

# 仕 様 書

## 1 概要

- (1) 需要場所 犀川安曇野流域下水道 安曇野終末処理場  
安曇野市豊科田沢 6709
- (2) 用途 官公署（下水終末処理場）

## 2 仕様

### (1) 電力供給条件

- |             |              |
|-------------|--------------|
| ア 供給電気方式    | 交流 3 相 3 線方式 |
| イ 標準電圧      | 6,000V       |
| ウ 計量電圧      | 6,000V       |
| エ 標準周波数     | 60Hz         |
| オ 受電方式      | 本線 1 回線受電    |
| カ 非常用自家発電設備 | 有り           |

### (2) 契約電力、予定使用電力量等

- ア 契約電力は 640kW とする。  
(契約上使用できる電気の最大電力をいい、30 分間最大需要電力計により計測される  
需要電力が原則としてこれを超えないものとする。)
- イ 契約期間中の予定使用電力量は 4,116,000kWh とする。
- ウ 下水汚泥消化ガス発電に伴う発電設備系統連系契約（225kW）を中部地区の一般送配電  
事業者と締結している。

### (3) 契約期間

令和 8 年 4 月 1 日 0 時から令和 9 年 3 月 31 日 24 時まで

### (4) 電力量の検針

- |             |      |
|-------------|------|
| ア 自動検針装置    | 有    |
| イ 電力会社の検針方法 | 自動検針 |

### (5) 需給地点

安曇野終末処理場の構内第 1 号柱

### (6) 保安責任分界点

上記柱上 PAS 電源側接続点

### (7) 財産分界点

保安責任分界点に同じ

## 3 力率等

- (1) 力率は、その一月のうち毎日午前 8 時から午後 10 時までの時間における平均力率とする。  
また、単位は%とし、小数点以下第一位を四捨五入する（瞬間力率が進み力率となる場合  
には、その瞬間力率は 100% とする。）。

平均力率の算定方式は以下のとおりとする。

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

なお、その際の有効電力量及び無効電力量は、それぞれキロワット時、キロバール時とし、その端数は小数点以下第一位で四捨五入するものとする。

- (2) 契約期間中の予定平均力率は 100% とする。
- (3) フリッカ発生機器等、電気の質に特に影響を与えるような負荷設備はない。

#### 4 安定供給等

供給開始日から確実に安定した供給ができるようにするとともに、事故発生時等に緊急対応が可能な体制を確保していること。

#### 5 その他

- (1) 力率の変動及びその他の原因による電気料金の調整及び仕様書に定めのない他の供給条件については、中部地区の一般送配電事業者の定める最新の託送供給約款による。
- (2) 使用電力量及び 30 分デマンド電力量データを毎月第 5 営業日までに、エクセル形式又は CSV 形式ファイルで提供すること。

#### 6 添付資料

- (1) 契約期間の各月予定使用電力量等
- (2) 令和 6 年度 月別使用電力量等の実績
- (3) 令和 6 年度 月別最大負荷日 負荷曲線
- (4) 令和 6 年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線

## 契約期間の月別予定使用電力量等

年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	契約電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
				重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令 和 8 年 4 月	100	578	640	0	147,000	149,000	296,000
令 和 8 年 5 月	100	604	640	0	138,000	171,000	309,000
令 和 8 年 6 月	100	574	640	0	166,000	139,000	305,000
令 和 8 年 7 月	100	616	640	93,000	84,000	164,000	341,000
令 和 8 年 8 月	100	583	640	100,000	89,000	169,000	358,000
令 和 8 年 9 月	100	634	640	86,000	78,000	164,000	328,000
令 和 8 年 10 月	100	608	640	0	169,000	157,000	326,000
令 和 8 年 11 月	100	532	640	0	161,000	164,000	325,000
令 和 8 年 12 月	100	584	640	0	207,000	213,000	420,000
令 和 9 年 1 月	100	570	640	0	193,000	223,000	416,000
令 和 9 年 2 月	100	611	640	0	185,000	188,000	373,000
令 和 9 年 3 月	100	596	640	0	163,000	156,000	319,000
合 計				279,000	1,780,000	2,057,000	4,116,000

### 【季節区分及び時間帯区分】

1 季節区分は次のとおりとする。

- (1) 夏季 每年7月1日から9月30日までの期間とする。  
 (2) その他季節 每年10月1日から翌年の6月30日までの期間とする。

2 時間帯区分は次のとおりとする。

(1) 重負荷時間

夏季の毎日午前10時から午後5時までの時間とする。ただし、3の休日等に定める日の該当する時間 を除く。

(2) 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間とする。ただし、重負荷時間及び3の休日等に定める日の該当する時間 を除く。

