

仕 様 書

1 概 要

- (1) 需 要 場 所 千葉県水道局君津工業用水道事務所人見浄水場
君津市人見 5-7-31
- (2) 業種及び用途 官公署（工業用水・浄水場）

2 仕 様

(1) 電気方式等

- | | |
|--------------|-----------------|
| 1 供給電気方式 | 交流 3 相 3 線式 |
| 2 供給電圧（標準電圧） | 6, 0 0 0 ボルト |
| 3 計量電圧（標準電圧） | 6, 0 0 0 ボルト |
| 4 標準周波数 | 5 0 ヘルツ |
| 5 受電方式 | 常時・予備 2 回線受電 |
| 6 自家発電設備 | あり（非常用, 系統連系なし） |
| 7 蓄 熱 槽 | なし |

(2) 契約電力

常時 1,3 0 0 キロワット

予備 1,3 0 0 キロワット

（契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、計量器により計測される値が原則としてこれを超えないものとする。予備電力は、常時供給設備等の補修又は事故により生じた不足電力の補給に充てるため、常時供給変電所から予備電線路により常時供給電圧と同位の電圧で供給するものとする。）

(3) 予定使用電力量

7, 8 2 6, 0 0 0 キロワット時

（月別の予定使用電力量は別紙（表 1-1）のとおり。なお、予定使用電力量は確約する使用電力量ではないので増減を生じる可能性がある。）

(4) 契約期間

平成 3 1 年 4 月 1 日午前 0 時 から 平成 3 2 年 3 月 3 1 日午後 1 2 時

(5) 電力量等の検針

- | | |
|-----------|--|
| 自動検針装置 | 有 |
| 電力会社の検針方法 | 遠隔自動検針 |
| 計量器の構成 | 屋内耐候形電力需給用複合計器（精密級）
交流 3 相 3 線式 1 1 0 V 5 A 5 0 H z
型 式 A P 3 E L - R
計 器 定 数 1, 0 0 0 パルス／キロワット秒
1, 0 0 0 パルス／キロバール秒
パルス定数 5 0, 0 0 0 パルス／キロワット時 |

(6) 需給地点

需要場所における千葉県が施設した柱上開閉器と東京電力パワーグリッド(株)の架空引込線との接続点

(7) 電気工作物の財産分界点

上記需給地点に同じ

(8) 保安上の責任分界点

上記需給地点に同じ

3 その他

(1) 契約の履行のため、千葉県所有の土地を使用して設備を設置し、又は千葉県所有の施設を使用する場合は千葉県の承認を得た上、無償で使用する事ができる。

(2) フリッカー発生機器等電気の質に影響を与える負荷設備は特に有していない。

(3) 次のとおり非常用自家発電設備1台を有している。

人見浄水場・・・875kVA(1台)

(4) 各月における時間帯別使用電力量を翌月初旬に提供すること。

(5) 電気料金請求及び支払い方法

電気料金は、請求書(紙)により請求するものとし、支払いは請求者の指定する口座に振り込むこととする。

(6) 消費税率の変更について

資産の譲渡等に係る消費税及び地方消費税の税率(以下「消費税率」という。)の変更により、契約単価に変更が生じる部分については、後日、変更契約を締結する予定である。このため、契約希望金額の算出に当たっては、実際に適用される見込みの消費税率にかかわらず、この課税取引の全体に消費税率8パーセントが適用されるものとして算出すること。

4 電気需給状況について

過去の電力需給状況については、下記のとおり別紙で示す。

(1) 過去1年間の実績使用電力量、実績適用区分別構成比(表1-2、表1-3)

(2) 過去3年間の実績使用電力量(表1-4)

(表1-1)平成31年度年間予定使用電力量

木更津南部地区工業用水道人見浄水場

年 月	予定使用電力量 【kWh】	予定使用電力量の適用区分別内訳【kWh】				予想最大需 要電力【kW】	予想力率 【%】	そ の 他
		その他季昼間時間	夏季昼間時間	ピーク 時間	夜間時間			
平成31年 4月	636,000	310,000			326,000	1,200	99	
平成31年 5月	667,000	290,000			377,000	1,200	99	
平成31年 6月	648,000	338,000			310,000	1,200	99	
平成31年 7月	694,000		260,000	78,000	356,000	1,200	99	
平成31年 8月	702,000		274,000	80,000	348,000	1,200	99	
平成31年 9月	662,000		236,000	68,000	358,000	1,200	99	
平成31年 10月	679,000	334,000			345,000	1,100	99	
平成31年 11月	641,000	311,000			330,000	1,200	99	
平成31年 12月	639,000	299,000			340,000	1,100	99	
平成32年 1月	643,000	288,000			355,000	1,200	99	
平成32年 2月	583,000	290,000			293,000	1,100	99	
平成32年 3月	632,000	316,000			316,000	1,100	99	
合 計	7,826,000	2,776,000	770,000	226,000	4,054,000	1,200	99	

(注1) 予想力率の合計欄は、平均値を示す。

(注2) 予想最大需要電力の合計欄は、最大値を示す。

＜適用区分の定義＞

夏 季 : 7月1日から9月30日までの期間をいう。

そ の 他 季 : 4月1日から6月30日まで及び10月1日から翌年3月31日までの期間をいう。

ピーク 時間 : 夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいう。ただし、休日等の該当時間は除く。

