

設計書

部長	課長	主幹	課長補佐	主査	検算者	担当者

設計金額	総価 _____ 円・単価 _____ 円 1件 当たり 消費税及び地方消費税込み 単価については、 ■内訳のとおり □別表のとおり 消費税及び地方消費税込み
会計・予算科目	一般 款 21 項 04 目 01 節 04 細節 08
業務等の名称	北部環境事業所余剰電力売却
業務等の内容	北部環境事業所で発電した余剰電力の買取
業務等の場所 又は施設名称	又 神奈川県藤沢市石川 2 1 6 8 番地
業務等の期間又は期限	2 0 2 6 年（令和 8 年）4 月 1 日から 2 0 2 7 年（令和 9 年）3 月 3 1 日まで
契約不適合責任	☐ 設計関係図書又は仕様書記載のとおり ☒ 不要
現場説明	☐ 要（ 月 日（ ） 時 分・場所 ） ☒ 不要
支払方法	☐ 完了払 ☒ 部分払いする（1 2 回） ☐ 部分払いしない ☐ 前金払
支払場所	藤沢市指定金融機関市役所内派出所
その他特記事項	☐ 入札（見積り）金額は、総価で記入してください。 ☐ 入札（見積り）金額は、単価で記入してください。 ☒ 入札（見積り）金額は、総価及び「kWh」当り単価で記入してください。 ☒ 消費税法（昭和63年法律第108号）の改正等によって消費税等額に変動が生じた場合は、この契約をなんら変更することなく契約金額に相当額を加減して支払うものとします。

※ 設計書及び仕様書について、わからない事項や不明な点がありましたら、次のところに
照会してください。
ゼロカーボン推進課 電話 0 4 6 6 - 2 5 - 1 1 1 1 内線（ 3 3 2 1 ）

内 訳 北部環境事業所余剰電力売却

時間帯区分	予定売却電力量 (非バイオマス電力)	単位	単価 (円)	金額 (小数点以下切捨て) (円)
(1) 夏季平日昼間時間帯	1,265,847	k W h		
(2) その他季平日昼間時間帯	3,892,894	k W h		
(3) その他時間帯	6,744,464	k W h		
合計	11,903,205	k W h		

北部環境事業所余剰電力売却仕様書

1 概要

件名		藤沢市北部環境事業所の余剰電力売却
発電場所		神奈川県藤沢市石川2168番地 藤沢市北部環境事業所発電所
業種		一般廃棄物焼却施設〔廃棄物処理業〕（動力使用）
発電設備		【1号炉】 運転開始：2007年（平成19年）4月 発電方式：汽力 燃 料：一般廃棄物 発電設備：蒸気タービン（定格出力4,000kW）
		【2号炉】 運転開始：2023年（令和5年）4月 発電方式：汽力 燃 料：一般廃棄物 発電設備：蒸気タービン（定格出力4,440kW）
供給 電気 方式	電気方式	交流3相3線式
	供給電圧（標準電圧）	60,000V
	標準周波数	50 ヘルツ
	本線	常用線・予備線の2回線
受電地点		発電者の敷設した縮小型受電設備の終端接続部 接続端子と一般送配電事業者の敷設した終端接 続部接続端子との接続点 【受電地点特定番号】 1号炉：03-1012-2070-7068-0702-7255 2号炉：03-1012-2070-7101-0001-3307
電気工作物の財界分界点		受電地点と同じ
保安上の責任分界点		受電地点と同じ

2 仕様

(1) 適用

藤沢市北部環境事業所（以下「事業所」という。）で発電した余剰電力のうち、「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「再エネ特措法」という。）」に基づく固定価格買取制度の対象となる電力（以下「バイオマス電力」という。）を除く電力（以下「非バイオマス電力」という。）について

て適用する。

なお、バイオマス電力については、一般送配電事業者と「再生可能エネルギー電気特定卸供給契約（以下「再エネ特定卸」という。）」を締結し、全量を一般送配電事業者から買い取ることとする。

買い取りをした電力については、別に定める「公共施設（８７施設）で使用する電力の供給仕様書」に基づき、供給する電源として含めること。

(2) 供給期間

２０２６年（令和８年）４月１日０時から

２０２７年（令和９年）３月３１日２４時まで

(3) 余剰電力

ア 予定売却電力量

項目・時間帯区分	年間電力量 (kWh)
バイオマス電力（再エネ特定卸）小計	16,687,035
夏季平日昼間時間帯	1,783,693
その他季平日昼間時間帯	5,445,347
その他時間帯	9,457,995
非バイオマス電力（直接売却）小計	11,903,205
夏季平日昼間時間帯	1,265,847
その他季平日昼間時間帯	3,892,894
その他時間帯	6,744,464
合 計	28,590,240

