

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 官公所（事業所）

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 630kW 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 3,459,900kWh とする。
 - ウ 消化ガス発電に伴う発電設備系統連系契約 (225kW) を中部電力パワーグリッド(株)と締結している。
- (3) 使用期間
令和 2 年 10 月 1 日午前 0 時から令和 3 年 9 月 30 日午後 12 時まで
- (4) 電力量の検針
 - 自動検針装置 有
 - 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 SOG 電源側接続点
- (6) 保安責任分界点
需給地点に同じ
- (7) 財産分界点
需給地点に同じ

3 力率等

- (1) 力率は、その 1 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。

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

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) 力率保持のための自動力率調整装置は設置していない。
- (3) 契約期間中の予定平均力率は100%とする。
- (4) 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 その他

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電気事業者の定める最新の特定規模需要標準供給条件による。

5 添付資料

- (1) 契約期間の各月予定使用電力量等
- (2) 平成 31/令和元年度月別使用電力量等の実績
- (3) 平成 31/令和元年度各月最大負荷日のロードカーブ
- (4) 平成 31/令和元年度各曜日別最大負荷日のロードカーブ

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2年10月	100	515	630	0	139,600	134,100	273,700
令和2年11月	100	580	630	0	135,500	131,700	267,200
令和2年12月	100	525	630	0	139,200	150,100	289,300
令和3年1月	100	521	630	0	135,800	157,500	293,300
令和3年2月	100	600	630	0	127,400	131,500	258,900
令和3年3月	100	498	630	0	141,900	143,100	285,000
令和3年4月	100	493	630	0	137,900	141,200	279,100
令和3年5月	100	514	630	0	126,500	161,100	287,600
令和3年6月	100	524	630	0	147,300	132,700	280,000
令和3年7月	100	600	630	89,100	76,900	147,900	313,900
令和3年8月	100	609	630	95,300	83,200	158,400	336,900
令和3年9月	100	571	630	76,700	66,400	151,900	295,000
合 計				261,100	1,457,600	1,741,200	3,459,900

