

電力年報

令和元年度

横浜市水道局

はじめに

水道局は、平成 20 年 5 月に改正された「エネルギー使用の合理化に関する法律」(改正省エネ法)に基づき、特定事業者(燃料・熱・電気などのエネルギーを一定規模以上使用する事業者)として指定を受けました。そのためエネルギー管理統括者およびエネルギー管理企画推進者の選任を行い、水道局におけるエネルギー使用量の多くを占める、浄水部が所管する施設(浄水場や場外ポンプ場)において、エネルギー管理を行っています。これを受け設備課では、浄水部が所管する施設を主としたエネルギーに関連する情報を、平成 20 年度以降「電力年報」に編集し、年度ごとの情報を集約しました。水の生産にかかわる各種電力データの一元化のほか、データ間における整合性確認の簡略化、エネルギーの管理および低減化、水道局内外からの照会に対する回答の効率化などが図られ、情報元として主に水道局内の資料作成や、水道局外からの照会に対する回答に活用されています。

平成 23 年 3 月に発生した東日本大震災以降、相次ぐ原子力発電所の稼働停止が引き金となり、電気事業者は逼迫する国内エネルギー市場の需要にこたえるため、火力による発電を余儀なくされています。昨今はさらなるエネルギー管理と低減化が求められていることから、水道局では横浜市節電・省エネ対策基本方針に基づいた、最大電力使用時の電力量削減(ピーク電力削減)などのエネルギー管理を推進しています。

つきましては、各種資料作成など積極的な利用をお願いします。

令和 2 年 7 月
横浜市水道局
浄水部 設備課

目 次

1	浄水場の使用電力量・動力費	1
	動力費について	3
	令和元年度 西谷浄水場動力費予算決算比較表	6
	令和元年度 西谷浄水場電力使用実績	7
	令和元年度 川井浄水場動力費予算・決算比較表	10
	令和元年度 川井浄水場電力使用実績	11
	令和元年度 小雀浄水場動力費予算・決算比較表	13
	令和元年度 小雀浄水場動力使用実績	14
2	電力量料金単価及び前年比較	15
	令和元年度 電力量料金実績平均単価及び前年比較	17
	令和元年度 電力量料金種別実績平均単価及び前年比較	19
	令和元年度 西谷浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	21
	令和元年度 川井浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	29
	令和元年度 小雀浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	33
3	施設別電力契約状況	46
	令和元年度 西谷浄水場施設別電力契約状況	48
	令和元年度 川井浄水場施設別電力契約状況	53
	令和元年度 小雀浄水場施設別電力契約状況	54
4	原単位の実績及び変動	57
5	エネルギー使用状況報告	61
	令和元年度エネルギー使用状況	62
6	二酸化炭素排出係数	63
	電気事業者排出係数	64
7	太陽光・小水力発電設備発電実績	65
	令和元年度太陽光発電電力量実績値	67
	令和元年度小水力発電電力量実績値	68
	西谷浄水場太陽光発電設備、西谷浄水場小水力発電設備 、西谷浄水場燃料電池設備	69
	川井浄水場小水力発電設備、川井セラロッカ太陽光発電設備	70
	小雀浄水場太陽光発電設備、小雀浄水場小水力発電設備 、小雀浄水場燃料電池設備	71
	西谷浄水場太陽光発電実績経過、恩田配水池小水力発電実績経過 、今井配水池小水力発電実績経過	75
	川井浄水場小水力発電実績経過、青山水源事務所小水力発電実績経過 、川井セラロッカ太陽光発電実績経過	76
	小雀浄水場太陽光発電実績経過、峰配水池小水力発電実績経過	77
8	非常用自家発電設備運転実績	78
	令和元年度 横浜市水道局非常用自家発電設備一覧表	79
9	ポンプ運転実績	80
	令和元年度 西谷浄水場ポンプ運転状況	81
	令和元年度 川井浄水場ポンプ運転状況	83
	令和元年度 小雀浄水場ポンプ運転状況	84
	令和元年度 ポンプ運転状況	86

1 浄水場の使用電力量・動力費

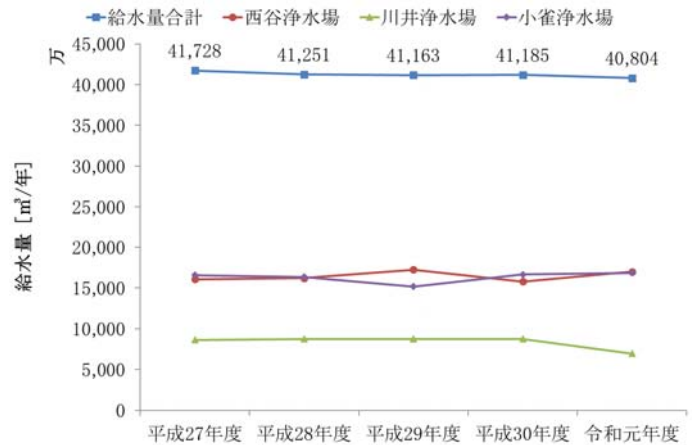
1 はじめに

安全な水を作り、安定した給水を行う設備を常に稼働させるため、浄水場で使用する電力量（使用電力量）は、水道局全体で使用する電力量の大半を占めています。水道局ではこの使用電力量の料金に当たる「動力費」を毎年算出し、前年度と比較して分析を行っています。

本章では、動力費の根拠となる西谷浄水場、川井浄水場、小雀浄水場（以下、「3浄水場」といいます。）ごとの「給水量」、「使用電力量」、「動力費」推移を掲載します。また、毎年作成している動力費資料も参考資料として掲載します。

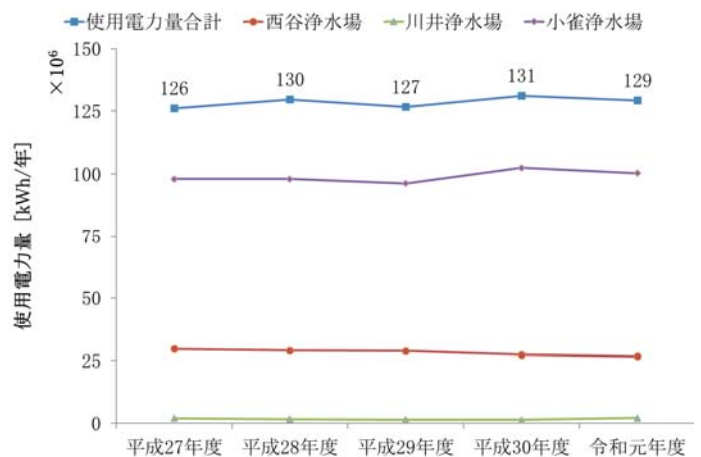
2 給水量

給水量は、ほぼ横ばいで推移しています。給水量の3浄水場の合計（右グラフの青線）は、令和元年度は4億804万m³となり平成30年度と比較して381万m³（0.93%）減量となりました。



3 使用電力量

3浄水場の使用電力量合計（右グラフの青線）は、令和元年度は、1億2,924万kWhで、平成30年度と比較し193万kWh（1.48%）減量となりました。



4 動力費

3 浄水場の動力費合計（右グラフの青線）は総額 20 億 9,535 万円で、平成 30 年度と比較し 1 億 564 万円（4.80%）の減額となっています。動力費は、電力自由化による電気料金単価の変動や、燃料調整費の変動に影響を受けます。



5 3 浄水場ごとの増減分析

(1) 西谷浄水場

西谷浄水場では、相模湖系原水水質悪化に伴うピークカットによる処理量減量により、自己水源給水量が240万m³（2.76%）減量となりました。電力量については、仏向配水池のポンプ設備更新工事の完了により令和元年度から水運用が通常運用に戻りVVVFの稼働等により、62万kWh（2.27%）の減量となりました。動力費は、電力量の減量により2,906万円（5.70%）の減額となりました。

(2) 川井浄水場

川井浄水場では、平成30年度に城山水管橋バルブ漏水修理に伴う道志川系断水及び道志川系原水水質悪化に伴うピークカットの実施により減量となっていたが、令和元年度は通常運用が長かったため、自己水源給水量は146万m³（2.61%）増量となりました。電力量は、川井浄水場内の小水力発電設備の故障により6か月停止し、買電量が増量したため、77万kWh（99.61%）の増量となり、動力費は、電力量の増量に伴い1124万円（60.69%）の増額となりました。

(3) 小雀浄水場

小雀浄水場では、台風19号の大雨の影響で、馬入川系統原水水質悪化に伴うピークカットを実施したことにより、自己水源給水量は418万m³（2.34%）減量となりました。電力量は、給水量が減量したため209万kWh（2.04%）の減量となりました。動力費は、電力量が減量したため8,776万円（5.29%）の減額となりました。

6 まとめ

令和元年度は平成 30 年度と比較して、自己水源に企業団受水量を加えた給水量が減量（0.93%）となり、使用電力量も減量（1.48%）となりました。自己水源による給水量が減量（1.59%）したことにより、浄水処理設備やポンプの稼働率が減少し、使用電力量が減量したのと思われます。また、動力費については平均電力単価の減額及び台風 19 号の大雨の影響による処理量の減量の影響を受け、一部減額（4.81%）となりました。

動力費について (令和元年度決算－平成30年度決算)

