

# 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平成31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平成31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するみなし小売電気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っては、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みなし小売電気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→平成

31

年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					合計	季節区分	
	重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)			
4月	221	—	51,600	50,800	—	102,400	—	102,400
5月	221	—	52,300	56,000	—	108,300	—	108,300
6月	221	—	55,800	47,600	—	103,400	—	103,400
7月	221	31,600	25,400	55,300	112,300	112,300	—	—
8月	221	32,300	28,500	55,500	116,300	116,300	—	—
9月	221	28,100	24,900	52,800	105,800	105,800	—	—
10月	221	—	52,000	52,700	—	104,700	—	104,700
11月	221	—	49,500	54,400	—	103,900	—	103,900
12月	221	—	52,900	56,100	—	109,000	—	109,000
1月	221	—	52,100	59,200	—	111,300	—	111,300
2月	221	—	51,400	48,500	—	99,900	—	99,900
3月	221	—	56,200	52,100	—	108,300	—	108,300
合計	—	92,000	552,600	641,000	334,400	1,285,600	334,400	951,200

獅子崎中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→平成

31

年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					合計	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)	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)			
4月	89	24,500	0	24,500	24,500	—	24,500	
5月	89	25,000	0	25,000	25,000	—	25,000	
6月	89	24,200	0	24,200	24,200	—	24,200	
7月	89	27,300	0	27,300	27,300	27,300	—	
8月	89	28,900	0	28,900	28,900	28,900	—	
9月	89	27,400	0	27,400	27,400	27,400	—	
10月	89	27,300	0	27,300	27,300	—	27,300	
11月	89	25,100	0	25,100	25,100	—	25,100	
12月	89	26,400	0	26,400	26,400	—	26,400	
1月	89	26,000	0	26,000	26,000	—	26,000	
2月	89	23,600	0	23,600	23,600	—	23,600	
3月	89	25,700	0	25,700	25,700	—	25,700	
合計	—	311,400	0	311,400	311,400	83,600	227,800	

鶴賀中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→平成

31

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	—	16,500	0	16,500	—	16,500	
5月	—	17,300	0	17,300	—	17,300	
6月	—	16,500	0	16,500	—	16,500	
7月	0	18,000	0	18,000	18,000	—	
8月	0	18,400	0	18,400	18,400	—	
9月	0	17,700	0	17,700	17,700	—	
10月	—	18,000	0	18,000	—	18,000	
11月	—	17,000	0	17,000	—	17,000	
12月	—	17,300	0	17,300	—	17,300	
1月	—	18,100	0	18,100	—	18,100	
2月	—	16,400	0	16,400	—	16,400	
3月	—	18,200	0	18,200	—	18,200	
合計	0	209,400	0	209,400	54,100	155,300	

須津中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→平成

31

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	—	16,900	0	16,900	—	16,900	
5月	—	17,300	0	17,300	—	17,300	
6月	—	19,100	0	19,100	—	19,100	
7月	0	17,800	0	17,800	17,800	—	
8月	0	19,200	0	19,200	19,200	—	
9月	0	17,700	0	17,700	17,700	—	
10月	—	18,900	0	18,900	—	18,900	
11月	—	17,100	0	17,100	—	17,100	
12月	—	18,600	0	18,600	—	18,600	
1月	—	17,800	0	17,800	—	17,800	
2月	—	16,600	0	16,600	—	16,600	
3月	—	17,900	0	17,900	—	17,900	
合計	0	214,900	0	214,900	54,700	160,200	

四辻中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→平成 31 年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					合計	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)	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)			
4月	26	9,300	0	9,300	0	9,300	—	9,300
5月	26	10,100	0	10,100	0	10,100	—	10,100
6月	26	9,100	0	9,100	0	9,100	—	9,100
7月	26	10,100	0	10,100	0	10,100	10,100	—
8月	26	10,400	0	10,400	0	10,400	10,400	—
9月	26	9,300	0	9,300	0	9,300	9,300	—
10月	26	9,700	0	9,700	0	9,700	—	9,700
11月	26	9,800	0	9,800	0	9,800	—	9,800
12月	26	9,300	0	9,300	0	9,300	—	9,300
1月	26	9,900	0	9,900	0	9,900	—	9,900
2月	26	8,400	0	8,400	0	8,400	—	8,400
3月	26	9,600	0	9,600	0	9,600	—	9,600
合計	—	115,000	0	115,000	0	115,000	29,800	85,200



堂谷中継ポンプ場内各月の電力使用計画年度→平成

31

年度

最大電力(kW)	使用電力量(kWh)					合計	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)	夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)			
4月	61	17,400	0	17,400	17,400	—	17,400	
5月	61	18,000	0	18,000	18,000	—	18,000	
6月	61	17,000	0	17,000	17,000	—	17,000	
7月	61	18,100	0	18,100	18,100	18,100	—	
8月	61	18,400	0	18,400	18,400	18,400	—	
9月	61	18,100	0	18,100	18,100	18,100	—	
10月	61	18,800	0	18,800	18,800	—	18,800	
11月	61	17,400	0	17,400	17,400	—	17,400	
12月	61	18,300	0	18,300	18,300	—	18,300	
1月	61	18,300	0	18,300	18,300	—	18,300	
2月	61	16,400	0	16,400	16,400	—	16,400	
3月	61	17,900	0	17,900	17,900	—	17,900	
合計	—	214,100	0	214,100	214,100	54,600	159,500	