※上記の数値は予定であり、発注者はこの予定売却電力量に拘束されるものではなく、余剰電力の増減による何らかの責務及び義務を負うものではない。

※年間電力量は小数点第１位以下を四捨五入しているため、内訳を合算した数値と小計欄の数値とは一致しない場合がある。

イ 電力売却実績・予定量

別紙１～別紙３のとおり

ウ 月別電力量計量値（３０分値データ）

別紙４・別紙５のとおり

エ 全量供給・全量調達

本契約期間内に予定売却電力量の増減がある場合においても、発注者は買受者に余剰電力の全量を供給し、買受者は全量を調達する。

オ 売却電力量の計量

毎月の売却電力量は、買受者が本契約に基づき、一般送配電事業者が設置した計量法の規定に基づき検定を受けた取引用電力計により検針を行う。

また、取引用電力計の検定の更新及びその他不具合が生じたことによる算定

不能期間の売却電力量の清算については、発注者及び買受者が協議するものとする。

カ 電力量料金の算定

買受者が発注者に支払う電力量料金の算定期間は、毎月1日の0時から末日の24時までの期間とする。

キ 設備導入・更新・補修・撤去

売却電力量の計量や算定等に必要な設備の導入、更新、補修及び撤去に係る費用について、次の場合、買受者負担とする。

(ア) 計量器・通信設備等の現存設備以外で独自に設備を導入する場合

(イ) 上記(ア)の設置場所の使用料及び消費電力相当費用が、一般送配電事業者が設置した場合よりも上回る場合

(ウ) 取引用電力計の検定の更新及び不具合が生じた場合

(エ) 買受者が導入した設備のうち、設置の必要がなく撤去する場合

(4) 電力量料金単価

ア 電力量料金区分

買受者が発注者に支払う電力量料金は、次の電力量料金区分によるものとし、単位は「円/kWh」とする。

時間帯及び時季区分	
夏季平日昼間時間帯	7月1日から9月30日までの 午前8時から午後10時までの時間 ※ただし、下記に定める「日祝日等」における時間帯を除く
その他季平日昼間時間帯	夏季以外の午前8時から午後10時までの時間 ※ただし、下記に定める「日祝日等」における時間帯を除く
その他時間帯	上記以外の時間

※「日祝日等」とは、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、12月31日とする。

イ 単価見積方法

非バイオマス比率分の時間帯区分別契約単価とする。なお、契約単価の有効桁数は、小数点以下第2位までとする。

(5) 電力量料金の算定方法

買受者が発注者に支払う電力量料金の算定方法は、当該月の余剰電力量に、事業所で毎月実施する「ごみ組成分析及び水分分析」の結果に基づき、「電気事業者による新エネルギー等の利用に関する特別措置法の運用に関する留意事

項等」(平成15年2月13日付 資源エネルギー庁資省部第21号通知)により、バイオマス比率(計算過程での端数処理は、小数点以下第4位を四捨五入する。)を算出した値を乗じたものを、バイオマス比率分供給電力量(kWh)、残りを非バイオマス比率分供給電力量(kWh)とする。

また、電力量料金は、非バイオマス比率分の余剰電力量に、上記(4)アに定める電力量料金区分による契約単価を乗じたもの(計算後の端数処理は、小数点以下第3位を切捨てとする。)とし、その合計(小数点以下を切捨てとする。)に消費税等相当額を加えた金額(計算後の端数処理は、小数点以下を切捨てとする。)を請求金額とする。

＜請求金額の算出方法＞

請求金額＝電力量料金①＋電力量料金②＋電力量料金③＋消費税等相当額

①【夏季平日昼間時間帯の余剰電力量×夏季平日昼間時間帯の契約単価×(1－バイオマス比率)】

②【その他季平日昼間時間帯の余剰電力量×その他季平日昼間時間帯の契約単価×(1－バイオマス比率)】

③【その他時間帯の余剰電力量×その他時間帯の契約単価×(1－バイオマス比率)】

※標準バイオマス比率(概ね)：55%

(ただし、このバイオマス比率を保証するものではない。)