設備課

1 浄水場別前年度対比					
(年間自己水源による給水量比較)			(単位：m3/年)		
浄水場別	元年度決算 ①	30年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①－② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
西谷浄水場	84,743,100	87,147,700	△ 2,404,600	△ 2.76	
川井浄水場	57,465,900	56,002,600	1,463,300	2.61	
小雀浄水場	173,884,400	178,059,400	△ 4,175,000	△ 2.34	
計	316,093,400	321,209,700	△ 5,116,300	△ 1.59	
(年間電力量比較)			(単位：kWh/年)		
浄水場別	元年度決算 ①	30年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①－② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
西谷浄水場	26,738,137	27,360,423	△ 622,286	△ 2.27	
川井浄水場	1,539,077	771,036	768,041	99.61	セラロック除く
小雀浄水場	100,367,281	102,457,145	△ 2,089,864	△ 2.04	
計	128,644,495	130,588,604	△ 1,944,109	△ 1.49	
工水受託分	349,248	340,102	9,146	2.69	
合計	128,993,743	130,928,706	△ 1,934,963	△ 1.48	
セラロック	<591,019>	<581,791>	9,228	1.59	
総合計	<129,584,762>	<131,510,497>	△ 1,925,735	△ 1.46	
※ < >内は、セラロックの数値またはそれを含む数値（以下、同様）					
(年間動力費比較)			(単位：千円)		
浄水場別	元年度決算 ①	30年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①－② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
西谷浄水場	480,446	509,510	△ 29,064	△ 5.70	
川井浄水場	29,757	18,518	11,239	60.69	セラロック除く
小雀浄水場	1,571,489	1,659,250	△ 87,761	△ 5.29	
計	2,081,692	2,187,278	△ 105,586	△ 4.83	
工水受託分	6,628	6,679	△ 51	△ 0.76	
合計	2,088,320	2,193,957	△ 105,637	△ 4.81	
セラロック	<13,658>	<13,712>	△ 54	△ 0.39	
総合計	<2,101,978>	<2,207,669>	△ 105,691	△ 4.79	

2 浄水場別動力費内訳比較

(単位：千円)

事業所別		施設別	元年度決算 ①	30年度決算 ②	増△減 ①—②	備考
西谷浄水場	鶴ヶ峰	場内	6	6	0	
		配水ポンプ場	26,916	28,505	△ 1,589	
		小計	26,922	28,511	△ 1,589	
	西谷	場内	91,012	96,302	△ 5,290	
		配水ポンプ場	362,512	384,696	△ 22,184	
		小計	453,524	480,998	△ 27,474	
計			480,446	509,509	△ 29,063	
川井浄水場	青山		1,810	2,155	△ 345	
	谷ヶ原	構内	1,780	1,744	36	
		その他	307	307	0	
		小計	2,087	2,051	36	
	相模原	構内	3,230	3,252	△ 22	
		その他	1,090	1,056	34	境川含む
		小計	4,320	4,308	12	
	川井	場内	21,540	10,004	11,536	川井配水含む
		小計	21,540	10,004	11,536	
	計			29,757	18,518	11,239
小雀浄水場	寒川		324,923	343,923	△ 19,000	境川含む
	小雀	場内	981,711	1,038,165	△ 56,454	
		配水ポンプ場	264,855	277,162	△ 12,307	
		小計	1,246,566	1,315,327	△ 68,761	
計			1,571,489	1,659,250	△ 87,761	
合計			2,081,692	2,187,277	△ 105,585	
川井浄水場	セラロック		<13,658>	<13,712>	△ 54	

3 浄水場別 1 m³単価

元年度決算

(川井浄水場の相模湖系統原水費は西谷浄水場原水費に集計)

	西谷浄水場 (相模湖系統)		川井浄水場 (道志川系統)		小雀浄水場 (馬入川系統)		計	
自己水源による 年間給水量	m ³ /年 84,743,100		m ³ /年 57,465,900		m ³ /年 173,884,400		m ³ /年 316,093,400	
原水費	千円 5,490	円/m ³ 0.06	千円 2,727	円/m ³ 0.05	千円 803,976	円/m ³ 4.62	千円 812,193	円/m ³ 2.57
浄水費	千円 91,018	円/m ³ 1.07	千円 4,103	円/m ³ 0.07	千円 215,028	円/m ³ 1.24	千円 310,149	円/m ³ 0.98
セラロック	/		千円 <13,658>	円/m ³ 0.24	/		千円 <13,658>	円/m ³ 0.04
自己水源に企業団受 水量を加えた給水量	m ³ /年 170,018,100		m ³ 69,592,100		m ³ /年 168,429,400		m ³ /年 408,039,600	
配水費	千円 389,428	円/m ³ 2.29	千円 17,437	円/m ³ 0.25	千円 552,485	円/m ³ 3.28	千円 959,350	円/m ³ 2.35
合計	千円 485,936	円/m ³ 3.36	千円 <37,925>	円/m ³ 0.61	千円 1,571,489	円/m ³ 9.14	千円 <2,095,350>	円/m ³ 5.94

※小雀浄水場の自己水源給水量は横須賀市上下水道局分を含み、企業団受水量を加えた給水量は横須賀市上下水道局分を除く。

4 増減理由

令和元年度の3浄水場における自己水源給水量は3億1,609万m³で、平成30年度と比較し、512万m³ (1.59%) 減量しました。3浄水場の電力量は、1億2,899万kWhで、平成30年度と比較し、193万kWh (1.48%) 減量しました。また、3浄水場の動力費は20億8,832万円で、平成30年と比較し、1億564万円 (4.81%) の減額となっています。動力費減額の主な要因としては、平均電力単価が下がったこと及び台風19号の大雨の影響で馬入川系原水水質悪化に伴うピークカットを実施したこと等により、処理量を減量したことによるものです。

①西谷浄水場

西谷浄水場では、相模湖系原水水質悪化に伴うピークカットによる処理量減量により、自己水源給水量が240万m³ (2.76%) 減量となりました。電力量については、仏向配水池のポンプ設備更新工事の完了により令和元年度から水運用が通常運用に戻りVVVFの稼働等により、62万kWh (2.27%) の減量となりました。動力費は、電力量の減量により2,906万円 (5.70%) の減額となりました。

②川井浄水場

川井浄水場では、平成30年度に城山水管橋バルブ漏水修理に伴う道志川系断水及び道志川系原水水質悪化に伴うピークカットの実施により減量となっていたが、令和元年度は通常運用が長かったため、自己水源給水量は146万m³ (2.61%) 増量となりました。電力量は、川井浄水場内の小水力発電設備の故障により6か月停止し、買電量が増量したため、77万kWh (99.61%) の増量となり、動力費は、電力量の増量に伴い1124万円 (60.69%) の増額となりました。

③小雀浄水場

小雀浄水場では、台風19号の大雨の影響で、馬入川系統原水水質悪化に伴うピークカットを実施したことにより、自己水源給水量は418万m³ (2.34%) 減量となりました。電力量は、給水量が減量したため209万kWh (2.04%) の減量となりました。動力費は、電力量が減量したため8,776万円 (5.29%) の減額となりました。

