

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 3,967,000kWh 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 7 年 4 月 1 日 0 時から令和 8 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
保安責任分界点と同じ

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。
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、電気の質に影響を与えるような負荷設備は特にない。

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その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5年度 月別使用電力量等の実績
- (3) 令和5年度 月別最大負荷日 負荷曲線
- (4) 令和5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7年4月	100	481	640	0	142,700	143,300	286,000
令和7年5月	100	502	640	0	131,600	163,400	295,000
令和7年6月	100	541	640	0	161,400	133,600	295,000
令和7年7月	100	599	640	87,800	81,600	159,600	329,000
令和7年8月	100	592	640	98,500	91,900	175,600	366,000
令和7年9月	100	609	640	88,200	85,100	172,700	346,000
令和7年10月	100	595	640	0	180,000	175,000	355,000
令和7年11月	100	544	640	0	171,200	171,800	343,000
令和7年12月	100	602	640	0	182,100	179,900	362,000
令和8年1月	100	612	640	0	164,700	187,300	352,000
令和8年2月	100	621	640	0	156,400	159,600	316,000
令和8年3月	100	605	640	0	169,100	152,900	322,000
合 計				274,500	1,717,800	1,974,700	3,967,000

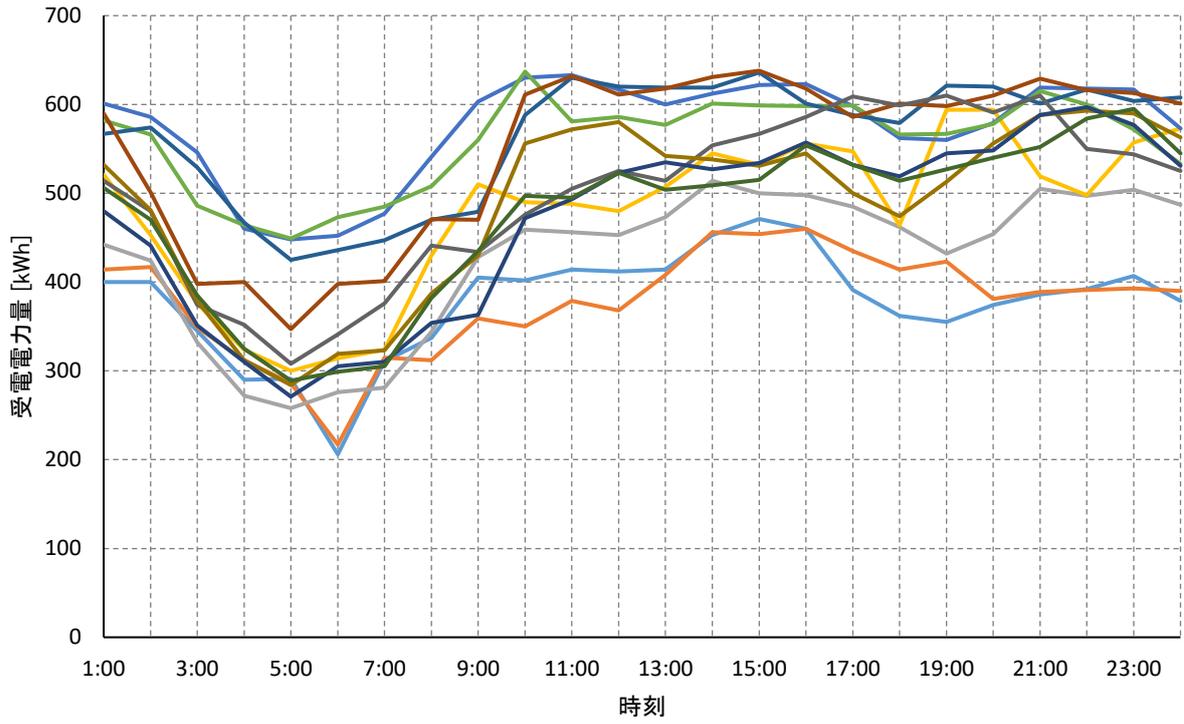
【季節区分及び時間帯区分】

- 1 季節区分は次のとおりとする。
 - (1) 夏季 毎年7月1日から9月30日までの期間とする。
 - (2) その他季節 毎年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5年度 月別使用電力量等の実績