(6) 電力量料金の支払方法

発注者は、上記(5)により算定された請求金額を翌月中に請求するものとし、買受者は、請求書を受領した日から納期限(以下「支払期限」という。)以内に納付又は振込により支払うものとする。

買受者は、自己の責めに帰すべき理由により支払期限までに当該電力料金を支払わなかった場合、その延滞日数に応じ、当該電力料金に延滞金(藤沢市税外収入金に関する延滞金条例)の規定を適用し、その割合を乗じて、計算した金額を発注者に支払わなければならない。ただし、発注者の責めに帰すべき理由による場合については、この限りではない。

また、バイオマス比率の算出根拠は毎月請求書計算時点で、「ごみの組成分析及び水分分析」の結果は、買受者の求めに応じ、いつでも開示できるものとする。

(7) 環境価値の帰属

本事業に係る非化石価値等の環境価値はすべて事業者へ帰属するものとし、市は求めに応じて環境価値に係る必要な協力に応じるものとする。

(8) 年間運転計画等

ア 年間運転計画

藤沢市北部環境事業所に係る発電設備の定期修理（オーバーホール）を含む年間の運転計画は、別紙３のとおりとする。ただし、当該計画は予定であり、一般廃棄物処理量により変動する場合がある。

イ 余剰電力の売却中止又は制限

本契約書第１６条第１項第３号に掲げる「発注者の施設の運営上の都合による場合」とは、神奈川県から大気汚染緊急措置要綱による措置が発令され、制限を行う場合等を含むものとする。

また、本契約書第１６条第１項第４号に掲げる「その他保安上の必要がある場合」とは、落雷若しくは他需要家の事故の影響により、系統から影響を受けるおそれを回避するために解列をし、自立（単独）運転を行う場合等を含むものとする。

３ 一般送配電事業者との手続き

（１）一般事項

本契約を履行するため、一般送配電事業者との契約が必要となる場合は、発注者は発注者の責任と負担で、買受者は買受者の責任と負担で、各々が一般送配電事業者と適切な内容により遅延なく契約を締結するものとする。

（２）接続検討の申込み

接続検討の必要が生じた場合、接続検討に係る費用及び接続検討の結果に基づく工事費負担金は、買受者の負担により申込みを行うものとする。

（３）その他手続き

上記（１）及び（２）以外で余剰電力の売却に必要な手続きがある場合は、費用の負担等を含め買受者により実施するものとする。

本契約の履行に必要な契約を締結する際、接続検討回答書等発注者が所有する書類が必要となる場合は、発注者は本契約の契約期間に限り、必要な範囲内で買受者が使用することを認めるものとする。

４ 余剰電力の需給に係る手続き等

ア ごみ処理年間計画

発注者は、４月１５日までに、契約期間における月別の搬入量、処理量及び処理日数を、トン又は日単位で示した別紙６「様式１ ごみ処理年間計画」を買受者に提出するものとする。

イ 月間送電計画等

発注者は別紙７「様式２ 月間送電計画」及び別紙８「様式３ 月間作業計画」（以下「月間送電計画等」という。）により、電力受給に影響する発電設備や系統連系設備の点検、整備等の作業予定又は翌月の発電余力の予測値を次の

方法により買受者に連絡するものとする。

- (ア) 発注者は、毎月15日までに、月間送電計画等を買受者に提出する。なお、月間送電計画は、30分間ごとの予定送電電力をキロワット時単位で示した翌月分の計画とし、月間作業計画は、昼夜時間帯別の最大電力及び最小電力をキロワット単位で示した翌々月又は翌々々月分の計画とする。
- (イ) 発注者は、月間送電計画に従い買受者に電力を供給する。
- (ウ) 月間送電計画を変更する必要がある場合、発注者は、月間送電計画の電力欄等に変更後の数値を入力し、速やかに買受者に連絡する。
- (エ) 買受者は、一般送配電事業者への通知、連絡及び必要な調整を行う。
- (オ) 買受者は、原則として月間送電計画の変更要請を行わない。

ウ 事故発生時等の運用

(ア) 事故発生時の運用

発注者は、発注者の発電設備及び一般送配電事業者との系統連系設備に事故が発生した場合、一般送配電事業者及び買受者相互に連絡を取り、事故設備の再並列及び系統との再連系等の復旧操作を行うものとする。