以 上

令和元年度西谷浄水場動力費予算・決算比較表

費目	施設名称	使用電力量(kWh)					電気料金(円)						
		令和元年度 決算(A)	令和元年度 当初予算(B)	(A)-(B) 増△減	平成30年度 決算(C)	(A)-(C) 増△減	増減率	令和元年度 決算(A)	令和元年度 当初予算(B)	(A)-(B) 増△減	平成30年度 決算(C)	(A)-(C) 増△減	増減率
浄水費	西谷浄水場	3,633,798	3,776,200	-142,402	3,826,983	-193,185	-5.0%	64,837,109	81,182,000	-16,344,891	69,523,103	-4,685,994	-6.7%
	通信端末消費電力相当額(西谷戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	工業用水道沈殿池・事務所	206,457	193,300	13,157	196,577	9,880	5.0%	4,013,880	4,728,000	-714,120	3,974,532	39,348	1.0%
	工業用水道資材倉庫	0	10	-10	1	-1	0.0%	99,256	198,000	-98,744	105,946	-6,690	-6.3%
	工業用水道菅田制御弁室	347	400	-53	367	-20	-5.4%	33,365	35,000	-1,635	33,371	-6	0.0%
	工業用水道東寺尾配水池	3,454	3,000	454	3,456	-2	-0.1%	188,084	180,000	8,084	185,818	2,266	1.2%
	相模湖系統浄水費 : 小計	3,844,056	3,972,910	-128,854	4,027,384	-183,328	-4.6%	69,165,694	86,323,000	-17,157,306	73,816,770	-4,651,076	-6.3%
	西谷排水施設	794,130	774,600	19,530	802,380	-8,250	-1.0%	14,085,992	16,705,000	-2,619,008	14,552,977	-466,985	-3.2%
	鶴ヶ峰下水放流弁室	0	1,000	-1,000	0	0	0.0%	6,002	32,000	-25,998	5,952	50	0.8%
	西谷排水処理工戻入分	----	----	----	----	----	----	-37,767	----	----	-37,178	-589	1.6%
	相模湖系統排水処理費 : 小計	794,130	775,600	18,530	802,380	-8,250	-1.0%	14,054,227	16,737,000	-2,682,773	14,521,751	-467,524	-3.2%
	水道計測監視システム	427,504	444,300	-16,796	450,233	-22,729	-5.0%	8,318,678	9,562,000	-1,243,322	8,179,185	139,493	1.7%
	電算管理費 : 小計	427,504	444,300	-16,796	450,233	-22,729	-5.0%	8,318,678	9,562,000	-1,243,322	8,179,185	139,493	1.7%
	西谷管理室	213,753	222,100	-8,347	225,117	-11,364	-5.0%	3,813,947	4,771,000	-957,053	4,089,603	-275,656	-6.7%
	相模湖系統電算管理費 : 小計	213,753	222,100	-8,347	225,117	-11,364	-5.0%	3,813,947	4,771,000	-957,053	4,089,603	-275,656	-6.7%
計	5,279,443	5,414,910	-135,467	5,505,114	-225,671	-4.1%	95,352,546	117,393,000	-22,040,454	100,607,309	-5,254,763	-5.2%	
配水費	牛久保配水池	956,002	965,300	-9,298	953,226	2,776	0.3%	17,090,323	20,197,000	-3,106,677	17,694,262	-603,939	-3.4%
	菅田配水池	1,045,249	1,047,600	-2,351	1,049,291	-4,042	-0.4%	18,865,495	22,535,000	-3,669,505	19,794,998	-929,503	-4.7%
	西谷ポンプ場	1,461,233	1,713,800	-252,567	1,804,203	-342,970	-19.0%	25,999,222	35,430,000	-9,430,778	35,635,826	-9,636,604	-27.0%
	野毛山配水池	1,335,043	1,324,600	10,443	1,311,563	23,480	1.8%	23,609,753	26,751,000	-3,141,247	23,854,570	-244,817	-1.0%
	平楽配水池	747,872	760,700	-12,828	756,842	-8,970	-1.2%	13,270,976	15,459,000	-2,188,024	13,824,341	-553,365	-4.0%
	藤塚電動弁室	69	40	29	28	41	146.4%	42,436	42,000	436	41,450	986	2.4%
	鶴ヶ峰配水池	1,516,259	1,858,700	-342,441	1,554,273	-38,014	-2.4%	27,011,843	37,332,000	-10,320,157	28,607,295	-1,595,452	-5.6%
	篠原減圧弁	1,105	1,000	105	908	197	21.7%	32,639	31,000	1,639	28,953	3,686	12.7%
	新横浜減圧弁 ※1	0	40	-40	0	----	----	26,682	27,000	-318	26,436	246	0.9%
	竹山高区配水槽	1,544	1,400	144	1,588	-44	-2.8%	52,102	50,000	2,102	52,324	-222	-0.4%
	恩田配水池	2,221,260	2,238,500	-17,240	2,214,070	7,190	0.3%	39,783,775	48,659,000	-8,875,225	40,976,258	-1,192,485	-2.9%
	三保配水池	1,399,299	1,337,400	61,899	1,344,488	54,811	4.1%	25,009,042	27,795,000	-2,785,958	24,938,050	70,984	0.3%
	保木ポンプ場	1,893,827	1,930,500	-36,673	1,940,669	-46,842	-2.4%	34,299,401	42,710,000	-8,410,599	36,470,901	-2,171,500	-6.0%
	新奈良ポンプ場	278,494	287,400	-8,906	279,417	-923	-0.3%	4,980,203	6,170,000	-1,189,797	5,253,804	-273,601	-5.2%
	奈良北ポンプ場	2,637	2,600	37	2,635	2	0.1%	247,718	246,000	1,718	245,932	1,786	0.7%
	中川ポンプ場	0	200	-200	0	0	0.0%	132,356	269,000	-136,644	131,544	812	0.6%
	恩田小水力	797	1,000	-203	2,336	-1,539	-66%	183,319	211,000	-27,681	225,838	-42,519	-19%
	通信端末消費電力相当額(西谷ポンプ戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	通信端末消費電力相当額(恩田戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	通信端末消費電力相当額(三保戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	通信端末消費電力相当額(保木戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰配水池戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%
	違法電波監視装置電気代、通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰)	----	----	----	----	----	----	-90,219	----	----	-102,420	12,201	-11.9%
	牛久保企業戻入分	----	----	----	----	----	----	-359,140	----	----	-373,165	14,025	-3.8%
	相模湖系統配水費 : 小計	12,860,690	13,470,780	-610,090	13,215,537	-354,847	-2.7%	230,157,926	283,914,000	-53,756,074	247,303,207	-17,145,281	-6.9%
	鶴見配水池	3,260,910	3,293,400	-32,490	3,295,334	-34,424	-1.0%	57,706,938	69,753,000	-12,046,062	60,535,392	-2,828,454	-4.7%
	仏向配水池	1,093,588	1,083,800	9,788	674,365	419,223	62.2%	19,768,524	23,986,000	-4,217,476	13,366,768	6,401,756	47.9%
	今井配水池	2,663,031	2,750,700	-87,669	3,105,439	-442,408	-14.2%	47,608,970	59,212,000	-11,603,030	57,302,336	-9,693,366	-16.9%
	磯子送水ポンプ場	43,671	56,500	-12,829	55,784	-12,113	-21.7%	1,788,899	3,581,000	-1,792,101	2,104,295	-315,396	-15.0%
	磯子配水池	1,559,465	1,510,400	49,065	1,522,822	36,643	2.4%	27,805,718	31,504,000	-3,698,282	28,183,706	-377,988	-1.3%
	汐見台配水槽	145,553	149,900	-4,347	145,710	-157	-0.1%	3,057,571	3,119,000	-61,429	2,991,701	65,870	2.2%
	港南流調弁	4,005	2,600	1,405	2,855	1,150	40.3%	512,318	485,000	27,318	488,190	24,128	4.9%
	綱島台ポンプ場	37,869	37,400	469	37,664	205	0.5%	865,860	854,000	11,860	844,059	21,801	2.6%
	仏向減圧弁	10	100	-90	29	-19	-65.5%	9,175	17,000	-7,825	13,717	-4,542	-33.1%
	今井小水力	160	1,000	-840	171	-11	-6.4%	163,945	211,000	-47,055	154,214	9,731	6.3%
通信端末消費電力相当額(鶴見戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%	
通信端末消費電力相当額(今井戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%	
通信端末消費電力相当額(磯子戻入分)	----	----	----	----	----	----	-6,000	----	----	-6,000	0	0.0%	
港北企業戻入分(港北ポンプ場)	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	0	0.0%	
環境創造局戻入分(仏向ポンプ場)	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-67,463	----	----	
馬入川系統市内配水費 : 小計	8,808,262	8,885,800	-77,538	8,840,173	-31,911	-0.4%	159,269,918	192,722,000	-33,452,082	165,898,915	-6,628,997	-4.0%	
計	21,668,952	22,356,580	-687,628	22,055,710	-386,758	-1.8%	389,427,844	476,636,000	-87,208,156	413,202,122	-23,774,278	-5.8%	
合計	26,948,395	27,771,490	-823,095	27,560,824	-612,429	-2.2%	484,780,390	594,029,000	-109,248,610	513,809,431	-29,029,041	-5.6%	

令和元年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計
相模湖系統浄水費	西谷浄水場	使用量	308,991	292,679	272,597	328,427	345,282	318,374	307,083	270,874	286,812	295,996	280,439	326,244	3,633,798
	金額	5,673,829	5,277,506	4,985,736	6,101,807	6,355,695	5,708,360	5,385,237	4,796,438	4,995,405	5,091,439	4,855,076	5,610,581	64,837,109	
浄水費(上水)小計	通信端末消費電力相当額(西谷戻入分)	使用量				-6,000									0
	金額					-6,000									-6,000
排水処理	西谷排水処理施設	使用量	65,170	62,930	59,100	65,510	76,020	65,840	67,470	67,770	71,100	68,410	60,690	64,120	794,130
	金額	1,194,938	1,130,799	1,076,037	1,221,431	1,392,631	1,180,921	1,176,648	1,177,141	1,216,696	1,164,090	1,045,959	1,108,701	14,085,992	
	鶴ヶ峰下水放流弁室	使用量	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	金額	496	496	496	496	496	496	496	496	506	506	506	506	506	6,002
	西谷排水処理施設(工水戻入分)	使用量													0
	金額														-37,767
	排水処理小計	使用量	65,170	62,930	59,100	65,510	76,020	65,840	67,470	67,770	71,100	68,410	60,690	64,120	794,130
	金額	1,195,434	1,131,295	1,076,533	1,221,927	1,393,127	1,181,417	1,177,144	1,177,647	1,217,202	1,217,202	1,164,596	1,046,465	1,071,440	14,054,227
	電算管理室	使用量	18,176	17,216	16,036	19,319	20,311	18,728	18,064	15,934	16,871	17,411	16,496	19,191	213,753
	金額	333,756	310,435	293,293	358,923	373,868	335,786	316,785	282,146	293,844	299,487	285,586	330,038	3,813,947	
	電算管理小計	使用量	18,176	17,216	16,036	19,319	20,311	18,728	18,064	15,934	16,871	17,411	16,496	19,191	213,753
	金額	333,756	310,435	293,293	358,923	373,868	335,786	316,785	282,146	293,844	299,487	285,586	330,038	3,813,947	
浄水管理費	水道計測監視システム	使用量	36,351	34,433	32,069	38,638	40,621	37,456	36,127	31,868	33,743	34,823	32,994	38,381	427,504
	金額	757,864	687,351	641,531	815,100	805,975	769,171	679,423	604,100	625,693	635,241	600,891	696,338	8,318,678	
浄水管理費計	使用量	36,351	34,433	32,069	38,638	40,621	37,456	36,127	31,868	33,743	34,823	32,994	38,381	427,504	
金額	757,864	687,351	641,531	815,100	805,975	769,171	679,423	604,100	625,693	635,241	600,891	696,338	8,318,678		
相模湖系統浄水費(上水)計	使用量	0	428,688	407,258	379,802	451,894	482,234	440,398	428,744	386,446	408,526	416,640	390,619	447,936	5,069,185
	金額	0	7,960,883	7,406,587	6,997,093	8,491,757	8,928,665	7,994,734	7,558,589	6,860,331	7,132,144	7,190,763	6,788,018	7,708,397	91,017,961
相模湖系統浄水費(上水・工水)計	使用量	90	444,551	422,721	395,291	470,006	503,339	458,519	445,030	402,996	427,228	436,330	408,186	465,156	5,279,443
	金額	14,302	8,301,422	7,736,037	7,323,127	8,881,946	9,371,331	8,376,957	7,890,908	7,196,982	7,504,158	7,578,521	7,137,157	8,039,698	95,352,546
港南流調弁(笹下)	使用量	41	85	206	335	371	875	457	389	154	291	263	538		4,005
	金額	37,317	38,097	40,215	42,413	43,435	52,883	44,969	43,209	39,849	42,125	41,640	46,166		512,318
藤塚流量計室電動弁	使用量	4	3	4	6	8	3	6	10	7	8	5	5		69
	金額	3,488	3,469	3,485	3,519	3,563	3,471	3,525	3,585	3,596	3,612	3,562	3,561		42,436
竹山高区給水槽	使用量		52	76	114	147	255	317	222	110	69	63	66	53	1,544
	金額		2,970	3,382	4,025	4,609	6,791	7,862	6,046	3,932	3,232	3,127	3,169	2,957	52,102
篠原調整弁	使用量		76	77	92	102	116	109	108	86	82	94	83	80	1,105
	金額		2,464	2,463	2,705	2,937	3,264	3,104	2,994	2,573	2,495	2,691	2,497	2,452	32,639
中川水中ポンプ	使用量	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	金額	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	10,962	11,165	11,165	11,165	11,165	11,165	132,356
綱島台ポンプ場	使用量	2,900	3,108	3,414	2,996	3,316	3,201	2,991	3,406	3,034	2,926	3,453	3,124		37,869
	金額	69,296	72,416	77,049	68,910	77,425	76,356	71,634	75,191	68,182	66,009	74,629	68,763		865,860
汐見台ポンプ場	使用量	11,636	11,318	13,147	11,991	12,607	11,942	11,474	13,115	11,671	11,327	13,035	12,290		145,553
	金額	252,883	244,738	274,245	250,809	277,031	264,404	252,583	262,742	239,470	232,307	260,134	246,225		3,057,571
仏向調整弁	使用量	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0		10
	金額	1,138	1,137	1,137	1,136	1,137	496	496	474	506	506	506	506		9,175
奈良北水中ポンプ	使用量		212	233	205	205	211	224	211	232	204	211	240		2,637
	金額		20,490	20,809	20,262	20,335	20,622	20,804	20,432	20,912	20,415	21,154	20,495	20,988	247,718
恩田小水力発電	使用量		59	170	0	0	0	6	4	212	227	64	20	35	797
	金額		17,197	19,144	7,657	7,657	7,657	7,657	16,249	16,211	20,014	20,240	17,505	16,769	17,019
今井小水力発電	使用量		0	0	2	0	0	20	41	59	26	8	2	2	160
	金額		7,657	7,657	16,173	7,657	7,657	7,657	16,506	16,821	17,433	16,873	16,571	16,470	16,470
通信端末消費電力相当額(西谷ポンプ場戻入分)	使用量					-6,000									0
	金額					-6,000									-6,000
通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰配水池戻入分)	使用量														0
	金額														-6,000

