

仕 様 書

1. 概 要

- (1) 対 象 建 物 宮津湾浄化センター、獅子崎中継ポンプ場、鶴賀中継ポンプ場、須津中継ポンプ場、四辻中継ポンプ場、堂谷中継ポンプ場
- (2) 需 要 場 所 京都府宮津市字獅子 他
- (3) 業 種 及 び 用 途 下水道処理施設

2. 仕 様

- (1) 電 気 方 式、標 準 電 圧、標 準 周 波 数、受 電 方 式、発 電 設 備 等

	浄化センター	獅子崎 中継ポンプ場	鶴賀 中継ポンプ場
電気方式	交流 3 相 3 線式	交流 3 相 3 線式	交流 3 相 3 線式
標準電圧	6,000V	6,000V	6,000V
計量電圧	6,000V	6,000V	6,000V
標準周波数	60 ヘルツ	60 ヘルツ	60 ヘルツ
受電方式	本線受電のみ	本線受電のみ	本線受電のみ
定格出力及び台数	250kVA 1 台	200kVA 1 台	150KW 1 台
用途	非常用	非常用	非常用
定格電圧	6.6kV	420V	210V
系統連携の有無	無	無	無
アンソラーサービス料対象容量			

須津 中継ポンプ場	四辻 中継ポンプ場	堂谷 中継ポンプ場
交流 3 相 3 線式	交流 3 相 3 線式	交流 3 相 3 線式
6,000V	6,000V	6,000V
6,000V	6,000V	6,000V
60 ヘルツ	60 ヘルツ	60 ヘルツ
本線受電のみ	本線受電のみ	本線受電のみ
200kVA 1 台	125kVA 1 台	250kVA 1 台
非常用	非常用	非常用
420V	220V	220V
無	無	無

- (2) 予定使用電力量等
別添、各施設の電力使用計画のとおり
- (3) 契約期間
別添資料3（宮津湾浄化センター）のとおり
- (4) 需給地点
浄化センターにおける令和2年度は、需要場所における京都府の構内高圧架空引込第1柱上の第1支持点負荷側に、京都府が設置した気中開閉器の電源側リード接続点。変更する場合は京都府と協議すること
- (5) 電気工作物の財産分界点
浄化センターにおける令和2年度は、需要場所における京都府の構内高圧架空引込第1柱上の第1支持点負荷側に、京都府が設置した気中開閉器の電源側リード接続点。変更する場合は京都府と協議すること。
- (6) 保安上の責任分界点
電気工作物の財産責任分界点に同じ。変更する場合は京都府と協議すること。
- (7) 検針日および計量
別添資料3（宮津湾浄化センター）のとおり。計量は、計量器により記録された値によるものとする。
- (8) 代金の算定期間
別添資料3（宮津湾浄化センター）のとおり
- (9) 料金制度
料金制度は、基本料金と電力量料金に基づく二部料金制など各社ごとに設定することができるものとする。
- (10) 力率
ア 供給者は契約期間において、その月の平均力率により、力率割引及び割増しを行うことができるものとする。なお、力率割引及び力率割増しを行う場合は、京都府を供給区域と一般送配電事業者の供給条件等の規定によるものとする。
イ 力率は、その月の午前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1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。）
平均力率の算定式は次のとおり。
$$\text{平均力率(\%)} = [\text{有効電力量} / \{(\text{有効電力量})^2 + (\text{無効電力量})^2\}^{1/2}] \times 100$$

ウ 契約期間における予定平均力率は、100%とする。
- (11) 燃料費調整
燃料費調整は、入札時に供給者が京都府に提出した算定方法により算定し、燃料費の調整を行うこととする。
なお、契約期間中の基準燃料価格、基準単価、原油換算係数等の算定諸元の変更は認めない。
- (12) その他の割引がある場合にあつては、その他の割引額は、入札時に供給者が京都府に提出した算定方法により算定するものとする。
- (13) 再エネ発電促進賦課金など（以下「賦課金等」と言う。）
賦課金等は、京都府を供給区域とする一般送配電事業者の供給条件等の規定による