なお、復旧時間が長期になると予想されるときは、発注者は速やかに買受者に連絡し、買受者は他社発電者からの需給電力の増加等適切な処置を行うものとする。

(イ) 事故復旧後の運用

事故復旧後、電力の需給を再開する場合、発注者及び買受者は、発注者の系統が安定していることを確認したうえで再開するものとする。

エ メンテナンス計画等

(ア) メンテナンス計画の連絡

発注者は、電力受給に影響がある発注者の発電設備の年間定期修理予定及び連系線の年間作業停電予定を買受者に連絡するものとする。

また、電力受給に影響がある発注者の発電設備の年間定期修理予定及び連系線の年間作業停電予定以外で、電力の需給に影響がある作業を行う必要が生じた場合、発注者は日程等をあらかじめ買受者に連絡するものとする。

(イ) メンテナンス実施時の連絡

発注者は、電力受給に影響がある定期修理及び連系線の作業等を行った場合、その開始時刻及び終了時刻を買受者に連絡するものとする。

また、電力受給に影響がある定期修理及び連系線の作業等の開始日時又は終了日時を変更する場合、速やかにその旨を買受者に連絡するものとする。

オ 情報伝送装置

(ア) 情報伝送装置の保守

買受者により設置した情報伝送装置（以下「情報伝送装置」という。）の保

守は、買受者が行うものとする。

(イ) 情報伝送装置の運用等協力

発注者は、情報伝送装置の運用等について買受者に必要な協力を行うものとする。

また、発注者は、情報伝送装置を運用するための電力を無償により提供するものとする。

(ウ) 作業等の連絡

発注者は、発注者の作業等で情報伝送装置の電源を切るときは、あらかじめ買受者に連絡するものとする。

(エ) 情報伝送装置の修復

買受者は、情報伝送装置の原因により発注者の設備に重大な損傷を与えた場合、速やかに買受者の負担により修復を行うものとする。

カ 連絡

(ア) 連絡先一覧表

上記４アからエに定める連絡は、別紙９「様式４ 連絡先一覧表」により行うものとする。

なお、発注者及び買受者が連絡した場合、相互に相手方の氏名、連絡時刻及び内容を記録しなければならない。

(イ) 年度作業計画及び月間送電計画等の連絡

上記４ア及びイに定めるごみ処理年間計画及び月間送電計画等の連絡は、原則として電子メールにより行わなければならない。ただし、月間送電計画に変更が生じた場合、発注者は買受者へ電子メール送信後、電話により確認を行うものとする。

(ウ) 給電情報連絡票

発注者は、当日の運用に関わる事項について連絡する場合、別紙１０「様式５ 給電情報連絡票」に定める方法により行うものとする。

5 その他

(1) 系統連系

発注者は、発電設備と一般送配電事業者との電力系統への連系に際し、「電気設備の技術基準の解釈」、「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」等によるほか、関係省庁等が認める技術要件を遵守する。

(2) 事前協議

本契約書及び仕様書に特段の定めのない事項については、関係諸法令等を遵守するほか、原則当該地域を管轄する一般送配電事業者の定めに従うものとし、その他は発注者と買受者の協議によるものとする。

6 添付資料

- (1) 別紙1 令和6年度北部環境事業所 余剰電力売却実績表
- (2) 別紙2 令和7年度北部環境事業所 余剰電力売却実績・予定表
- (3) 別紙3 令和8年度北部環境事業所 余剰電力売却予定表
- (4) 別紙4 令和6年度月別電力量計量値 (バイオマス電力)
- (5) 別紙5 令和6年度月別電力量計量値 (非バイオマス電力)
- (6) 別紙6 様式1 ごみ処理年間計画
- (7) 別紙7 様式2 月間送電計画
- (8) 別紙8 様式3 月間作業計画
- (9) 別紙9 様式4 連絡先一覧表
- (10) 別紙10 様式5 給電情報連絡票

(単位:kWh)