令和元年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計	
配水費	市内配水費															
	通信端末消費電力相当額(今井配水池戻入分)	使用量 金額													0	
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		使用量														0
		金額														-6,000
		企業団支払分(新横浜減圧弁)	使用量					0				0		0	0	0
			金額					6,609				6,609		6,732	6,732	26,682
		企業団戻入分(牛久保ポンプ場)	使用量													0
			金額					-79,996		-113,837			-87,399		-77,908	-359,140
		違法電波/通信端末(鶴ヶ峰ポンプ場戻入分)	使用量													0
			金額												-90,219	-90,219
		環境創造局戻入分(仏向モニタリングポスト)	使用量													0
			金額													0
		鶴ヶ峰配水池	使用量	123,924	127,742	124,018	128,899	130,788	123,590	125,630	122,971	129,965	128,736	121,968	128,028	1,516,259
			金額	2,289,380	2,279,836	2,247,870	2,428,542	2,437,058	2,228,257	2,203,378	2,149,343	2,238,690	2,200,806	2,093,030	2,215,653	27,011,843
		牛久保配水池	使用量	74,654	80,297	78,841	84,453	85,735	80,873	79,623	77,109	79,649	79,579	75,160	80,029	956,002
			金額	1,386,740	1,440,057	1,430,600	1,590,607	1,600,013	1,456,376	1,399,656	1,351,747	1,376,279	1,367,385	1,298,117	1,392,746	17,090,323
		菅田配水池	使用量	82,838	88,745	86,520	89,323	92,909	87,830	88,526	85,526	88,802	86,484	80,969	86,777	1,045,249
			金額	1,549,602	1,602,087	1,583,789	1,701,528	1,749,298	1,600,153	1,571,865	1,516,056	1,551,905	1,499,330	1,414,402	1,525,480	18,865,495
		西谷ポンプ場	使用量	118,975	124,378	120,638	125,796	125,976	120,636	124,363	119,196	122,868	122,465	114,502	121,440	1,461,233
			金額	2,192,489	2,216,012	2,176,683	2,359,091	2,340,304	2,162,747	2,174,308	2,084,338	2,120,339	2,095,545	1,971,014	2,106,352	25,999,222
		野毛山配水池	使用量	107,518	111,487	108,838	114,144	117,770	112,148	110,476	108,251	112,974	112,679	106,751	112,007	1,335,043
			金額	1,975,055	1,979,351	1,958,297	2,130,229	2,174,797	2,004,256	1,924,252	1,877,940	1,931,873	1,911,053	1,818,791	1,923,859	23,609,753
		平楽配水池	使用量	59,138	62,141	61,758	64,235	70,522	64,985	63,310	60,071	60,103	60,866	58,619	62,124	747,872
			金額	1,087,895	1,105,915	1,114,769	1,203,285	1,304,917	1,162,400	1,103,668	1,043,221	1,031,368	1,036,799	1,005,162	1,071,577	13,270,976
		仏向配水池	使用量	85,526	90,756	89,674	92,827	96,216	97,718	97,763	93,199	91,836	86,746	82,094	87,233	1,093,588
			金額	1,609,650	1,649,637	1,656,344	1,764,709	1,809,812	1,779,060	1,764,851	1,651,755	1,608,466	1,506,070	1,435,296	1,532,874	19,768,524
		磯子送水ポンプ場	使用量	2,989	3,260	3,173	3,406	3,832	3,398	4,507	3,236	3,364	6,277	3,122	3,107	43,671
			金額	137,868	141,347	140,099	146,654	153,911	143,759	167,500	142,032	143,524	193,529	139,474	139,202	1,788,899
		磯子配水池	使用量	122,887	131,657	127,867	132,792	134,047	130,370	132,276	129,427	134,292	130,810	122,446	130,594	1,559,465
		金額	2,271,086	2,350,063	2,314,621	2,496,388	2,494,576	2,344,144	2,314,957	2,259,732	2,313,014	2,249,525	2,119,646	2,277,966	27,805,718	
	三保配水池	使用量	111,660	117,446	115,658	120,331	123,552	118,234	118,411	113,642	117,312	115,910	109,277	117,866	1,399,299	
		金額	2,068,525	2,101,511	2,100,398	2,271,203	2,306,369	2,131,374	2,078,804	1,991,916	2,031,170	1,989,538	1,887,812	2,050,422	25,009,042	
	新奈良ポンプ場	使用量	22,691	24,022	23,306	24,346	24,629	23,317	23,278	22,115	22,679	22,977	21,836	23,298	278,494	
		金額	420,279	430,019	423,075	458,487	460,844	420,947	409,093	388,242	392,179	393,698	377,381	406,159	4,980,203	
	鶴見配水池	使用量	266,165	276,864	268,224	276,326	276,115	265,543	274,776	267,139	277,970	274,097	260,093	277,598	3,260,910	
		金額	4,893,090	4,935,389	4,815,285	5,152,191	5,101,686	4,764,564	4,777,751	4,638,563	4,756,676	4,665,656	4,447,034	4,759,053	57,706,938	
	今井配水池	使用量	215,947	226,589	221,964	232,685	238,042	218,299	214,162	207,216	223,481	225,658	212,798	226,190	2,663,031	
		金額	4,005,481	4,076,970	4,022,438	4,362,024	4,413,911	3,958,797	3,778,270	3,651,808	3,869,292	3,876,262	3,678,427	3,915,290	47,608,970	
	恩田配水池	使用量	178,651	187,505	185,287	193,529	195,631	187,968	185,801	176,652	185,352	183,847	174,334	186,703	2,221,260	
		金額	3,321,787	3,379,407	3,362,175	3,638,853	3,641,645	3,403,166	3,267,287	3,110,287	3,217,094	3,169,634	3,025,591	3,246,849	39,783,775	
	保木ポンプ場	使用量	158,580	166,394	162,278	168,482	170,537	163,721	163,978	151,471	150,538	148,771	140,707	148,370	1,893,827	
		金額	2,966,197	3,017,233	2,967,683	3,196,375	3,209,120	2,994,643	2,904,903	2,692,115	2,646,424	2,603,844	2,477,972	2,622,892	34,299,401	
	配水費小計	使用量	14,583	1,747,058	1,836,612	1,793,787	1,868,332	1,902,904	1,814,234	1,826,386	1,752,786	1,816,345	1,803,136	1,791,774	21,668,952	
		金額	375,084	32,596,721	33,165,382	32,742,697	35,308,914	35,579,237	33,003,337	32,185,373	30,976,727	31,653,881	31,123,959	29,631,667	31,084,865	389,427,844
	合計	使用量	14,673	2,191,609	2,259,333	2,189,078	2,338,338	2,406,243	2,272,753	2,271,416	2,155,782	2,243,573	2,239,466	2,109,201	2,256,930	26,948,395
		金額	389,386	40,898,143	40,901,419	40,065,824	44,190,860	44,950,568	41,380,294	40,076,281	38,173,709	39,158,039	38,702,480	36,768,824	39,124,563	484,780,390

