管財課 (kanzai@city.gifu.gifu.jp)
2	岐阜市掛洞プラント (焼却施設)	岐阜市奥字掛 洞 375 番地	○	・ 非常用自家発電機 150kVA ・ 小型蒸気発電機 132kW	〒500-8701 岐阜市司町 40 番地 1 岐阜市役所 環境部 環境政策課 (kankyo- sei@city.gifu.gifu.jp)
3	岐阜市 リサイクルセンター (マテリアルリサイクル 推進施設)	岐阜市木田 5 丁目 62-2	○	・ 太陽光発電設備 10kW	
4	岐阜市 東部クリーンセンター (焼却施設、 粗大ごみ処理施設)	岐阜市芥見 6 丁目 368 番 地	—	・ 蒸気タービン発電機 7,000kW ・ 非常用自家発電機 1,000kVA	
5	岐阜市寺田プラント (有機性廃棄物処理施設)	岐阜市寺田 1 丁目 11 番地	—	—	
6	岐阜市大杉一般廃棄物 最終処分場 (浸出水処理施設)	岐阜市大字山 県岩字大杉奥 洞 1045 番地	—	・ 太陽光発電設備 30kW	
7	岐阜市奥埋立跡地 (浸出水処理施設)	岐阜市奥 1 丁目 37 番地 1	—	—	
8	岐阜市北野阿原 一般廃棄物最終処分場 (浸出水処理施設)	岐阜市北野阿 原 109 番地	—	—	
9	岐阜市木田環境事務所 (事務所)	岐阜市木田 5 丁目 54-1	—	—	

※ 自己託送はベース供給（通告型部分供給）とし、負荷追随分を小売電気事業者で供給すること

表 1 令和8年度予定売却電力量※1

令和8年度予定売却電力量表1															(kWh)		
No.	施設名	区分※2	令和8年								令和9年			合計			
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月		3月		
1	岐阜市東部クリーンセンター	重負荷	—	—	—	76,120	77,430	102,140	—	—	—	—	—	—	255,690		
		昼間	333,570	303,810	276,640	157,690	137,330	178,450	140,190	160,690	139,380	127,800	98,500	185,040	2,239,090		
		夜間・休日	682,270	716,400	621,080	602,540	617,330	706,700	335,150	454,290	460,320	469,240	243,670	557,720	6,466,710		
	合計		1,015,840	1,020,210	897,720	836,350	832,090	987,290	475,340	614,980	599,700	597,040	342,170	742,760	8,961,490		

表 2 令和8年度契約電力及び予定使用電力量※1

令和8年度実効電力及びピーク使用電力量表1																(kWh)	
No.	施設名	平均力率 (%)	契約電力 (kW)※3	区分※2	令和8年							令和9年			合計		
					4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月		2月	3月
1	岐阜市庁舎 (自己託送対象施設)	100	1,300	夏季	-	-	-	146,640	123,280	110,500	-	-	-	-	-	-	380,420
				その他季	60,370	62,000	102,000	-	-	-	179,070	60,770	87,510	108,070	239,510	62,730	962,030
2	岐阜市掛洞プラント (自己託送対象施設)	100	320	重負荷	-	-	-	14,320	34,280	9,550	-	-	-	-	-	-	58,150
				昼間	21,610	17,720	21,260	13,710	14,620	10,250	48,590	25,730	23,450	27,310	48,220	17,960	290,430
				夜間・休日	22,960	24,280	20,630	24,310	30,100	16,700	49,640	30,560	31,950	24,870	49,980	15,940	341,920
3	岐阜市リサイクルセンター (自己託送対象施設)	100	256	夏季	-	-	-	27,180	44,080	29,680	-	-	-	-	-	-	100,940
				その他季	21,470	21,230	24,340	-	-	-	28,100	20,490	24,450	20,210	30,890	19,520	210,700
4	岐阜市東部クリーンセンター	100	2,080	重負荷	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0
				昼間	0	0	0	0	0	0	80,900	0	0	0	125,400	0	206,300
				夜間・休日	0	0	0	0	0	0	88,400	0	0	0	109,900	0	198,300
5	岐阜市寺田プラント	100	68	夏季	-	-	-	19,100	19,000	18,800	-	-	-	-	-	-	56,900
				その他季	17,200	17,300	17,500	-	-	-	18,400	17,700	18,400	17,900	17,500	18,200	160,100
6	岐阜市 大杉一般廃棄物最終処分場	100	84	重負荷	-	-	-	4,900	4,200	4,100	-	-	-	-	-	-	13,200
				昼間	6,000	7,000	9,600	4,900	3,800	4,200	9,300	7,000	6,800	6,800	6,400	6,000	77,800
				夜間・休日	7,800	10,900	10,400	9,500	7,400	10,200	8,900	7,100	7,000	7,300	6,700	6,400	99,600
7	岐阜市奥埋立跡地	100	12	重負荷	-	-	-	1,200	1,100	1,000	-	-	-	-	-	-	3,300
				昼間	1,900	1,900	2,200	1,200	1,200	1,000	2,000	1,900	2,000	2,000	2,000	2,100	21,400
				夜間・休日	2,500	2,900	2,500	2,600	2,400	2,600	2,400	2,400	2,600	2,700	2,400	2,600	30,600
8	岐阜市 北野阿原一般廃棄物最終処分場	100	26	夏季	-	-	-	14,800	14,600	14,800	-	-	-	-	-	-	44,200
				その他季	12,500	13,100	14,200	-	-	-	14,500	13,800	13,100	12,500	12,900	12,900	119,500
9	岐阜市木田環境事務所	100	71	夏季	-	-	-	12,500	13,300	11,600	-	-	-	-	-	-	37,400
				その他季	8,000	8,000	9,200	-	-	-	9,100	8,200	11,200	11,500	11,800	9,700	86,700
合 計					182,310	186,330	233,830	296,860	313,360	244,980	539,300	195,650	228,460	241,160	663,600	174,050	3,499,890