種別	時間帯区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
パイオマス (再エネ特定期分)	全時間帯	2,127,075	779,437	896,070	1,826,847	1,332,892	582,374	1,460,660	738,875	1,745,510	1,061,730	1,119,798	1,637,939	15,309,207
	1号炉	1,123,469	0	75,134	999,165	888,022	453,216	740,674	0	812,727	953,079	864,124	685,739	7,595,349
	2号炉	1,003,606	779,437	820,936	827,682	444,870	129,158	719,986	738,875	932,783	108,651	255,674	952,200	7,713,858
	夏季平日				523,975	337,301	300,051							1,161,327
非パイオマス (直稼本部分)	1号炉				219,126	197,635	253,601							670,363
	2号炉				304,849	139,666	46,450							490,964
	その他夏季平日	386,630	217,456	403,403				547,212	306,756	630,493	171,606	183,760	724,145	3,571,461
	1号炉	171,807	0	32,468				203,969	0	240,652	143,448	126,072	287,469	1,205,884
	2号炉	214,823	217,456	370,935				343,243	306,756	389,841	28,158	57,688	436,676	2,365,577
	その他	442,063	362,587	477,775	637,394	424,551	465,895	640,936	428,833	835,773	334,128	265,418	872,228	6,187,581
	1号炉	196,440	0	38,453	266,557	248,758	393,772	238,904	0	319,005	279,302	182,095	346,254	2,509,540
	2号炉	245,623	362,587	439,322	370,837	175,793	72,123	402,032	428,833	516,768	54,826	83,323	525,974	3,678,041
	小計	828,693	580,043	881,178	1,161,369	761,852	765,946	1,188,148	735,589	1,466,266	505,734	449,178	1,596,373	10,920,369
	合計	2,955,768	1,359,480	1,777,248	2,988,216	2,094,744	1,343,320	2,648,808	1,474,464	3,211,776	1,567,464	1,568,976	3,234,312	26,229,576

※夏季平日:7月～9月の平日8:00～22:00、その他平日及びその他平日以外の時間帯

42

参考ノ北即環境事未明ノコト延至十箇天候														
定期点検回数	1号炉	2回												
	2号炉	3回												
定期点検時期 (日数)	1号炉	4/30~6/26(58日間)、10/25~12/5(42日間)												
	2号炉	5/16~5/19(4日間)、8/17~9/25(40日間)、1/5~2/20(47日間)												
ごみ処理日数		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
	1号炉	29	0	5	29	31	30	24	0	26	31	28	31	264
	2号炉	30	27	30	31	16	5	31	30	31	4	8	31	274
ごみ処理期間	1号炉	4/1~4/29、6/24、6/27~7/24、7/27~10/24、12/6~3/31												
	2号炉	4/1~5/15、5/20~8/16、9/26~1/4、2/21~3/31												
(参考)当初計画時の ごみ処理期間	1号炉	4/1~5/5、6/24~10/31、11/30~3/31												
	2号炉	4/1~5/15、5/20~8/17、9/22~1/19、2/25~3/31												

(別紙2) 令和7年度北部環境事業所 余剰電力売却実績・予定表

種別	時間帯区分	(単位: kWh)												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	
バイオマス (再エネ特定期間)	全時間帯	1,061,498	839,931	1,078,910	1,950,681	1,451,932	634,385	1,591,111	1,211,290	1,807,953	1,400,792	573,813	1,266,548	14,888,844
	1号炉	292,538	0	369,167	974,385	967,331	493,692	806,823	29,435	677,231	874,978	573,813	582,393	6,641,786
	2号炉	768,960	839,931	709,743	976,296	484,601	140,693	784,288	1,181,855	1,130,722	525,814	0	684,155	8,227,058
非バイオマス (通常売却区分)	夏季平日				529,980	491,440	437,167	0	0	0	0	0	0	1,458,587
	1号炉				224,417	287,950	369,491							881,858
	2号炉				305,563	203,490	67,676							576,729
その他	その他夏季平日	526,887	239,699	536,045	0	0	0	565,866	242,473	745,846	680,680	250,178	588,133	4,375,807
	1号炉	103,342	0	135,493				210,922	6,456	305,642	176,778	250,178	247,534	1,436,345
	2号炉	423,545	239,699	400,552				354,944	236,017	440,204	503,902	0	340,599	2,939,462
小計	その他	611,263	378,778	635,069	616,611	495,894	544,185	748,640	361,668	1,035,493	1,087,126	379,704	834,040	7,728,471
	1号炉	119,891	0	160,523	261,100	290,560	459,942	279,050	9,631	424,338	282,337	379,704	351,032	3,018,108
	2号炉	491,372	378,778	474,546	355,511	205,334	84,243	469,590	352,037	611,155	804,789	0	483,008	4,710,363
合計		2,199,648	1,458,408	2,250,024	3,097,272	2,439,266	1,615,737	2,905,617	1,815,431	3,589,292	3,168,598	1,203,695	2,688,721	28,431,709

※夏季平日: 7月～9月の平日8:00～22:00、その他夏季平日: 7月～9月以外の月の平日8:00～22:00、その他: 夏季平日及びその他夏季平日以外の時間帯