(3) 夜間時間

重負荷時間及び昼間時間以外の時間とする。

3 休日等

休日等とは、次の日をいう。

ア 日曜日

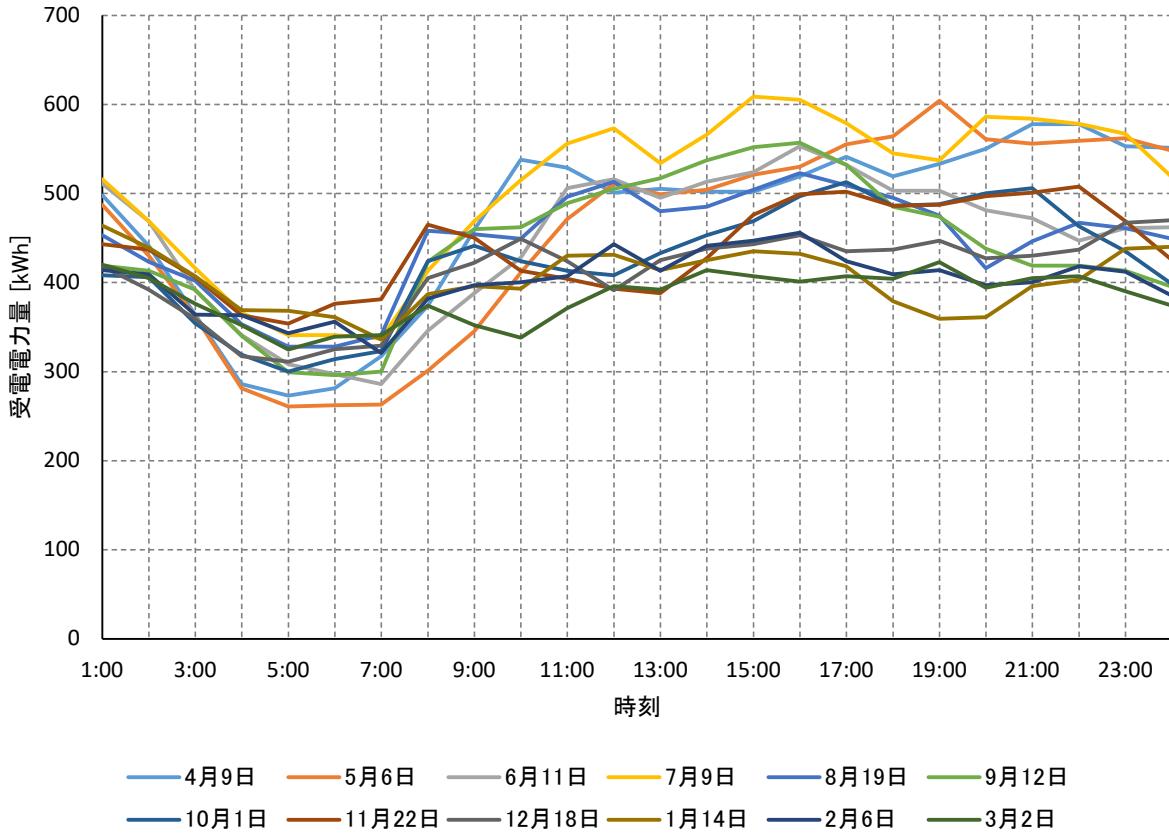
イ 「国民の祝日に関する法律」に規定する休日

ウ 1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日及び12月31日

令和6年度 月別使用電力量等の実績

年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令 和 6 年 4 月	100	578	0	163,268	149,488	312,756
令 和 6 年 5 月	100	604	0	144,474	172,873	317,347
令 和 6 年 6 月	100	574	0	162,687	137,735	300,422
令 和 6 年 7 月	100	616	92,750	81,581	146,243	320,574
令 和 6 年 8 月	100	560	88,074	77,325	145,571	310,970
令 和 6 年 9 月	100	634	76,182	70,514	150,975	297,671
令 和 6 年 10 月	100	608	0	151,060	134,130	285,190
令 和 6 年 11 月	100	510	0	142,049	139,113	281,162
令 和 6 年 12 月	100	491	0	137,849	148,135	285,984
令 和 7 年 1 月	100	570	0	126,407	147,900	274,307
令 和 7 年 2 月	100	473	0	124,485	126,868	251,353
令 和 7 年 3 月	100	464	0	130,363	127,259	257,622
合 計			257,006	1,512,062	1,726,290	3,495,358

### 令和6年度 月別最大負荷日 負荷曲線



### 令和6年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線