令和元年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称		3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計	
相模湖系統浄水費 (工業)	工水鶴ヶ峰事務所	使用量		15,724	15,197	15,138	17,470	20,188	17,519	15,916	16,385	18,622	19,593	17,485	17,220	206,457	
		金額		317,169	303,870	299,040	357,310	404,697	350,288	305,158	312,604	349,410	364,876	326,517	322,941	4,013,880	
		使用量		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		金額		8,208	8,208	8,208	8,208	8,208	8,208	8,208	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	99,256
		使用量	30	30	33	27	26	34	27	31	26	25	30	28		347	
		金額	2,803	2,797	2,842	2,729	2,736	2,892	2,754	2,789	2,739	2,719	2,801	2,764		33,365	
		使用量	60	109	233	324	616	883	575	339	139	55	67	54		3,454	
		金額	11,499	12,365	14,530	16,057	21,935	26,869	20,973	16,164	12,948	11,525	11,721	11,498		188,084	
		使用量	90	15,863	15,463	15,489	18,112	21,105	18,121	16,286	16,550	18,702	19,690	17,567	17,220	210,258	
		金額	14,302	340,539	329,450	326,034	390,189	442,666	382,223	332,319	336,651	372,014	387,758	349,139	331,301	4,334,585	

令和元年度川井浄水場動力費予算・決算比較表

費目	施設名	契約電力	電力量 (kWh)					電力料金 (円)				
			令和元年度 決算 (A)	令和元年度 当初予算 (B)	(A-B) 増減	平成30年度 決算 (C)	(A-C) 増減	令和元年度 決算 (D)	令和元年度 当初予算 (E)	(D-E) 増減	平成30年度 決算 (F)	(D-F) 増減
原水費	青山水源事務所	56	62,753	72,223	-9,470	70,521	-7,768	1,810,352	2,189,000	-378,648	2,155,235	-344,883
	谷ヶ原取水所	20	84,199	83,558	641	83,974	225	1,779,790	1,655,000	124,790	1,744,016	35,774
	第一接合井	2	2,240	2,368	-128	2,376	-136	66,562	66,000	562	67,705	-1,143
	久保沢ずい道連絡坑	5	1,505	1,464	41	1,496	9	95,569	93,000	2,569	94,319	1,250
	相模原沈澱事務所	38	153,074	161,743	-8,669	158,204	-5,130	3,230,278	3,163,000	67,278	3,252,139	-21,861
	麻溝連絡弁	29	15,127	24,540	-9,413	13,636	1,491	634,433	769,000	-134,567	598,742	35,691
	下九沢分水池	10	1,064	1,827	-763	1,133	-69	144,812	156,000	-11,188	144,639	173
	境川水管橋	17	13,694	22,631	-8,937	14,049	-355	455,209	585,000	-129,791	457,018	-1,809
	計		333,656	370,354	-36,698	345,389	-11,733	8,217,005	8,676,000	-458,995	8,513,813	-296,808
浄水費	川井浄水場	91	227,925	122,598	105,327	82,778	145,147	4,103,366	3,393,000	710,366	2,057,395	2,045,971
	小計 (相模湖系浄水費)		227,925	122,598	105,327	82,778	145,147	4,103,366	3,393,000	710,366	2,057,395	2,045,971
	計		227,925	122,598	105,327	82,778	145,147	4,103,366	3,393,000	710,366	2,057,395	2,045,971
	川井配水ポンプ場	300	977,496	383,120	594,376	342,869	634,627	17,437,072	10,701,000	6,736,072	7,946,694	9,490,378
	小計 (相模湖系配水費)		977,496	383,120	594,376	342,869	634,627	17,437,072	10,701,000	6,736,072	7,946,694	9,490,378
	計		977,496	383,120	594,376	342,869	634,627	17,437,072	10,701,000	6,736,072	7,946,694	9,490,378
	合計		1,539,077	876,072	663,005	771,036	768,041	29,757,443	22,770,000	6,987,443	18,517,902	11,239,541

令和元年度川井浄水場電力使用実績

施設名称	契約電力 (kW)	3月		4月		5月		6月		7月		8月		9月		上半期実績	
		電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)
青山水源事務所	56	11,645	304,694	173	32,292	90	40,603	26	59,348	715	70,165	18,153	388,378	290	67,811	31,092	963,291
谷ヶ原取水所	20	7,883	168,406	7,385	158,159	5,738	126,992	5,922	128,908	5,967	133,996	7,271	158,245	6,701	145,854	46,867	1,020,560
第一接合井	2	182	5,560	171	5,324	202	5,829	202	5,779	179	5,607	193	5,856	191	5,767	1,320	39,722
久保沢ずい道連絡坑	5	120	7,906	116	7,808	136	8,133	123	7,872	132	8,190	127	8,096	119	7,915	873	55,920
相模原沈澱事務所	38	13,489	291,614	13,030	280,480	8,680	198,443	6,968	165,715	11,086	245,779	15,199	325,388	13,893	297,379	82,345	1,804,798
麻溝連絡弁	29	1,081	49,903	807	44,764	1,929	64,399	1,870	62,888	1,845	64,413	2,043	68,375	1,502	57,885	11,077	412,627
下九沢分水池	10	46	11,245	43	11,181	94	12,072	31	10,951	140	13,042	270	15,443	156	13,276	780	87,210
境川水管橋	17	-	-	804	32,151	1,127	37,661	1,110	37,083	1,260	40,140	1,660	48,679	1,900	52,639	7,861	248,353
川井浄水場	391	-	-	4,900	127,861	4,579	126,293	4,063	120,640	9,208	208,159	10,163	228,530	13,438	261,452	46,351	1,072,935
川井配水ポンプ場		-	-	27,450	676,477	27,130	647,612	21,691	574,062	45,313	979,664	40,427	912,860	63,897	1,206,871	225,908	4,997,546
計		34,446	839,328	54,879	1,376,497	49,705	1,268,037	42,006	1,173,246	75,845	1,769,155	95,506	2,159,850	102,087	2,116,849	454,474	10,702,962

令和元年度川井浄水場電力使用実績

施設名称	契約電力 (kW)	10月		11月		12月		1月		2月		3月		下半期実績		合計	
		電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)
青山水源事務所	56	3,943	107,589	2,085	75,108	12,560	259,176	2,113	111,485	9,624	206,672	1,336	87,031	31,661	847,061	62,753	1,810,352
谷ヶ原取水所	20	6,141	129,103	6,307	132,699	7,608	154,836	8,254	165,233	9,022	177,359	-	-	37,332	759,230	84,199	1,779,790
第一接合井	2	191	5,450	177	5,287	171	5,165	200	5,639	181	5,299	-	-	920	26,840	2,240	66,562
久保沢ずい道連絡坑	5	136	8,019	120	7,859	115	7,761	137	8,121	124	7,889	-	-	632	39,649	1,505	95,569
相模原沈澱事務所	38	11,575	244,210	11,620	243,703	14,465	290,792	16,062	317,392	17,007	329,383	-	-	70,729	1,425,480	153,074	3,230,278
麻溝連絡弁	29	1,361	53,444	630	41,483	653	41,793	652	41,737	754	43,349	-	-	4,050	221,806	15,127	634,433
下九沢分水池	10	93	11,994	49	11,430	50	11,441	55	11,521	37	11,216	-	-	284	57,602	1,064	144,812
境川水管橋	17	1,307	40,929	1,000	34,935	861	32,486	916	33,353	889	32,795	860	32,358	5,833	206,856	13,694	455,209
川井浄水場	391	22,381	389,440	22,344	385,362	50,884	805,391	31,256	518,579	29,230	494,175	25,479	443,484	181,574	3,036,431	227,925	4,103,366
川井配水ポンプ場		133,780	2,228,429	127,870	2,128,200	111,570	1,864,038	132,170	2,148,891	125,440	2,058,369	120,758	2,011,599	751,588	12,439,526	977,496	17,437,072
計		180,908	3,218,607	172,202	3,066,066	198,937	3,472,879	191,815	3,361,951	192,308	3,366,506	148,433	2,574,472	1,084,603	19,060,481	1,539,077	29,757,443