<参考> 北部環境事業所ごみ処理年間実績・予定

定期点検回数	1号炉	2回												
	2号炉	3回												
	合計													
定期点検時期 (日数)	1号炉	4/13～6/15(64日間)	10/26～11/30(36日間)											
	2号炉	5/16～5/19(3日間)	8/13～9/20(39日間)	1/10～2/27(49日間)										
	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	合計
ごみ処理日数	1号炉	12	0	15	31	31	30	25	0	31	31	28	31	265
	2号炉	30	28	30	31	12	10	31	30	31	9	1	31	274
ごみ処理期間	1号炉	4/1～4/12、6/16～10/25、12/1～3/31												
	2号炉	4/1～5/15、5/19～8/12、9/21～1/9、2/28～3/31												
	合計	4/1～4/19、6/17～10/23、12/1～3/31												
(参考)当初計画時の ごみ処理期間	1号炉	4/1～5/14、5/19～8/15、9/21～1/9、2/28～3/31												
	2号炉													

注) 1 上記の数値のうち、4月～7月は実績値、8月～3月は見込値を示すもの。
 2 運転実施期間については、ごみ搬入量等により運転計画を見直す場合がある。
 3 定期点検(オーバーホール)以外に、不定期な点検等により運転を停止する場合がある。

(別紙3) 令和8年度北部環境事業所 余剰電力売却予定表

(単位: kWh)

種別	時間帯区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
バイオマス (再エネ特定部分)	全時間帯	2,318,512	849,586	976,716	1,991,263	1,452,852	634,787	1,592,120	805,374	1,902,605	1,157,286	1,220,580	1,785,354	16,887,035
	1号炉	1,224,581	0	81,896	1,089,090	967,944	494,005	807,335	0	885,872	1,038,856	941,895	747,456	8,278,930
	2号炉	1,093,931	849,586	894,820	902,173	484,908	140,782	784,785	805,374	1,016,733	118,430	278,685	1,037,898	8,408,105
夏季平日	夏季平日				571,133	367,658	327,056							1,265,847
	1号炉				238,847	215,423	276,426							730,696
	2号炉				332,286	152,235	50,630							535,151
非バイオマス (直接焼却部分)	その他季平日	421,427	237,027	439,710	0	0	0	596,461	334,364	687,238	187,051	200,298	789,318	3,892,894
	1号炉	187,270	0	35,390	0	0	0	222,326	0	262,311	156,358	137,418	313,341	1,314,414
	2号炉	234,157	237,027	404,320	0	0	0	374,135	334,364	424,927	30,693	62,880	475,977	2,578,480
その他	その他	481,848	395,220	520,775	694,760	482,760	507,825	698,621	467,428	910,993	364,199	289,306	950,729	6,744,464
	1号炉	214,119	0	41,914	290,548	271,146	429,211	260,406	0	347,716	304,439	198,483	377,417	2,735,399
	2号炉	267,729	395,220	478,861	404,212	191,614	78,614	438,215	467,428	563,277	59,760	90,823	573,312	4,009,065
小計	小計	903,275	632,247	960,485	1,265,893	830,418	834,881	1,295,082	801,792	1,598,231	551,250	489,604	1,740,047	11,903,205
	合計	3,221,787	1,481,833	1,937,201	3,257,156	2,283,270	1,469,668	2,887,202	1,607,166	3,500,836	1,708,536	1,710,184	3,525,401	28,590,240

※夏季平日: 7月～9月の平日8:00～22:00、その他季平日: 7月～9月以外の月の平日8:00～22:00、その他: 夏季平日及びその他季平日以外の時間帯

<参考> 北部環境事業所ごみ処理年間予定

定期点検回数	1号炉	2回												
	2号炉	3回												
定期点検時期 (日数)	1号炉	5/6～6/21(計47日間)、11/1～12/14(計44日間)												
	2号炉	5/15～5/17(計3日間)、8/15～9/24(計41日間)、2/4～3/21(計46日間)												
ごみ処理日数	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計	
	1号炉	30	5	9	31	31	30	31	0	17	31	28	31	274
	2号炉	30	28	30	31	14	6	31	30	31	31	3	10	275
ごみ処理期間	1号炉	4/1～5/5、6/22～10/31、12/15～3/31												
	2号炉	4/1～5/14、5/18～8/14、9/25～2/3、3/22～3/31												
	1号炉	4/1～5/5、6/22～10/31、12/15～3/31												
(参考)当初計画時の ごみ処理期間	2号炉	4/1～5/14、5/18～8/14、9/25～2/3、3/22～3/31												