ものとする。

なお、入札価格の算定にあたっては、賦課金等は、考慮しないこと。

(14) 支払方法

供給者は、代金の算定後すみやかにその代金の請求を毎月行うこととし、京都府は、その代金を支払うものとする。

(15) その他

契約書、本仕様書及び質疑・回答書に記載なき事項については、双方協議の上で決定するものとする。

宮津湾浄化センター内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					
	重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分 夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	228	100,700	-	100,700	-	100,700
5月	228	103,700	-	103,700	-	103,700
6月	228	103,200	-	103,200	-	103,200
7月	228	111,800	-	111,800	111,800	-
8月	228	116,700	-	116,700	116,700	-
9月	228	105,900	-	105,900	105,900	-
10月	228	102,300	-	102,300	-	102,300
11月	228	100,300	-	100,300	-	100,300
12月	228	111,100	-	111,100	-	111,100
1月	228	114,200	-	114,200	-	114,200
2月	228	103,900	-	103,900	-	103,900
3月	228	111,000	-	111,000	-	111,000
合計	-	1,284,800	-	1,284,800	334,400	950,400

獅子崎中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分 夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	49	-	23,700	-	23,700	-	23,700
5月	49	-	24,700	-	24,700	-	24,700
6月	49	-	23,700	-	23,700	-	23,700
7月	49	-	28,200	-	28,200	28,200	-
8月	49	-	25,300	-	25,300	25,300	-
9月	49	-	25,400	-	25,400	25,400	-
10月	49	-	26,200	-	26,200	-	26,200
11月	49	-	23,900	-	23,900	-	23,900
12月	49	-	26,100	-	26,100	-	26,100
1月	49	-	26,100	-	26,100	-	26,100
2月	49	-	22,500	-	22,500	-	22,500
3月	49	-	24,400	-	24,400	-	24,400
合計	-	-	300,200	-	300,200	78,900	221,300

鶴賀中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					季節区分	
		重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)	
4月	31	—	16,800	—	16,800	—	16,800	
5月	31	—	17,500	—	17,500	—	17,500	
6月	31	—	16,700	—	16,700	—	16,700	
7月	31	—	19,500	—	19,500	19,500	—	
8月	31	—	18,300	—	18,300	18,300	—	
9月	31	—	17,900	—	17,900	17,900	—	
10月	31	—	18,700	—	18,700	—	18,700	
11月	31	—	18,000	—	18,000	—	18,000	
12月	31	—	17,700	—	17,700	—	17,700	
1月	31	—	17,600	—	17,600	—	17,600	
2月	31	—	14,500	—	14,500	—	14,500	
3月	31	—	15,300	—	15,300	—	15,300	
合計	—	—	208,500	—	208,500	55,700	152,800	

須津中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					季節区分	
	重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)	
4月	46	16,700	-	16,700	-	16,700	
5月	46	17,000	-	17,000	-	17,000	
6月	46	16,900	-	16,900	-	16,900	
7月	46	18,700	-	18,700	18,700	-	
8月	46	17,300	-	17,300	17,300	-	
9月	46	17,200	-	17,200	17,200	-	
10月	46	18,100	-	18,100	-	18,100	
11月	46	16,300	-	16,300	-	16,300	
12月	46	18,100	-	18,100	-	18,100	
1月	46	18,300	-	18,300	-	18,300	
2月	46	16,000	-	16,000	-	16,000	
3月	46	17,100	-	17,100	-	17,100	
合計	-	207,700	-	207,700	53,200	154,500	

四辻中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分 夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	23	—	8,900	—	8,900	—	8,900
5月	23	—	9,400	—	9,400	—	9,400
6月	23	—	8,600	—	8,600	—	8,600
7月	23	—	10,500	—	10,500	10,500	—
8月	23	—	9,300	—	9,300	9,300	—
9月	23	—	8,400	—	8,400	8,400	—
10月	23	—	8,100	—	8,100	—	8,100
11月	23	—	8,300	—	8,300	—	8,300
12月	23	—	8,900	—	8,900	—	8,900
1月	23	—	9,400	—	9,400	—	9,400
2月	23	—	7,700	—	7,700	—	7,700
3月	23	—	9,200	—	9,200	—	9,200
合計	—	—	106,700	—	106,700	28,200	78,500

堂谷中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→令和 2 年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					季節区分	
	重負荷 (夏季10~17時)	全日 (高圧電力BSのため 季節区分のみ)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)	
4月	49	16,700	—	16,700	—	16,700	
5月	49	17,200	—	17,200	—	17,200	
6月	49	16,200	—	16,200	—	16,200	
7月	49	18,800	—	18,800	18,800	—	
8月	49	17,100	—	17,100	17,100	—	
9月	49	17,200	—	17,200	17,200	—	
10月	49	17,800	—	17,800	—	17,800	
11月	49	16,700	—	16,700	—	16,700	
12月	49	18,200	—	18,200	—	18,200	
1月	49	18,500	—	18,500	—	18,500	
2月	49	16,200	—	16,200	—	16,200	
3月	49	18,100	—	18,100	—	18,100	
合計	—	208,700	—	208,700	53,100	155,600	