

仕 様 書

1 概 要

- (1) 需要場所 千曲川流域下水道上流処理区終末処理場
長野市真島町川合 1060-1
- (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 | 6,000 V |
| ウ 計量電圧 | 6,000 V |
| 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) 契約電力及び予定使用電力量
- | | |
|--|----------------|
| ア 契約電力 | 1,950 kW |
| (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 | 13,770,000 kWh |
- (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) 需給地點 終末処理場上流処理区 構内第1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
(2) 令和 6 年度 月別使用電力量実績
(3) 令和 6 年度 各月最大負荷日の電力量曲線
(4) 令和 6 年度 各曜日最大負荷日の電力量曲線

(別表1)

上流処理区終末処理場 予定使用電力量

契約電力 Kw			力率 %	使用電力量 kWh	
令和8年	4月	1,950	100	夜間	548,000
				昼間	515,000
	5月	1,950	100	夜間	679,000
				昼間	514,000
	6月	1,950	100	夜間	578,000
				昼間	589,000
	7月	1,950	100	夜間	620,000
				昼間	309,000
				重負荷	324,000
	8月	1,950	100	夜間	610,000
				昼間	312,000
				重負荷	330,000
令和9年	9月	1,950	100	夜間	627,000
				昼間	261,000
				重負荷	276,000
	10月	1,950	100	夜間	510,000
				昼間	529,000
計	11月	1,950	100	夜間	572,000
				昼間	535,000
	12月	1,950	100	夜間	656,000
				昼間	570,000
令和9年	1月	1,950	100	夜間	622,000
				昼間	478,000
	2月	1,950	100	夜間	517,000
	3月	1,950	100	夜間	461,000
				昼間	640,000
計					588,000
					13,770,000

【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)に示す夜間時間扱い日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)に示す夜間時間扱い日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。

なお、夜間時間扱い日は次のとおりとする。

ア 日曜日

イ 「国民の祝日に関する法律」に規定する休日

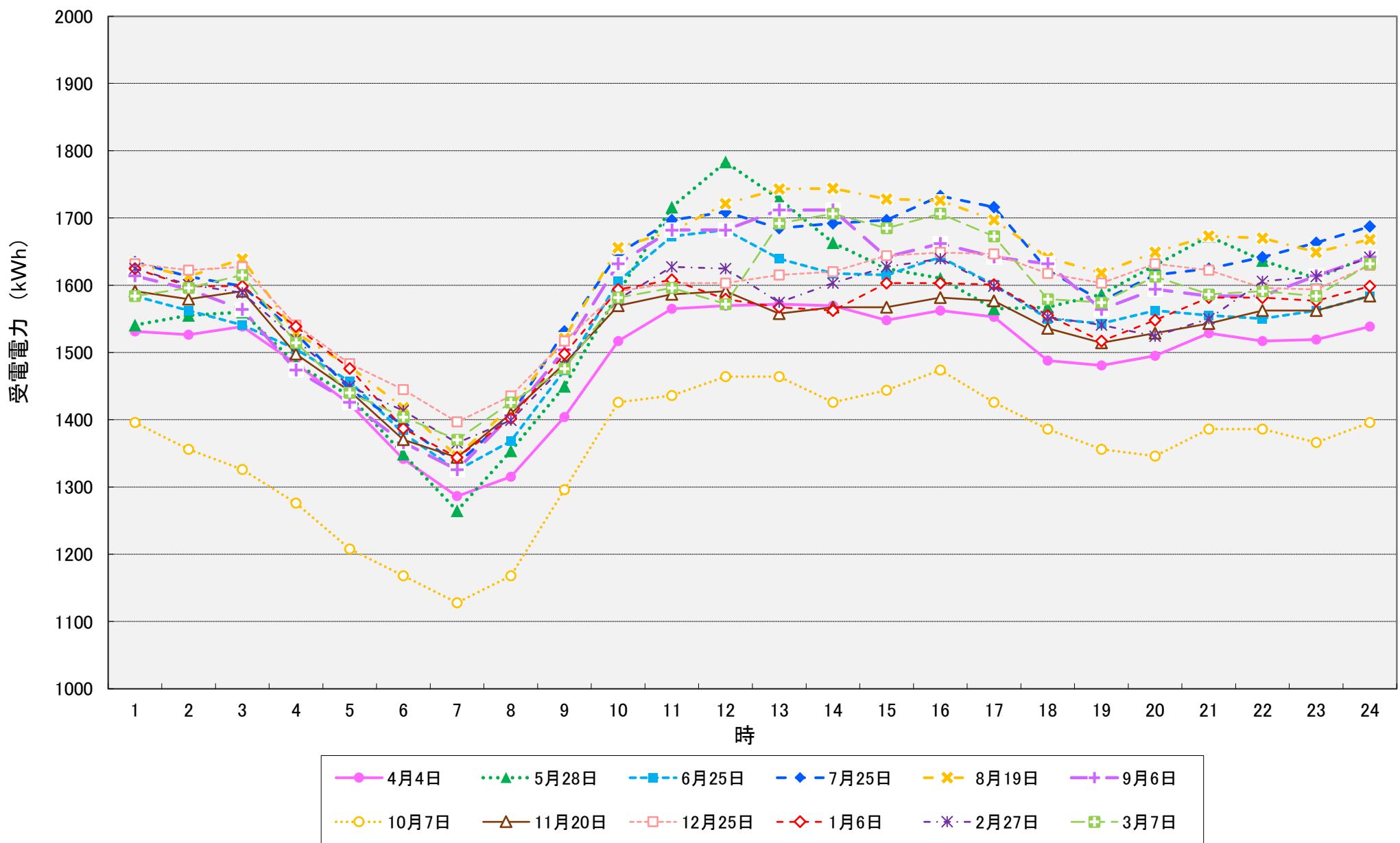
ウ イに定める日が日曜日となる場合、その翌日以降で最も近いイに該当しない日

エ 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 月別使用電力量実績

月	力率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			昼間時間	夜間時間	重負荷時間	月 計
令和6年 4月	100	1,646	477,263	508,405		985,668
5月	100	1,798	476,687	629,955		1,106,642
6月	100	1,754	546,362	536,542		1,082,904
7月	100	1,750	286,837	575,225	300,616	1,162,678
8月	100	1,810	289,665	566,306	306,278	1,162,249
9月	100	1,690	241,972	581,800	255,910	1,079,682
10月	100	1,464	490,535	473,264		963,799
11月	100	1,687	496,129	530,231		1,026,360
12月	100	1,690	528,736	608,494		1,137,230
令和7年 1月	100	1,656	443,530	576,799		1,020,329
2月	100	1,661	427,795	479,371		907,166
3月	100	1,718	545,717	593,450		1,139,167
合 計		年最大 1,810	5,251,228	6,659,842	862,804	12,773,874

令和6年度 月別最大負荷日 負荷曲線 (アクアパル千曲)



令和6年度 曜日別最大負荷日 負荷曲線 (アクアパル千曲)