川井浄水場の合計は、自動検針装置の戻し分を考慮しています。

令和元年度小雀浄水場動力費予算・決算比較表

	契約電力	電 力 量 (単 位 : K w h)								
		令和元年度 決算(A)	令和元年度 当初予算(B)	増 ▲ 減 量 (C) < A - B >	令和元年度 実行予算(D)	増 ▲ 減 量 (E) < A - D >	平成30年度 決算(F)	増 ▲ 減 量 (G) < A - F >	増 ▲ 減 率 (H) < G ÷ F >	
原水費	寒川取水事務所	3,200	20,824,608	21,450,600	▲ 625,992	21,021,198	▲ 196,590	21,291,530	▲ 466,922	▲ 2.19%
	境川余水吐弁室	28	14,260	12,100	2,160	14,172	88	12,470	1,790	14.35%
	揚水ポンプ	9,700	31,501,567	33,009,400	▲ 1,507,833	32,097,513	▲ 595,946	32,149,282	▲ 647,715	▲ 2.01%
	計		52,340,435	54,472,100	▲ 2,131,665	53,132,883	▲ 792,448	53,453,282	▲ 1,112,847	▲ 2.08%
浄水費	浄水設備	9,700	2,108,514	2,350,000	▲ 241,486	2,197,748	▲ 89,234	2,229,274	▲ 120,760	▲ 5.42%
	3・4・6号配水池逆水ポンプ	9,700	11,373,945	13,959,000	▲ 2,585,055	12,593,741	▲ 1,219,796	11,768,565	▲ 394,620	▲ 3.35%
	計		13,482,459	16,309,000	▲ 2,826,541	14,791,489	▲ 1,309,030	13,997,839	▲ 515,380	▲ 3.68%
排水処理費		9,700	383,645	279,000	104,645	317,709	65,936	389,052	▲ 5,407	▲ 1.39%
電算管理費		9,700	282,009	174,000	108,009	236,729	45,280	204,635	77,374	37.81%
配水費	朝比奈分水池	43	34,508	23,600	10,908	30,699	3,809	34,270	238	0.69%
共 用 計			66,523,056	71,257,700	▲ 4,734,644	68,509,509	▲ 1,986,453	68,079,078	▲ 1,556,022	▲ 2.29%
市内配水費	小雀環状幹線	9,700	18,924,078	19,526,000	▲ 601,922	19,400,024	▲ 475,946	18,970,948	▲ 46,870	▲ 0.25%
	峰配水池	1,220	6,155,880	6,710,200	▲ 554,320	6,378,614	▲ 222,734	6,605,490	▲ 449,610	▲ 6.81%
	中尾配水池	201	1,090,924	1,210,000	▲ 119,076	1,146,952	▲ 56,028	1,093,708	▲ 2,784	▲ 0.25%
	矢指配水池	291	1,445,621	1,160,000	285,621	1,329,754	115,867	1,203,686	241,935	20.10%
	高塚配水池	288	1,232,073	1,610,000	▲ 377,927	1,392,353	▲ 160,280	1,408,336	▲ 176,263	▲ 12.52%
	上永谷配水池	326	1,545,082	1,650,000	▲ 104,918	1,565,947	▲ 20,865	1,557,219	▲ 12,137	▲ 0.78%
	港南台配水池	34	113,254	112,000	1,254	117,008	▲ 3,754	115,965	▲ 2,711	▲ 2.34%
	金沢配水池	275	1,045,657	1,190,000	▲ 144,343	1,102,415	▲ 56,758	1,064,437	▲ 18,780	▲ 1.76%
	公田ポンプ	57	228,810	216,000	12,810	223,419	5,391	217,247	11,563	5.32%
	野庭第2ポンプ	29	145,678	158,000	▲ 12,322	150,107	▲ 4,429	153,825	▲ 8,147	▲ 5.30%
	港北配水池	422	1,667,915	1,840,000	▲ 172,085	1,734,440	▲ 66,525	1,738,916	▲ 71,001	▲ 4.08%
	各所低圧ポンプ		226,013	239,000	▲ 12,987	233,152	▲ 7,139	224,346	1,667	0.74%
	各所弁室		23,240	23,200	40	24,885	▲ 1,645	23,944	▲ 704	▲ 2.94%
	計		33,844,225	35,644,400	▲ 1,800,175	34,799,070	▲ 954,845	34,378,067	▲ 533,842	▲ 1.55%
上水関係分合計			100,367,281	106,902,100	▲ 6,534,819	103,308,579	▲ 2,941,298	102,457,145	▲ 2,089,864	▲ 2.04%
市内浄水	工水場内	9,700	134,346	140,000	▲ 5,654	132,300	2,046	135,316	▲ 970	▲ 0.72%
	工水場外弁室		4,644	3,230	1,414	4,565	79	4,385	259	5.91%
	合計		138,990	143,230	▲ 4,240	136,865	2,125	139,701	▲ 711	▲ 0.51%
総 計			100,506,271	107,045,330	▲ 6,539,059	103,445,444	▲ 2,939,173	102,596,846	▲ 2,090,575	▲ 2.04%

	契約電力	電 力 料 金 (単 位 : 円 < 税 込 >)								
		令和元年度 決算(I)	令和元年度 当初予算(J)	増 ▲ 減 量 (K) < I - J >	令和元年度 実行予算(L)	増 ▲ 減 量 (M) < I - L >	平成30年度 決算(N)	増 ▲ 減 額 (O) < I - N >	増 ▲ 減 率 (P) < O ÷ N >	
原水費	寒川取水事務所	3,200	324,316,895	390,700,000	▲ 66,383,105	344,572,579	▲ 20,255,684	343,354,409	▲ 19,037,514	▲ 5.54%
	境川余水吐弁室	28	606,064	576,000	30,064	614,241	▲ 8,177	568,694	37,370	6.57%
	揚水ポンプ	9,700	479,053,385	598,635,000	▲ 119,581,615	514,136,480	▲ 35,083,095	507,808,750	▲ 28,755,365	▲ 5.66%
	計		803,976,344	989,911,000	▲ 185,934,656	859,323,300	▲ 55,346,956	851,731,853	▲ 47,755,509	▲ 5.61%
浄水費	浄水設備	9,700	32,022,965	42,652,000	▲ 10,629,035	35,229,026	▲ 3,206,061	35,251,571	▲ 3,228,606	▲ 9.16%
	3・4・6号配水池逆水ポンプ	9,700	172,921,928	253,133,000	▲ 80,211,072	202,333,366	▲ 29,411,438	185,806,855	▲ 12,884,927	▲ 6.93%
	計		204,944,893	295,785,000	▲ 90,840,107	237,562,392	▲ 32,617,499	221,058,426	▲ 16,113,533	▲ 7.29%
排水処理費		9,700	5,797,809	5,074,000	723,809	5,036,341	761,468	6,185,568	▲ 387,759	▲ 6.27%
電算管理費		9,700	4,285,040	3,160,000	1,125,040	3,763,761	521,279	3,272,058	1,012,982	30.96%
配水費	朝比奈分水池	43	1,204,270	1,029,000	175,270	1,162,553	41,717	1,191,110	13,160	1.10%
共 用 計			1,020,208,356	1,294,959,000	▲ 274,750,644	1,106,848,347	▲ 86,639,991	1,083,439,015	▲ 63,230,659	▲ 5.84%
市内配水費	小雀環状幹線	9,700	287,629,897	354,070,000	▲ 66,440,103	310,888,025	▲ 23,258,128	299,840,312	▲ 12,210,415	▲ 4.07%
	峰配水池	1,220	104,718,804	133,279,000	▲ 28,560,196	113,715,220	▲ 8,996,416	112,520,373	▲ 7,801,569	▲ 6.93%
	中尾配水池	201	19,279,841	24,625,000	▲ 5,345,159	21,303,325	▲ 2,023,484	19,600,595	▲ 320,754	▲ 1.64%
	矢指配水池	291	25,246,882	24,033,000	1,213,882	24,285,060	961,822	21,940,771	3,306,111	15.07%
	高塚配水池	288	22,109,530	33,868,000	▲ 11,758,470	26,159,516	▲ 4,049,986	25,836,600	▲ 3,727,070	▲ 14.43%
	上永谷配水池	326	27,516,795	34,158,000	▲ 6,641,205	29,163,131	▲ 1,646,336	28,218,651	▲ 701,856	▲ 2.49%
	港南台配水池	34	2,356,217	2,483,000	▲ 126,783	2,656,118	▲ 299,901	2,317,387	38,830	1.68%
	金沢配水池	275	18,776,085	25,243,000	▲ 6,466,915	20,736,855	▲ 1,960,770	19,625,883	▲ 849,798	▲ 4.33%
	公田ポンプ	57	4,149,775	4,742,000	▲ 592,225	4,232,037	▲ 82,262	4,074,073	75,702	1.86%
	野庭第2ポンプ	29	2,997,699	3,262,000	▲ 264,301	3,190,881	▲ 193,182	3,089,421	▲ 91,722	▲ 2.97%
	港北配水池	422	29,243,663	38,768,000	▲ 9,524,337	32,678,976	▲ 3,435,313	31,697,084	▲ 2,453,421	▲ 7.74%
	各所低圧ポンプ		5,799,550	6,176,000	▲ 376,450	6,140,165	▲ 340,615	5,602,811	196,739	3.51%
	各所弁室		1,455,481	1,470,000	▲ 14,519	1,505,344	▲ 49,863	1,447,520	7,961	0.55%
	計		551,280,219	686,177,000	▲ 134,896,781	596,654,653	▲ 45,374,434	575,811,481	▲ 24,531,262	▲ 4.26%
上水関係分合計			1,571,488,575	1,981,136,000	▲ 409,647,425	1,703,503,000	▲ 132,014,425	1,659,250,496	▲ 87,761,921	▲ 5.29%
市内浄水	工水場内	9,700	2,041,224	2,547,000	▲ 505,776	2,117,483	▲ 76,259	2,134,322	▲ 93,098	▲ 4.36%
	工水場外弁室		252,322	288,000	▲ 35,678	255,233	▲ 2,911	245,389	6,933	2.83%
	合計		2,293,546	2,835,000	▲ 541,454	2,372,716	▲ 79,170	2,379,711	▲ 86,165	▲ 3.62%
総 計			1,573,782,121	1,983,971,000	▲ 410,188,879	1,705,875,716	▲ 132,093,595	1,661,630,207	▲ 87,848,086	▲ 5.29%

※50kW以下の施設における契約電力は期間中の最大契約電力を表示

令和元年度小雀浄水場電力使用実績

(単位:円)