表 3 令和8年度予定自己託送電力量

		(kWh)													
No.	施設名	令和8年										令和9年			合計
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月		
1	岐阜市庁舎	200,630	210,000	214,000	270,360	308,720	281,500	155,930	206,230	239,490	235,930	91,490	253,270	2,667,550	
2	岐阜市掛洞プラント	109,430	74,000	110,110	81,660	90,000	68,500	72,770	73,710	86,600	125,820	16,800	103,100	1,012,500	
3	岐阜市リサイクルセンター	9,530	9,870	11,460	18,820	3,020	10,520	6,500	11,110	15,050	19,790	6,510	15,880	138,060	
	合 計	319,590	293,870	335,570	370,840	401,740	360,520	235,200	291,050	341,140	381,540	114,800	372,250	3,818,110	

※1 表1及び表2については、予定自己託送電力量を減じた値である。

※2 区分は以下に示す通りとする。

①季節区分

夏季は、7月1日から9月30日までの期間、その他季は夏季以外の期間とする。

②時間帯区分

重負荷時間は、夏季の10時から17時までの時間とする。

昼間時間は、8時から22時までの時間（重負荷時間を除く）とする。

夜間時間は、重負荷時間および昼間時間以外の時間とする。

休日は日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日および12月31日とし、終日夜間時間の料金を適用する。

※3 契約電力が500kW未満の施設の実際の契約電力は、その月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

令和8年度稼働計画

別紙3

	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
1号炉		半年点検 耐火サンプル採取 3パス清掃	2			ボイラー定修 耐火工事 3パス清掃	14 16			1	3パス清掃	10 227日
2号炉	6		半年点検 耐火サンプル採取 3パス清掃	7			6 ボイラー定修 耐火工事 3パス清掃	1 3		1	9 3パス清掃	241日
3号炉	30 3パス清掃			半年点検 耐火サンプル採取 3パス清掃	6		6 14		ボイラー定修 耐火工事 3パス清掃		10 12	236日
共通系	タービン運転						10/7～13全炉停止			1	10 2/2～8全炉停止	

: 発電機停止期間
 : 焼却炉及び発電機稼働計画日
 : 乾燥炊き

発電機停止期間：予定7日間
 (10月7日～10月13日)

発電機停止期間：予定8日間
 (2月2日～2月9日)

令和2年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （t）	売電量 （kWh）	バイオマス比率 （%）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	29	1	0	9,158.85	2,107,490	58.312
5月	7	23	1	0	8,194.84	1,790,432	41.538
6月	0	30	0	0	10,190.82	2,578,254	64.872
7月	0	30	1	0	10,068.72	2,199,113	44.596
8月	5	25	1	0	8,602.09	1,666,301	35.696
9月	0	30	0	0	9,384.20	2,107,210	55.153
10月	2	23	0	6	7,098.56	1,951,831	47.424
11月	0	30	0	0	9,520.96	2,523,927	35.860
12月	0	30	1	0	9,218.82	2,009,371	54.069
1月	0	31	0	0	9,859.60	2,095,940	38.463
2月	5	16	0	7	5,697.74	1,284,010	44.179
3月	0	30	1	0	9,556.09	2,299,143	49.888
合計	19	327	6	13	106,551.29	24,613,022	

