

仕 様 書

1 概要

(1) 適用範囲

本仕様書は、札幌市下水道河川局事業推進部西部スラッジセンターの運転管理に必要な電気（特別高圧電力）の需給について適用する。

(2) 需要場所

西部スラッジセンター 札幌市手稲区手稲山口 322 番地

供給地点特定番号 01-1983-9851-3246-0137-2000

(3) 用途

公共下水道

2 需給仕様

(1) 電気方式、電圧、周波数、受電方式等

ア 電気方式 交流 3 相 3 線式

イ 電圧 60,000V「ボルト」

ウ 周波数 50Hz「ヘルツ」

エ 受電方式 2 回線受電（常用及び予備線）

オ 予備線 常時供給設備等の補修又は事故により生じた不足電力の補給に当てるため、常時供給電圧と同位の電圧で供給する場合に使用する。

(2) 契約電力（最大使用電力）及び予定使用電力量

ア 契約電力 3,550kW（令和 3 年 12 月 16 日より 2,800kW に変更）

イ 予定使用電力量 20,672,200kWh

(3) 需給期間

令和 3 年 10 月 1 日 0 時から令和 4 年 9 月 30 日 24 時まで

(4) 需給地点

北海道電力株式会社の「西部スラッジ地中支線」で引き込む札幌市の G・I・S ケーブルヘッド固定端子。

(5) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ。ただし、取引用計量装置は除く。

(6) 保安上の責任分界点

需給地点に同じ。

(7) 自家用発電設備

非常用ディーゼル発電設備 3 相 3 線 6,600V 875kVA 1 台 系統連系なし

非常用ディーゼル発電設備 3 相 3 線 6,600V 500kVA 1 台 系統連系なし

非常用ガスタービン発電設備 3 相 3 線 6,600V 750kVA 1 台 系統連系なし

(8) 蒸気発電設備

蒸気発電設備 3 相 3 線 400V 160kW 1 台 低圧系統連系あり

蒸気発電設備 3 相 3 線 400V 155kW 1 台 低圧系統連系あり

蒸気発電設備 3 相 3 線 400V 125kW 1 台 低圧系統連系あり

(9) 力率

力率は、その月の毎日午前 8 時から午後 10 時までの時間における平均力率とする。

単位はパーセントとし、小数点以下第 1 位を四捨五入とする。

（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は 100 パーセントとする。）

(10) その他

力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び契約書、仕様書に定めのないその他の供給条件については、北海道管内の一般送配電事業者が定める供給条件によるほか、発注者受注者双方協議のうえ、これを定める。

なお、入札価格の算定にあたっては、力率は 100%とし、燃料費調整額及び再生可能エネルギー発電促進賦課金を考慮しないこと。

3 予定使用電力量（令和 3 年 10 月～令和 4 年 9 月）

別表 月別予定使用電力量のとおり

西部スラッジセンター
月別予定使用電力量

令和3年10月～令和4年 9月

年月	契約電力 (kW)	電力量(kWh)		
		昼間電力量	夜間電力量	計
令和3年10月	3,550	842,746	912,975	1,755,721
令和3年11月	3,550	815,561	883,524	1,699,085
令和3年12月	3,550	825,189	930,532	1,755,721
令和4年 1月	2,800	754,960	1,000,761	1,755,721
令和4年 2月	2,800	761,190	824,622	1,585,812
令和4年 3月	2,800	842,746	912,975	1,755,721
令和4年 4月	2,800	798,570	900,515	1,699,085
令和4年 5月	2,800	737,403	1,018,318	1,755,721
令和4年 6月	2,800	866,533	832,552	1,699,085
令和4年 7月	2,800	860,303	895,418	1,755,721
令和4年 8月	2,800	877,861	877,861	1,755,722
令和4年 9月	2,800	764,588	934,497	1,699,085
合計	—	9,747,650	10,924,550	20,672,200

注1：電力量については、予定使用電力量であり実際の使用電力を保証するものではない。