- (注) 1 上記の数値のうち、4月～3月は見込値を示すもの。
2 運転実施期間については、ごみ搬入量等により運転計画を見直す場合がある。
3 定期点検(オーバーホール)以外に、不定期な点検等により運転を停止する場合がある。
4 本予定量は参考とし、端数処理後の契約書及び仕様書に記載の値を計画予定量とする。

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible][illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible][illegible]

未

I

$$\frac{28}{42}$$

業種	23,857	22,917	20,358	21,025	21,804	19,782	20,880	21,337	24,240	23,387	21,888	20,767	22,014	19,878	24,297	21,512	18,882	8,104	9,844	13,242	0	20,000	20,298	17,900	合計
農林水産業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
製造業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
建設業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小売業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
サービス業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
その他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計	23,857	22,917	20,358	21,025	21,804	19,782	20,880	21,337	24,240	23,387	21,888	20,767	22,014	19,878	24,297	21,512	18,882	8,104	9,844	13,242	0	20,000	20,298	17,900	合計
農林水産業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
製造業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
建設業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小売業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
サービス業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
その他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計	23,857	22,917	20,358	21,025	21,804	19,782	20,880	21,337	24,240	23,387	21,888	20,767	22,014	19,878	24,297	21,512	18,882	8,104	9,844	13,242	0	20,000	20,298	17,900	合計
農林水産業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
製造業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
建設業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小売業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
サービス業	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
その他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計	23,857	22,917	20,358	21,025	21,804	19,782	20,880	21,337	24,240	23,387	21,888	20,767	22,014	19,878	24,297	21,512	18,882	8,104	9,844	13,242	0	20,000	20,298	17,900	合計
農林水産業	0	0	0	0																					

[illegible]

$$32 \overline{) 42}$$
[illegible]

$$33 / 42$$
[illegible]

夏季平日屋間時
その他屋間時
夏季平日屋間時
その他屋間時
夏季平日屋間時
その他屋間時
夏季平日屋間時
その他屋間時

国名	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442
----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

$$35/42$$

$$36/42$$

地区	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431
----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

[illegible]

(別紙6)ごみ処理年間計画

発電所名
年間立ち上げ回数

1号炉
2号炉

回
回

月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
1号搬入量(t)													
2号搬入量(t)													
北部搬入量(t)													
1号処理量(t)													
2号処理量(t)													
北部処理量(t)													
1号処理日数(日)													
2号処理日数(日)													
1号炉 処理量													
2号炉 処理量													

(別紙7)月間送電計画
30分間ごとの送電電力

藤沢市北部環境事業所発電所
(単位: MW)

日	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	合計
0:00 ~ 0:30																									0.00 ~ 0.30
0:30 ~ 1:00																									0.30 ~ 1.00
1:00 ~ 1:30																									1.00 ~ 1.50
1:30 ~ 2:00																									1.50 ~ 2.00
2:00 ~ 2:30																									2.00 ~ 2.50
2:30 ~ 3:00																									2.50 ~ 3.00
3:00 ~ 3:30																									3.00 ~ 3.50
3:30 ~ 4:00																									3.50 ~ 4.00
4:00 ~ 4:30																									4.00 ~ 4.50
4:30 ~ 5:00																									4.50 ~ 5.00
5:00 ~ 5:30																									5.00 ~ 5.50
5:30 ~ 6:00																									5.50 ~ 6.00
6:00 ~ 6:30																									6.00 ~ 6.50
6:30 ~ 7:00																									6.50 ~ 7.00
7:00 ~ 7:30																									7.00 ~ 7.50
7:30 ~ 8:00																									7.50 ~ 8.00
8:00 ~ 8:30																									8.00 ~ 8.50
8:30 ~ 9:00																									8.50 ~ 9.00
9:00 ~ 9:30																									9.00 ~ 9.50
9:30 ~ 10:00																									9.50 ~ 10.00
10:00 ~ 10:30																									10.00 ~ 10.50
10:30 ~ 11:00																									10.50 ~ 11.00
11:00 ~ 11:30																									11.00 ~ 11.50
11:30 ~ 12:00																									11.50 ~ 12.00
12:00 ~ 12:30																									12.00 ~ 12.50
12:30 ~ 13:00																									12.50 ~ 13.00
13:00 ~ 13:30																									13.00 ~ 13.50
13:30 ~ 14:00																									13.50 ~ 14.00
14:00 ~ 14:30																									14.00 ~ 14.50
14:30 ~ 15:00																									14.50 ~ 15.00
15:00 ~ 15:30																									15.00 ~ 15.50
15:30 ~ 16:00																									15.50 ~ 16.00
16:00 ~ 16:30																									16.00 ~ 16.50
16:30 ~ 17:00																									16.50 ~ 17.00
17:00 ~ 17:30																									17.00 ~ 17.50
17:30 ~ 18:00																									17.50 ~ 18.00
18:00 ~ 18:30																									18.00 ~ 18.50
18:30 ~ 19:00																									18.50 ~ 19.00
19:00 ~ 19:30																									19.00 ~ 19.50
19:30 ~ 20:00																									19.50 ~ 20.00
20:00 ~ 20:30																									20.00 ~ 20.50
20:30 ~ 21:00																									20.50 ~ 21.00
21:00 ~ 21:30																									21.00 ~ 21.50
21:30 ~ 22:00																									21.50 ~ 22.00
22:00 ~ 22:30																									22.00 ~ 22.50
22:30 ~ 23:00																									22.50 ~ 23.00
23:00 ~ 24:00																									23.00 ~ 24.00

