

# 手稲中継ポンプ場で使用する高圧電力 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手稲中継ポンプ場の運転管理に必要な電気（高圧電力）の需給について適用する。

### (2) 需要場所

手稲中継ポンプ場 札幌市手稲区新発寒 7 条 11 丁目 1 番 1 号  
供給地点特定番号 01-1983-9851-3090-0100-1000

### (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 6,000V「ボルト」  
ウ 周波数 50Hz「ヘルツ」  
エ 受電方式 1 回線受電（常用）

### (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 1,400kW  
イ 予定使用電力量 2,235,548 kWh

### (3) 需給期間

令和 6 年 10 月 1 日 0 時から令和 7 年 9 月 30 日 24 時まで

### (4) 需給地点

北海道電力株式会社の 41 画 52 区 41 図 87 番 84 の 11 号柱より引込みの札幌市の構内第 1 号柱に施設した札幌市の区分開閉器電源側接続点。

### (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 2,000kVA 1 台 系統連系なし

### (8) 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。）

### (9) その他

ア 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整については、北海道管内のみなし小売事業者が定める供給条件（適用期間を含む。）によるほか、発注者受注者双方協議のうえこれを定める。

イ 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。

ウ 入札価格の算定にあたっては、力率は 100%とし、燃料費調整、市場価格調整及び離島ユニバーサルサービス調整に係る金額、並びに再生可能エネルギー発電促進賦課金を考慮しないこと。

エ 電力供給事業者が変更となる場合、落札者は、契約締結後遅滞なく変更に必要な申込み等を行うこと。

## 3 予定使用電力量（令和 6 年 10 月～令和 7 年 9 月）

別表 月別予定使用電力量のとおり

手稲中継ポンプ場  
月別予定使用電力量

令和6年10月～令和7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6年10月	1,400	98,300	85,000	183,300
令和6年11月	1,400	102,820	90,080	192,900
令和6年12月	1,400	116,650	109,150	225,800
令和7年 1月	1,400	86,060	92,540	178,600
令和7年 2月	1,400	82,400	77,200	159,600
令和7年 3月	1,400	174,000	141,900	315,900
令和7年 4月	1,400	89,570	99,130	188,700
令和7年 5月	1,400	63,480	81,120	144,600
令和7年 6月	1,400	84,870	65,830	150,700
令和7年 7月	1,400	84,110	76,390	160,500
令和7年 8月	1,400	86,540	73,760	160,300
令和7年 9月	1,400	85,938	88,710	174,648
合計	—	1,154,738	1,080,810	2,235,548

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。