

グリーンヒル三郷山排水処理施設電気調達仕様書

1 概要

(1) 適用範囲

本仕様書は、城南衛生管理組合（以下「発注者」という。）のグリーンヒル三郷山排水処理施設で使用する電気を受注者が供給することについて適用する。

(2) 供給場所

城南衛生管理組合グリーンヒル三郷山排水処理施設
（京都府久世郡久御山町佐古梶石 1 - 3）

(3) 業種及び用途

一般廃棄物最終処分場排水処理施設の施設稼働電気

2 仕様

(1) 供給電気方式等

ア 電気方式交流	3相3線方式
イ 供給電圧	6,000 V（標準電圧）
ウ 計量電圧	6,000 V（標準電圧）
エ 標準周波数	60 Hz
オ 受電方式	1回線受電
カ 自家発電設備	無し
キ 蓄熱設備	無し

(2) 予定数量等

ア 契約電力

50 kW（令和5年10月時点の最大値。ただし、各月の契約電力は、その1か月最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。）

イ 予定使用電力

166,493 kWh（月ごとの予定使用電力は別紙）

(3) 受給地点等

ア 受給地点

需要場所における発注者の構内引込第1柱上の開閉器電源側接続点

イ 電気工作物の財産分界点

受給地点に同じ。ただし、取引用計量装置は当該地域を管轄する一般送配電事業者の所有。

ウ 保安上の責任分界点

電気工作物の財産分界点に同じ。

(4) 供給期間

令和6年4月22日0時から令和7年4月21日24時まで

3 料金等

(1) 契約方法

単価契約

(2) 料金制度

料金単価は、次の時間帯区分による。

時間帯区分	定義
夏季	毎年7月1日から9月30日までの期間
その他季	夏季以外の期間

(3) 計量

ア 計量方法

受注者の検針方法による。

なお、現行の検針方法（一般送配電事業者の計量装置）は、自動検針（一般送配電事業者へ検針データを送信する方法）となっているが、当施設は山間部にあるため電波状況が良くないことから、一般送配電事業者による検針としている。

イ 計量期間

毎月22日0時から翌月21日24時

(4) 基本料金

契約電力に基本料金単価を乗じた額とする。ただし、計量期間において全く電気の使用がなかったときは、更に0.5を乗じて得た額とする。

(5) 力率

ア 料金の割引及び割増

受注者は、その月ごとの平均力率により、料金の割引及び割増を行うことができるものとする。

なお、入札価格算定時の力率は100%とする。

イ 平均力率

力率はその1月のうち、毎日8時から22時までの時間における平均力率とする。単位は%とし、小数点以下第1位を四捨五入する（瞬間力率が進み力率となる場合は、その瞬間力率は100%とする。）。ただし、計量期間において全く電気の使用がなかったときは、力率を85%とする。

なお、平均力率の算定式は、次のとおりとする。

$$\text{平均力率 (\%)} = \text{有効電力量} \div \sqrt{(\text{有効電力量})^2 + (\text{無効電力量})^2} \times 100$$

(6) 燃料費調整

燃料費調整単価は、当該地域を管轄するみなし小売電気事業者が定める電気供給条件により算定される単価とする。

(7) 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の単価は、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法（平成 23 年法律第 108 号）第 32 条第 2 項の規定に基づく納付金単価を定める告示により定められた単価とする。

4 電気の安定供給

(1) 受注者は電気の安定供給を図ること。ただし、以下の場合、受注者は電気の供給を中止し、又は電気の使用を制限し、若しくは中止の申出ができる。

ア 電気の需給上、やむを得ない場合

イ 電力供給会社の電気工作物に故障が生じ、又は故障が生じるおそれがある場合

ウ 電力供給会社の電気工作物の修繕、変更その他やむを得ない場合

エ 非常変災が発生した場合

オ その他保安上の必要がある場合

(2) 一般送配電事業者の送電線を使用して電気を託送により供給する場合、(1) アからオに関しては、受注者は当該一般送配電事業者との接続供給契約で安定供給を図ること。ただし、当該一般送配電事業者が(1) アからオに関して供給の中止又は制限を申し出るときは、この限りではない。

(3) 受注者は(1)の電気の供給中止又は制限を行おうとするときは、発注者に事前に連絡し、了承を得ること。ただし、緊急でやむを得ない場合は、この限りではない。

5 その他

(1) 使用電力量の増減

予定使用電力量はあくまで見込みであり、これを保証するものではない。

(2) 通信設備等

本契約に伴い計量装置、通信装置、その他の付属設備（以下「通信設備等」という。）を設置する必要がある場合、全て受注者の負担で行うこと。

なお、通信設備等の設置の必要がなくなった場合は、速やかに受注者の負担で撤去すること。

(3) 条件の詳細

供給実施に際して、条件等詳細については、落札後締結する電気調達契約書において定める。

(4) 協議

本仕様書に定めのない事項については、別途協議する。

別紙

令和6年度月別予定使用電力量

	常時電力 (kWh)	力率 (%)
4月	12,861	100
5月	13,453	100
6月	15,855	100
7月	15,481	100
8月	16,786	100
9月	15,622	100
10月	14,996	100
11月	13,438	100
12月	12,634	100
1月	12,200	100
2月	12,485	100
3月	10,682	100
合計	166,493	100(平均)

令和4年度月別使用電力量実績

	常時電力 (kWh)	力率 (%)	備考
4月	11,672	100	
5月	12,238	100	
6月	11,711	100	
7月	13,610	100	6/22~6/30 その他季電力 3,793kWh 7/1~7/21 夏季電力 9,817kWh
8月	16,319	100	7/22~8/21 夏季電力
9月	17,141	98	8/22~9/21 夏季電力
10月	13,649	99	9/22~9/30 夏季電力 4,209kWh 10/1~10/21 その他季電力 9,440kWh
11月	11,846	100	
12月	12,078	100	
1月	10,916	100	
2月	10,817	100	
3月	9,853	100	
合計	151,850	100(平均)	