科目別動力費			浄水費							市内配水費													工水費		合計
月	原水費		小雀浄水場				電算設備	配水費	朝比奈分水池	小雀環状幹線	峰配水池	港南台配水池	高塚配水池	金沢配水池	公田ポンプ	野庭第2ポンプ	上永谷配水池	中尾配水池	矢指配水池	港北配水池	各所低圧ポンプ	各所弁室	小雀工水設備	各所弁室	合計
	寒川取水事務所	境川弁室	揚水ポンプ	浄水設備	3・4・6号配水池送水ポンプ	排水設備																			
4月	28,547,056	39,127	41,890,144	2,498,309	14,929,620	264,676	367,323	97,520	24,722,650	9,420,533	228,440	1,856,183	1,592,460	316,944	255,413	2,307,589	1,609,413	2,116,248	2,527,259	481,336	125,831	159,485	16,080	136,369,639	
5月	29,244,377	48,483	42,237,754	2,097,940	15,311,893	263,526	363,632	95,138	25,120,538	9,441,343	190,277	1,926,340	1,614,531	332,435	247,507	2,348,470	1,614,069	2,187,554	2,540,228	503,562	119,781	165,132	16,899	138,031,409	
6月	27,941,810	60,778	41,368,429	2,507,588	14,732,918	490,872	354,847	96,133	24,867,187	9,129,943	214,912	1,838,522	1,528,377	341,227	256,650	2,323,776	1,580,384	2,152,106	2,522,116	473,718	116,067	165,595	18,392	135,082,347	
7月	29,986,855	54,219	44,907,931	2,922,802	16,120,163	553,506	379,964	104,627	26,272,331	10,026,983	224,154	2,010,288	1,715,553	374,700	254,847	2,491,508	1,714,853	2,258,182	2,707,958	489,904	130,122	180,848	22,015	145,904,313	
8月	29,126,359	78,439	43,570,615	3,210,402	15,528,112	317,512	379,251	112,462	24,991,741	9,151,012	288,430	2,059,436	1,735,941	450,769	292,511	2,520,913	1,773,176	2,263,069	2,748,974	515,440	157,477	200,209	40,320	141,512,570	
9月	27,793,590	64,775	41,500,604	2,976,159	14,960,227	301,672	360,823	114,069	24,228,402	9,144,739	238,146	1,881,976	1,582,494	383,530	269,174	2,341,888	1,610,553	2,099,221	2,557,737	510,735	131,470	174,074	29,044	135,255,102	
10月	22,584,532	51,420	34,025,003	2,888,826	12,641,433	1,063,577	357,921	110,604	21,598,176	6,290,667	201,759	1,867,771	1,467,499	358,432	242,779	2,328,987	1,606,877	2,088,680	2,514,704	500,470	115,596	173,140	25,483	115,104,336	
11月	23,505,399	38,815	35,225,581	2,568,773	12,423,974	779,165	341,306	100,689	23,339,765	6,817,963	193,302	1,782,676	1,421,462	310,945	241,149	2,188,973	1,552,757	2,039,128	2,427,418	477,151	111,533	169,156	18,191	118,075,271	
12月	27,666,707	41,414	40,401,516	2,805,719	14,580,605	337,848	343,659	94,471	24,365,756	9,066,867	182,489	1,741,273	1,555,336	332,264	231,040	2,211,411	1,598,520	2,080,100	2,470,295	454,319	110,461	174,320	17,023	132,863,413	
1月	26,919,658	44,026	39,266,010	2,753,934	14,271,123	510,347	346,163	99,704	23,571,415	8,771,004	174,735	1,731,023	1,525,661	318,476	237,228	2,157,522	1,558,700	2,035,723	2,382,342	481,299	114,076	160,141	16,814	129,447,124	
2月	24,566,305	42,730	35,886,587	2,338,039	13,385,382	649,538	333,687	89,210	21,572,233	8,470,062	180,404	1,659,939	1,478,090	302,357	235,077	2,067,939	1,483,917	1,867,764	2,276,270	455,859	108,350	152,352	16,348	119,618,439	
3月	26,440,247	41,838	38,773,211	2,460,474	14,036,478	265,570	356,464	89,643	22,979,703	8,993,688	171,980	1,760,103	1,558,681	327,696	222,876	2,233,819	1,576,622	2,059,107	2,385,171	448,596	108,484	166,772	16,205	127,473,428	
小計	324,322,895	606,064	479,053,385	32,028,965	172,921,928	5,797,809	4,285,040	1,204,270	287,629,897	104,724,804	2,489,028	22,115,530	18,776,085	4,149,775	2,986,251	27,522,795	19,279,841	25,246,882	30,060,472	5,792,389	1,449,248	2,041,224	252,814	1,574,737,391	
計	803,982,344		204,950,893				5,797,809	4,285,040	1,204,270	552,222,997									2,294,038		1,574,737,391				
合計	-6,000		-6,000							1,572,443,353									2,294,038		1,574,737,391				
補正值	-6,000		-6,000								-6,000	-132,811	-6,000			11,448	-6,000		-81,689	7161	6233	-492		-955,270	
再小計	324,316,895	606,064	479,053,385	32,022,965	172,921,928	5,797,809	4,285,040	1,204,270	287,629,897	104,718,804	2,356,217	22,109,530	18,776,085	4,149,775	2,997,699	27,516,795	19,279,841	25,246,882	29,243,663	5,799,550	1,455,481	2,041,224	252,322	1,573,782,121	
再計	803,976,344		204,944,893				5,797,809	4,285,040	1,204,270	552,222,997									2,293,546		1,573,782,121				
合計																			1,571,488,575		2,293,546	1,573,782,121			

※補正值:東電自動検針端末装置使用電力量相当額(寒川、小雀、峰、高塚及び上永谷)及び3月分請求の前年度調整額

科目別電力量

(単位:kWh)

原水費			浄水費							市内配水費													工水費		合計
月	原水費		小雀浄水場				電算設備	配水費	朝比奈分水池	小雀環状幹線	峰配水池	港南台配水池	高塚配水池	金沢配水池	公田ポンプ	野庭第2ポンプ	上永谷配水池	中尾配水池	矢指配水池	港北配水池	各所低圧ポンプ	各所弁室	小雀工水設備	各所弁室	合計
	寒川取水事務所	境川弁室	揚水ポンプ	浄水設備	3・4・6号配水池送水ポンプ	排水設備																			
4月	1,756,020	551	2,634,177	157,101	938,820	16,644	23,098	2,668	1,554,635	532,063	9,992	99,516	85,547	16,772	12,077	124,865	87,776	116,696	135,322	18,445	2,201	10,029	115	8,335,130	
5月	1,845,222	1,088	2,728,107	135,504	988,985	17,021	23,487	2,571	1,622,518	547,214	8,406	107,026	89,825	18,286	11,801	131,587	90,992	124,512	140,774	19,963	1,890	10,666	163	8,667,608	
6月	1,762,746	1,809	2,672,060	161,970	951,625	31,706	22,920	2,665	1,606,215	529,373	9,475	100,476	83,755	18,408	12,470	128,278	87,852	121,186	138,017	18,537	1,704	10,696	251	8,474,194	
7月	1,833,960	1,378	2,815,829	183,266	1,010,771	34,706	23,825	3,113	1,647,335	573,228	10,082	105,763	90,434	19,606	11,914	132,430	91,894	122,516	142,188	18,799	2,357	11,340	433	8,887,167	
8月	1,802,208	2,639	2,761,330	203,463	984,109	20,123	24,035	3,368	1,583,876	523,531	13,495	109,582	92,375	24,097	13,848	135,490	95,964	124,094	145,666	19,572	3,815	12,688	1,411	8,700,779	
9月	1,768,044	1,934	2,705,631	194,030	975,332	19,668	23,524	3,505	1,579,570	541,135	11,126	103,800	87,298	21,115	12,895	130,402	90,138	119,038	140,431	19,176	2,494	11,349	818	8,562,453	
10月	1,471,098	1,273	2,266,279	192,414	841,999	70,841	23,840	3,409	1,438,575	361,670	9,432	106,190	83,181	20,135	12,102	132,895	92,336	121,712	142,042	19,660	1,724	11,532	664	7,425,003	
11月	1,538,484	535	2,361,866	172,236	833,024	52,243	22,884	2,969	1,564,925	400,188	8,946	101,623	80,793	17,487	12,042	125,311	89,629	119,161	137,539	18,715	1,397	11,342	232	7,673,571	
12月	1,839,150	694	2,753,314	191,206	993,651	23,024	23,420	2,619	1,660,497	551,899	8,191	100,421	89,461	18,908	11,540	128,285	93,515	123,087	141,665	17,486	1,343	11,880	164	8,785,420	
1月	1,802,688	853	2,696,089	189,091	979,886	35,042	23,768	2,942	1,618,464	535,411	8,103	100,694	88,603	18,277	11,940	126,388	91,928	121,430	137,657	19,646	1,573	10,996	152	8,621,621	
2月	1,642,722	781	2,457,554	160,112	916,646	44,481	22,851	2,330	1,477,291	514,154	8,322	96,012	85,217	17,207	11,898	120,182	87,077	110,811	130,870	18,253	1,369	10,433	125	7,936,698	
3月	1,762,266	725	2,649,331	168,121	959,097	18,146	24,357	2,349	1,570,177	546,014	7,684	100,970	89,168	18,512	11,151	128,969	91,823	121,378	135,744	17,761	1,373	11,395	116	8,436,627	
小計	20,824,608	14,260	31,501,567	2,108,514	11,373,945	383,645	282,009	34,508	18,924,078	6,155,880	113,254	1,232,073	1,045,657	228,810	145,678	1,545,082	1,090,924	1,445,621	1,667,915	228,013	23,240	134,346	4,644	100,506,271	
計	52,340,435		13,482,459				383,645	282,009	34,508										33,844,225		138,990	100,506,271			
合計																			100,367,281		138,990	100,506,271			