備考 (送電の停止計画など)
※送電電力は、送電の停止計画を考慮し、(11分のみではない)
※変更の場合は、当該箇所を修正する。

受電者

送電者

※毎月15日までに提出

発電所名

【送付先】

(別紙8)月間作業計画

(単位:kw)

時間帯	4月											
	第1週			第2週			第3週			第4週		
	平日	休日		平日	休日		平日	休日		平日	休日	
昼間												
8:00~22:00												
夜間												
22:00~8:00												
	最大値											
	最小値											
	最大値											
	最小値											

時間帯	5月											
	第1週			第2週			第3週			第4週		
	平日	休日		平日	休日		平日	休日		平日	休日	
昼間												
8:00~22:00												
夜間												
22:00~8:00												
	最大値											
	最小値											
	最大値											
	最小値											

(注)・送電電力の最大値、最小値は1時間の平均値を記入する。
・送電電力および送電電力量は、発電場所での値をいう。

備考 (送電の停止計画、停電計画など)

連絡者

受領者

0

0

0

0

※毎月15日までに提出

(別紙9) 連絡先一覧表

連絡項目	藤沢市北部環境事業所発電所	
【運用関連】 事故時の連絡 メンテナンス実施連絡 情報伝送装置関連 送電計画の変更 その他	平日 (8:30-17:15) 部署名: 担当者名: TEL: FAX: Email: 早朝・夜間・休日【緊急対応】 会社名: 部署名: 担当者名: TEL:	平日 (9:00-18:00) 部署名: 担当者名: TEL: FAX: Email: 早朝・夜間・休日【緊急対応】 会社名: 部署名: 担当者名: TEL:
【発電計画関連】 年度、月間作業計画 週間送電計画 メンテナンス計画 その他	平日 (8:30-17:15) 部署名: 担当者名: TEL: FAX: Email:	平日 (9:00-18:00) 部署名: 担当者名: TEL: FAX: Email:

(別紙10)給電情報連絡票

以下の事例が発生した際は、「メールのフォーマット」を使用して、(別記様式4)連絡先一覧表に記載されたメールアドレスへ送付してください。

- ◆発電所で事故が発生し、電力の送電が出来ない状態の時の状況共有
- ◆メンテナンス作業で電力の送電が出来ない状態の時の
メンテナンス終了時刻の連絡
- ◆予定していた送電計画と大きく異なる事象が発生した場合の連絡
- ◆情報伝送装置に関する連絡
- ◆その他、送電に関する連絡

メールのフォーマット

【給電情報連絡票】

- 発電事業者名：〇〇〇〇
- 連絡種別：〇〇〇〇
連絡事項は、
 - 「事故連絡」
 - 「メンテナンスによる停止」
 - 「送電計画の変更」
 - 「情報伝送装置」
 - 「その他」から選んでください。
- 送電への影響
発生時刻 〇月〇日 〇時〇分
復旧時刻 〇月〇日 〇時〇分 (予定)
- 連絡事項 (自由記載)
 - (例) 突発的なメンテナンスにより、上記の期間は電気が送電できません。
 - (例) 事故対応中で上記の期間は電気が送電できません。復旧時刻は未定。
 - (例) 誤って情報伝送装置の電源をOFFにしまいました。
- 連絡先
連絡先がメールの署名等に記載されていれば省略しても結構です。