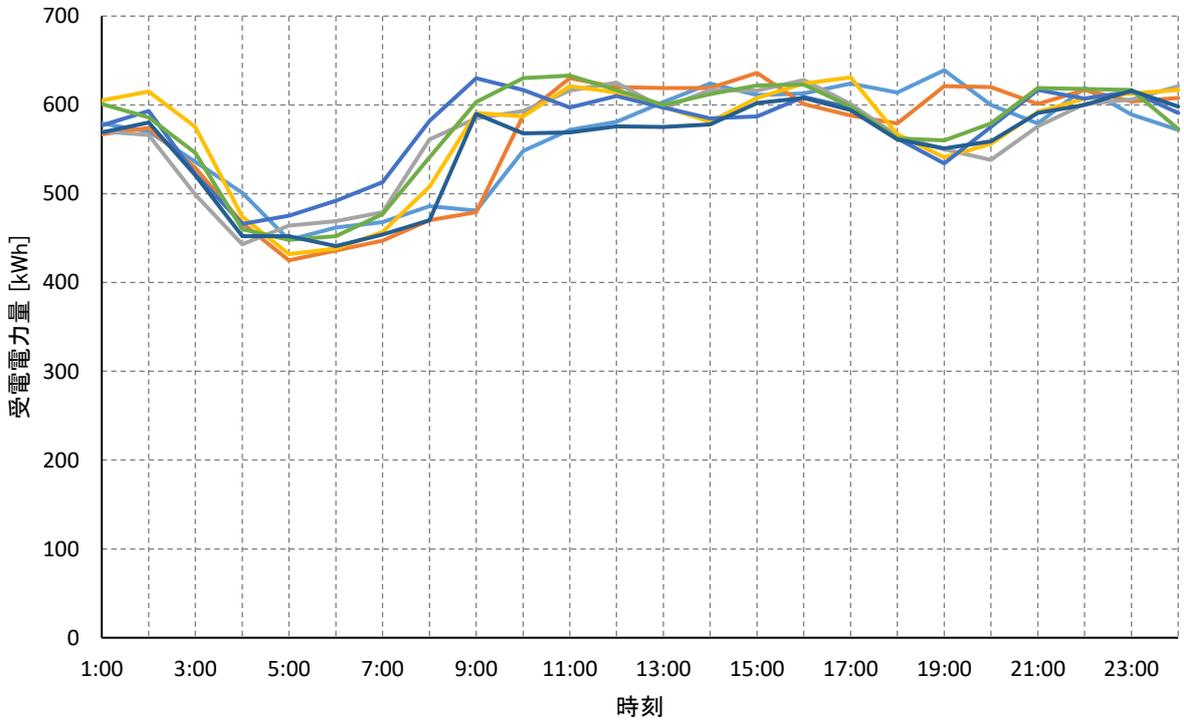
年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
令 和 5 年 4 月	100	473	0	131,320	129,210	260,530
令 和 5 年 5 月	100	494	0	121,251	149,651	270,902
令 和 5 年 6 月	100	533	0	150,959	123,299	274,258
令 和 5 年 7 月	100	590	83,643	80,430	151,796	315,869
令 和 5 年 8 月	100	655	103,033	98,890	188,100	390,023
令 和 5 年 9 月	100	635	91,596	89,755	178,283	359,634
令 和 5 年 10 月	100	637	0	198,011	193,875	391,886
令 和 5 年 11 月	100	635	0	186,758	180,738	367,496
令 和 5 年 12 月	100	622	0	178,649	166,207	344,856
令 和 6 年 1 月	100	626	0	157,899	168,116	326,015
令 和 6 年 2 月	100	604	0	153,896	142,209	296,105
令 和 6 年 3 月	100	596	0	167,351	148,739	316,090
合 計			278,272	1,715,169	1,920,223	3,913,664

令和5年度 月別最大負荷日 負荷曲線



- 4月26日
- 5月5日
- 6月30日
- 7月27日
- 8月18日
- 9月29日
- 10月9日
- 11月2日
- 12月1日
- 1月19日
- 2月4日
- 3月26日

令和5年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線



- 10月8日 (日)
- 10月9日 (月)
- 8月22日 (火)
- 8月23日 (水)
- 8月17日 (木)
- 8月18日 (金)
- 8月26日 (土)