【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

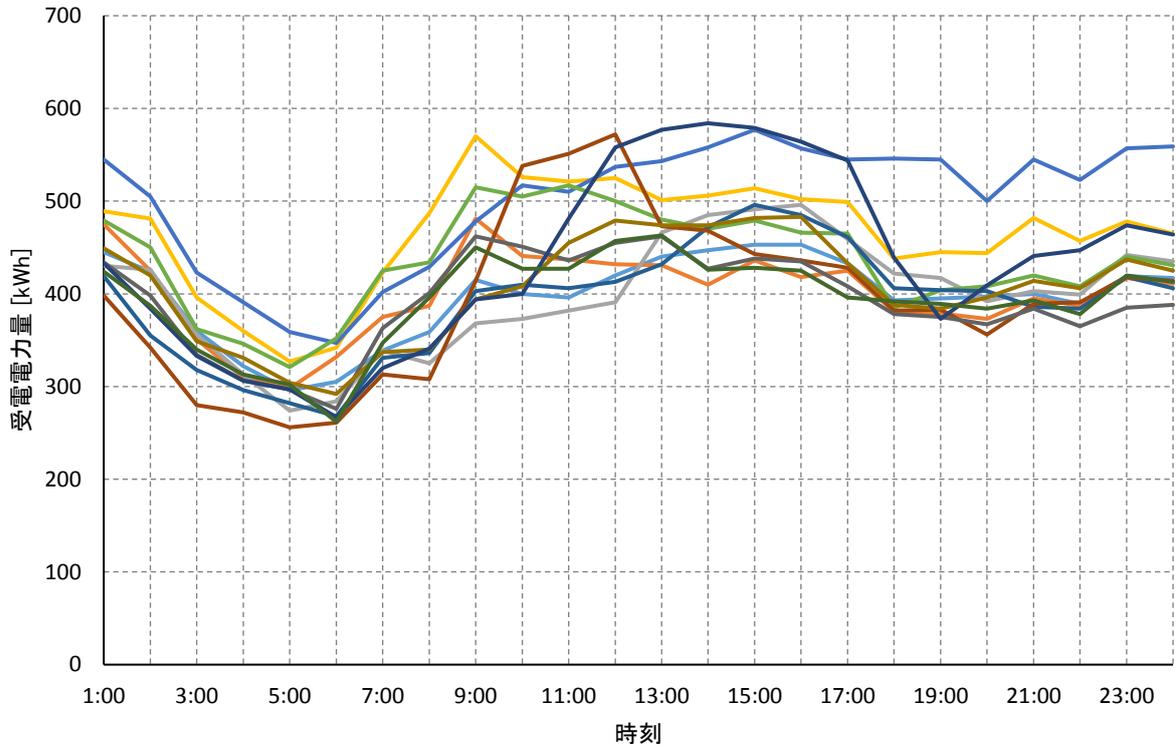
休日等とは、次の日をいう。

- 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

平成31/令和元年度 月別使用電力量等の実績

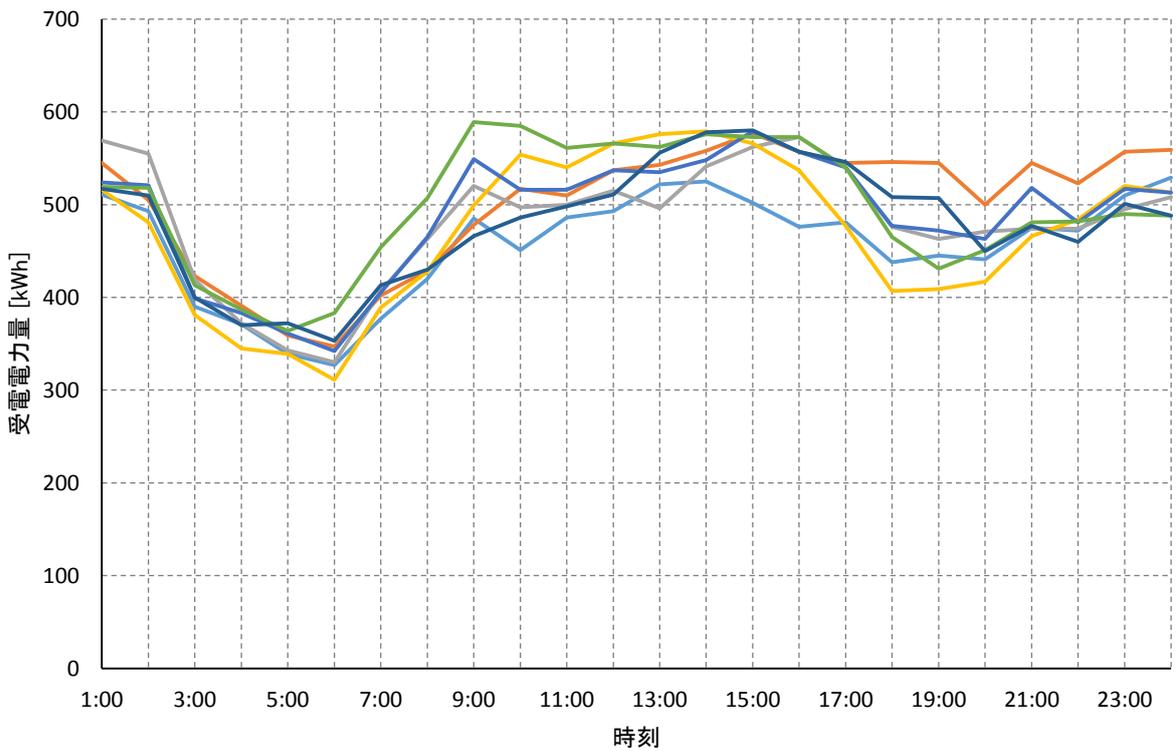
年 月	力 率 (%)	最大電力 (kW)	月別使用電力量(kWh)			
			重負荷時間	昼間時間	夜間時間	合 計
平成31年4月	100	485	0	132,976	136,446	269,422
令和元年5月	100	505	0	122,584	156,307	278,891
令和元年6月	100	515	0	142,179	128,253	270,432
令和元年7月	100	590	86,633	74,683	143,366	304,682
令和元年8月	100	599	93,083	81,439	154,946	329,468
令和元年9月	100	562	75,385	65,191	149,368	289,944
令和元年10月	100	506	0	135,852	130,477	266,329
令和元年11月	100	570	0	134,165	130,316	264,481
令和元年12月	100	516	0	134,521	145,026	279,547
令和2年1月	100	512	0	131,506	152,270	283,776
令和2年2月	100	590	0	128,536	132,603	261,139
令和2年3月	100	490	0	137,056	138,400	275,456
合 計			255,101	1,420,688	1,697,778	3,373,567

平成31/令和元年度 各月最大負荷日のロードカーブ



- 4月8日
- 5月16日
- 6月30日
- 7月26日
- 8月5日
- 9月12日
- 10月3日
- 11月15日
- 12月25日
- 1月23日
- 2月17日
- 3月5日

平成31/令和元年度 各曜日別最大負荷日のロードカーブ



- 8月4日(日)
- 8月5日(月)
- 8月6日(火)
- 8月7日(水)
- 8月8日(木)
- 8月2日(金)
- 8月10日(土)