

仕 様 書

I 概要

- 1 年度及び名称 令和4年度及び令和5年度和歌山県立ポンプ場電力調達
- 2 需要場所 別紙1のとおり
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

(1) 供給電気方式

(2) 供給電圧（標準電圧）

(3) 計量電圧（標準電圧）

(4) 標準周波数

(5) 供給方式

(6) 蓄熱式負荷設備

(7) 発電設備

①非常用自家発電装置

(ア) 定格出力

(イ) 台 数

(ウ) 用 途

(エ) 定格電圧

(オ) 系統連系の有無

(カ) アンシラリーサービス料対象容量

別紙1のとおり

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

(1) 予定契約電力 常時電力 別紙1のとおり

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

(2) 予定調達電力量

令和4年7月1日0時00分 ～ 令和5年6月30日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、別表2のとおりとする。

- 3 契約期間

自 令和4年7月1日 0時00分 から 至 令和5年6月30日24時00分

- 4 電力量等の検針

自動検針装置

電力会社の検針方法

計量器の構成

別紙1のとおり

- 5 需給地点

需要場所における構内第一柱に和歌山県が施設した開閉器の電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、自動力率調整装置等を設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 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有していない。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

(1) 契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

(2) 使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

(3) 力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

(4) 料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要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、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（令和2年4月1日実施）、和歌川ポンプ場においては高圧電力BS-TOU（主契約料金表）（令和2年4月1日実施）、その他のポンプ場においては高圧電力BS（主契約料金表）（令和2年4月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（令和2年4月1日実施）を契約終了日まで用いること。

別紙2

○ポンプ場別月別予定調達電力量(単位:kWh)

和歌川ポンプ場

1,326,489 kWh

	予定調達電力量計	昼間時間	夜間時間	重負荷時間
令和5年6月分	114,833	56,534	58,299	0
令和5年5月分	110,273	42,043	68,230	0
令和5年4月分	105,278	50,779	54,499	0
令和5年3月分	111,783	57,765	54,018	0
令和5年2月分	106,553	52,204	54,349	0
令和5年1月分	105,667	54,300	51,367	0
令和4年12月分	114,095	60,127	53,968	0
令和4年11月分	110,836	54,202	56,634	0
令和4年10月分	118,285	56,830	61,455	0
令和4年9月分	109,927	22,697	60,504	26,726
令和4年8月分	101,986	23,786	54,063	24,137
令和4年7月分	116,973	28,239	62,818	25,916

杭ノ瀬川ポンプ場

43,268 kWh

	予定調達電力量計	夏期	その他季
令和5年6月分	3,442	0	3,442
令和5年5月分	3,423	0	3,423
令和5年4月分	3,377	0	3,377
令和5年3月分	3,560	0	3,560
令和5年2月分	2,986	0	2,986
令和5年1月分	3,213	0	3,213
令和4年12月分	3,242	0	3,242
令和4年11月分	3,123	0	3,123
令和4年10月分	3,245	0	3,245
令和4年9月分	4,500	4,500	0
令和4年8月分	5,487	5,487	0
令和4年7月分	3,670	3,670	0

津屋川ポンプ場

43,377 kWh

	予定調達電力量計	夏期	その他季
令和5年6月分	3,509	0	3,509
令和5年5月分	3,743	0	3,743
令和5年4月分	3,457	0	3,457
令和5年3月分	3,578	0	3,578
令和5年2月分	3,236	0	3,236
令和5年1月分	3,498	0	3,498
令和4年12月分	3,703	0	3,703
令和4年11月分	3,476	0	3,476
令和4年10月分	3,623	0	3,623
令和4年9月分	3,766	3,766	0
令和4年8月分	4,224	4,224	0
令和4年7月分	3,564	3,564	0

紀三井寺川ポンプ場

23,197 kWh

	予定調達電力量計	夏期	その他季
令和5年6月分	1,868	0	1,868
令和5年5月分	1,959	0	1,959
令和5年4月分	1,880	0	1,880
令和5年3月分	1,949	0	1,949
令和5年2月分	1,768	0	1,768
令和5年1月分	1,924	0	1,924
令和4年12月分	1,996	0	1,996
令和4年11月分	1,903	0	1,903
令和4年10月分	1,945	0	1,945
令和4年9月分	1,865	1,865	0
令和4年8月分	2,253	2,253	0
令和4年7月分	1,887	1,887	0

箕川ポンプ場

28,263 kWh

	予定調達電力量計	夏期	その他季
令和5年6月分	2,147	0	2,147
令和5年5月分	2,111	0	2,111
令和5年4月分	2,167	0	2,167
令和5年3月分	2,315	0	2,315
令和5年2月分	2,135	0	2,135
令和5年1月分	2,396	0	2,396
令和4年12月分	2,437	0	2,437
令和4年11月分	2,321	0	2,321
令和4年10月分	2,405	0	2,405
令和4年9月分	2,423	2,423	0
令和4年8月分	3,044	3,044	0
令和4年7月分	2,362	2,362	0

浮島川ポンプ場

11,384 kWh

	予定調達電力量計	夏期	その他季
令和5年6月分	924	0	924
令和5年5月分	1,100	0	1,100
令和5年4月分	999	0	999
令和5年3月分	983	0	983
令和5年2月分	983	0	983
令和5年1月分	1,136	0	1,136
令和4年12月分	1,035	0	1,035
令和4年11月分	844	0	844
令和4年10月分	832	0	832
令和4年9月分	820	820	0
令和4年8月分	870	870	0
令和4年7月分	858	858	0