昼 間 時 間 : 毎日午前8時から午後10時までの時間をいう。ただし、ピーク及び休日等の該当時間を除く。

夜 間 時 間 : ピーク時間及び昼間時間以外の時間をいう。

休 日 等 : 日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日をいう。

(表1-2)過去1年間の実績使用電力量

木更津南部地区工業用水道人見浄水場

年 月	実績使用電力量 【kWh】	実績使用電力量の適用区分別内訳【kWh】				実績最大需 要電力【kW】	実績力率 【％】	そ の 他
		その他季昼間時間	夏季昼間時間	ピーク時間	夜間時間			
平成29年 11月	650,878	315,010			335,868	1,114	99	
平成29年 12月	647,681	302,705			344,976	1,075	99	
平成30年 1月	645,872	288,970			356,902	1,082	99	
平成30年 2月	585,576	291,194			294,382	1,099	99	
平成30年 3月	637,790	318,636			319,154	1,102	99	
平成30年 4月	653,803	318,533			335,270	1,116	99	
平成30年 5月	680,482	295,498			384,984	1,123	99	
平成30年 6月	667,533	347,649			319,884	1,147	99	
平成30年 7月	697,279		261,148	77,962	358,169	1,138	99	
平成30年 8月	686,668		267,703	77,887	341,078	1,140	99	
平成30年 9月	646,934		230,380	65,950	350,604	1,104	99	
平成30年 10月	655,056	321,639			333,417	946	100	
合 計	7,855,552	2,799,834	759,231	221,799	4,074,688	1,147	99	

(注1) 実績力率の合計欄は、平均値を示す。

(注2) 実績最大需要電力の合計欄は、最大値を示す。

(注3) 適用区分の定義は、表1-1のとおりである。

(表1-3)過去1年間の実績適用区分別構成比

木更津南部地区工業用水道人見浄水場

年 月	実 績 適用区分別 構成比 計【％】	適用区分別実績構成比【％】				そ の 他
		その他季昼間時間	夏季昼間時間	ピーク時間	夜間時間	
平成29年 11月	100	48.40			51.60	
平成29年 12月	100	46.74			53.26	
平成30年 1月	100	44.74			55.26	
平成30年 2月	100	49.73			50.27	
平成30年 3月	100	49.96			50.04	
平成30年 4月	100	48.72			51.28	
平成30年 5月	100	43.42			56.58	
平成30年 6月	100	52.08			47.92	
平成30年 7月	100		37.45	11.18	51.37	
平成30年 8月	100		38.99	11.34	49.67	
平成30年 9月	100		35.61	10.19	54.20	
平成30年 10月	100	49.10			50.90	
実績適用区分別 年平均構成比	100	35.64	9.66	2.82	51.88	

(注)適用区分の定義は、表1-1のとおりである。

(表1-4) 過去3年間の実績使用電力量

		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
平成27年度	ピーク時間												
	夏季昼間												
	他季昼間								292,294	304,668	296,674	307,099	334,128
	夜間								338,409	346,099	358,270	306,446	323,040
	使用電力量計								630,703	650,767	654,944	613,545	657,168
	最大電力								1,111	1,075	1,104	1,097	1,126
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
平成28年度	ピーク時間				74,554	79,774	72,871						
	夏季昼間				252,276	268,798	244,459						
	他季昼間	311,674	278,710	335,304				327,000	313,119	304,802	294,314	288,674	319,018
	夜間	330,636	367,783	300,043	338,326	335,765	330,262	334,793	329,014	345,917	358,822	295,985	321,190
	使用電力量計	642,310	646,493	635,347	665,156	684,337	647,592	661,793	642,133	650,719	653,136	584,659	640,208
	最大電力	1,109	1,109	1,114	1,126	1,145	1,126	1,135	1,181	1,114	1,116	1,063	1,068
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
平成29年度	ピーク時間				73,248	75,641	70,910						
	夏季昼間				250,493	262,248	242,520						
	他季昼間	311,669	284,045	340,759				329,734	315,010	302,705	288,970	291,194	318,636
	夜間	334,668	371,153	306,449	347,801	336,446	338,441	348,235	335,868	344,976	356,902	294,382	319,154
	使用電力量計	646,337	655,198	647,208	671,542	674,335	651,871	677,969	650,878	647,681	645,872	585,576	637,790
	最大電力	1,126	1,090	1,130	1,118	1,097	1,102	1,142	1,114	1,075	1,082	1,099	1,102
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
平成30年度	ピーク時間				77,962	77,887	65,950						
	夏季昼間				261,148	267,703	230,380						
	他季昼間	318,533	295,498	347,649				321,639					
	夜間	335,270	384,984	319,884	358,169	341,078	350,604	333,417					
	使用電力量計	653,803	680,482	667,533	697,279	686,668	646,934	655,056					
	最大電力	1,116	1,123	1,147	1,138	1,140	1,104	946					

契約電力(kW)	1,300	(設計時の契約電力)
----------	-------	------------