令和3年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （t）	売電量 （kWh）	バイオマス比率 （%）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	29	1	0	8,716.81	1,875,874	41.747
5月	0	31	0	0	9,151.45	1,913,093	50.262
6月	0	29	1	0	8,601.29	1,763,580	36.277
7月	0	30	1	0	9,611.42	1,880,648	52.212
8月	0	30	1	0	9,344.78	1,683,934	42.289
9月	0	30	0	0	9,607.69	2,041,907	53.385
10月	2	22	0	7	7,148.97	1,704,444	46.252
11月	0	30	0	0	9,505.71	2,275,987	58.754
12月	0	30	1	0	9,152.50	1,914,472	50.066
1月	0	31	0	0	9,740.36	2,233,721	56.275
2月	19	2	0	7	3,482.53	59,787	53.670
3月	0	30	1	0	9,708.50	2,530,003	41.507
合計	21	324	6	14	103,772.01	21,877,450	

令和4年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （t）	売電量 （kWh）	バイオマス比率 （%）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	28	2	0	9,163.64	1,852,515	50.375
5月	0	31	0	0	9,071.33	1,630,286	30.320
6月	0	29	1	0	8,276.87	1,321,040	37.283
7月	0	30	1	0	8,418.20	1,027,817	46.141
8月	0	30	1	0	8,317.58	1,008,182	43.725
9月	0	30	0	0	8,869.21	1,423,835	56.433
10月	4	20	0	7	6,194.90	1,099,532	34.316
11月	0	30	0	0	9,284.52	1,847,846	49.195
12月	0	30	1	0	8,388.09	1,237,082	66.668
1月	0	31	0	0	8,809.68	1,354,745	47.886
2月	3	17	0	8	5,226.01	943,586	53.532
3月	0	30	1	0	8,082.84	1,196,377	58.078
合計	7	336	7	15	98,102.87	15,942,843	

令和5年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （ t ）	売電量（8月より送電量） （ kWh ）	バイオマス比率 （ % ）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	29	1	0	8,116.22	1,212,722	42.881
5月	0	30	1	0	8,332.96	1,290,898	50.261
6月	0	29	1	0	8,498.70	1,406,118	39.767
7月	0	30	1	0	8,556.15	1,093,862	58.684
8月	0	30	1	0	8,279.03	557,378	65.848
9月	0	30	0	0	8,171.92	730,548	40.670
10月	2	22	0	7	7,036.12	1,284,612	53.336
11月	0	30	0	0	8,570.88	1,302,545	63.219
12月	0	30	1	0	8,320.71	964,060	44.954
1月	0	31	0	0	9,538.81	1,320,342	48.455
2月	16	5	0	8	3,988.45	299,730	44.257
3月	0	30	1	0	9,044.39	1,411,549	56.029
合計	18	326	7	15	96,454.34	12,874,364	

令和6年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （ t ）	送電量 （ kWh ）	バイオマス比率 （ % ）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	28	2	0	8,075.91	1,249,283	48.949
5月	0	30	1	0	8,538.20	1,285,627	38.914
6月	0	30	0	0	7,989.63	1,263,175	31.023
7月	0	30	1	0	8,451.62	1,271,319	53.571
8月	0	29	2	0	8,369.52	1,249,752	54.387
9月	0	30	0	0	8,684.90	1,367,534	35.270
10月	2	22	0	7	6,373.65	957,523	42.769
11月	0	30	0	0	8,123.61	1,219,526	47.983
12月	0	30	1	0	8,286.13	1,245,251	51.035
1月	0	31	0	0	8,373.25	1,280,790	50.318
2月	8	11	1	8	4,634.41	631,652	56.733
3月	0	31	0	0	8,895.94	1,495,865	41.931
合計	10	332	8	15	94,796.77	14,517,297	

令和7年度稼働実績

	運転炉数（日）			全炉停止日	焼却量 （ t ）	送電量 （ kWh ）	バイオマス比率 （ % ）
	1炉運転	2炉運転	3炉運転				
4月	0	30	0	0	8,172.30	1,348,144	41.272
5月	0	31	0	0	8,608.48	1,332,513	38.800
6月	0	29	1	0	8,450.81	1,247,344	57.213
7月	0	31	0	0	8,626.78	1,222,403	39.130
8月							
9月							
10月							
11月							
12月							
1月							
2月							
3月							
合計	0	121	1	0	33,858.37	5,150,404	