2 電力量料金単価及び前年比較

1 はじめに

電気料金の算出には電力量料金単価と一か月当たりの使用電力量が必要ですが(※1)、電力量料金単価は、契約種別、使用する季節や時間帯により単価が異なり、「ピーク時間単価」、「夏季昼間時間単価」、「その他季昼間時間単価」、「夜間時間単価」および「燃料調整費」があります。また、平成21年11月1日より太陽光発電の余剰電力買取制度、平成24年7月1日に、再生可能エネルギー固定価格買取制度がはじまり、再生可能エネルギー発電促進賦課金についても電気を使うすべての事業者、個人が負担することになりました。

ここでは、3浄水場ごとの特別高圧、高圧、低圧の電力量料金実績平均単価を記載し、前年比較をしています。

※1 電気料金＝電力量料金＋再生可能エネルギー発電促進賦課金＋太陽光発電促進付加金

ここで、電力量料金、再生可能エネルギー発電促進賦課金、太陽光発電促進付加金は次式で示されます。

電力量料金＝(電力量料金単価±燃料費調整単価)×使用電力量/1か月

再生可能エネルギー発電促進賦課金＝再生可能エネルギー促進賦課金単価×使用電力量/1か月

太陽光発電促進付加金＝太陽光発電促進付加金単価×使用電力量/1か月

2 電力量料金実績平均単価及び前年比較

令和元年度の電力量料金単価の平均は、燃料調整費の減額に関わらず平成30年度と比較して増額しています。

(1) 電力量料金の平均単価及び前年比較

特別高圧受電の平均単価	12.46 円/kWh	0.32%増
高圧受電の平均単価	14.06 円/kWh	0.93%増
特別高圧・高圧受電の平均単価	14.15 円/kWh	0.78%増

(2) 昼間・夜間の平均単価

特別高圧受電の平均単価	13.94 円/kWh	0.87%増
高圧受電の平均単価	15.54 円/kWh	1.37%増
特別高圧・高圧受電の平均単価	15.64 円/kWh	1.30%増

(3) 燃料調整費の平均単価

特別高圧受電の平均単価	-1.47 円/kWh	0.07 円/kWh 減
高圧受電の平均単価	-1.49 円/kWh	0.10 円/kWh 減
特別高圧・高圧受電の平均単価	-1.49 円/kWh	0.10 円/kWh 減

(4) 太陽光発電用の平均単価(8時～22時)

西谷浄水場	15.84 円/kWh	23.08%増
小雀浄水場	13.68 円/kWh	2.32%増

3 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価及び前期間比較

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、前年度末と比較し増額(2%)しています。太陽光発電などの普及で再生可能エネルギーの買取費用が増額し、再生可能エネルギー発電促進賦課金の算出もととなる交付金（電力会社等へ交付）が増額したためと考えられます。

太陽光発電促進付加金単価、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価及び前年比較

		H29.5月 ～H30.4月	H30.5月 ～H31.4月	R1.5月 ～R2.4月
再生可能エネルギー 発電促進賦課金	単価（円/kWh）	2.64	2.9	2.95
	対前期間（%）	17%	10%	2%

4 まとめ

電力量料金単価は、原油市場、原子力発電所の稼働状況などの影響を受けます。令和元年度は、燃料調整費増により電力料金単価が値上がりしています。また、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価が増額しました。

令和元年度電力量料金実績平均単価及び前年比較

特別高圧受電

寒川取水事務所

特別高圧季節別時間帯別電力B

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	特別高圧 受電平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			12.79	12.46
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			13.00	12.42
増減量 (R元-H30) (円/kWh)			-0.21	0.04
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)			-1.62	0.32

小雀浄水場

特別高圧季節別時間帯別電力B

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			12.13
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			11.84
増減量 (R元-H30) (円/kWh)			0.29
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)			2.45

高圧受電季節別時間帯別

(契約電力500kW以上2000kW未満)

高圧季節別時間帯別電力料金

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均	高圧受 電平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	13.81		13.84	13.83	14.06
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	13.74		14.10	13.92	13.93
増減量 (R元-H30) (円/kWh)	0.07		-0.26	-0.09	0.13
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	0.51		-1.84	-0.65	0.93

(契約電力500kW未満)

高圧季節別時間帯別電力料金A

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	15.02	12.84	14.97	14.28
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.52	12.92	14.37	13.94
増減量 (R元-H30) (円/kWh)	0.5	-0.08	0.6	0.33
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	3.44	-0.62	4.18	2.37

(契約電力500kW未満)

高圧電力料金A

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.88	14.93	16.23	15.34
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.86	14.81	16.16	15.28
増減量 (R元-H30) (円/kWh)	0.02	0.12	0.07	0.06
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	0.13	0.81	0.43	0.39

特別高圧受電・高圧受電平均単価

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	特高・高圧 受電平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.57	13.89	13.99	14.15
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.36	13.87	13.89	14.04
増減量 (R元-H30) (円/kWh)	0.29	-0.04	0.11	0.11
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	1.98	-0.31	0.79	0.78

「参考」

低圧受電(低圧動力)

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	低圧受電 平均
令和元年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.50	14.53	14.50	14.50
平成30年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.43	14.43	14.43	14.43
増減量 (R元-H30) (円/kWh)	0.07	0.1	0.07	0.07
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	0.49	0.69	0.49	0.49

令和元年度電力量料金種別実績平均単価及び前年比較

特別高圧受電

寒川取水事務所

負荷率別契約2-B

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場 (寒川)
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	14.26
	燃料費調整	-	-	-1.47
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	14.40
	燃料費調整	-	-	-1.40
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	-0.14
	燃料費調整	-	-	-0.07
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	-	-	-0.97
	燃料費調整	-	-	5.00

特別高圧受電平均
13.94
-1.47
13.82
-1.40
0.12
-0.07
0.87
5.00

小雀浄水場

負荷率別契約2-B

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場 (浄水場)
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	13.61
	燃料費調整	-	-	-1.47
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	13.23
	燃料費調整	-	-	-1.40
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	0.38
	燃料費調整	-	-	-0.07
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	-	-	2.87
	燃料費調整	-	-	5.00

高圧受電

(契約電力500kW以上2000kW未満) 高圧季節別時間帯別電力料金

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.30	-	15.33	15.31
	燃料費調整	-1.48	-	-1.49	-1.48
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.16	-	15.51	15.34
	燃料費調整	-1.41	-	-1.41	-1.40
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	0.14	-	-0.18	-0.02
	燃料費調整	-0.07	-	-0.08	-0.08
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	0.92	-	-1.16	-0.11
	燃料費調整	4.96	-	5.67	5.32

高圧受電平均
15.54
-1.49
15.33
-1.39
0.21
-0.10
1.37
7.19

(契約電力500kW未満)

高圧季節別時間帯別電力料金A

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.51	14.33	16.46	15.77
	燃料費調整	-1.49	-1.49	-1.49	-1.49
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.94	14.23	15.78	15.32
	燃料費調整	-1.41	-1.31	-1.41	-1.38
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	0.57	0.10	0.68	0.45
	燃料費調整	-0.08	-0.18	-0.08	-0.11
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	3.58	0.70	4.31	2.86
	燃料費調整	5.67	13.74	5.67	8.36

(契約電力500kW未満)

高圧電力料金A

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.36	16.42	17.72	16.83
	燃料費調整	-1.49	-1.49	-1.49	-1.49
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.27	16.22	17.57	16.69
	燃料費調整	-1.41	-1.41	-1.41	-1.40
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	0.09	0.20	0.15	0.14
	燃料費調整	-0.08	-0.08	-0.08	-0.09
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	0.55	1.23	0.85	0.84
	燃料費調整	5.67	5.67	5.67	6.43

特別高圧受電・高圧受電平均単価

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.06	15.38	15.48
	燃料費調整	-1.49	-1.49	-1.48
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.79	15.23	15.30
	燃料費調整	-1.41	-1.36	-1.41
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	0.27	0.15	0.18
	燃料費調整	-0.08	-0.13	-0.07
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	1.71	0.98	1.18
	燃料費調整	5.67	9.56	4.96

平均
15.64
-1.49
15.44
-1.39
0.20
-0.10
1.30
7.19

【参考】

低圧受電(低圧動力)

年度	電力量料金 単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和元年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.04	16.02	16.04	16.03
	燃料費調整	-1.54	-1.49	-1.54	-1.52
平成30年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.90	15.90	15.90	15.90
	燃料費調整	-1.47	-1.47	-1.47	-1.47
増減額 (R元-H30) (円/kWh)	昼間・夜間	0.14	0.12	0.14	0.13
	燃料費調整	-0.07	-0.02	-0.07	-0.05
増減率 (R元-H30) × 100 / H30 (%)	昼間・夜間	0.88	0.75	0.88	0.82
	燃料費調整	4.76	1.36	4.76	3.40

西谷浄水場太陽光発電採用電力単価		高圧季節別時間帯別電力料金 (契約電力500kW以上2000kW未満)		
令和元年度	年間日数	366日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	17.33円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.49円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	15.84円/kWh ※1		-0.23076923
平成30年度	年間日数	365日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	14.28円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.41円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	12.87円/kWh ※1		
	(参考)			
	昼間時間	対象月	対象時刻	
	ピーク時間単価	7月～9月	13時～16時	
	夏季昼間単価	7月～9月	8時～13時、16時～22時	
	その他季昼間単価	上記以外	8時～22時	
	燃料費調整単価	通年	0時～24時	

小雀浄水場太陽光発電採用電力単価		特高季節別電力B		
令和元年度	年間日数	366日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	15.15円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.47円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	13.68円/kWh ※2		-0.02318624
平成30年度	年間日数	365日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	14.77円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.40円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	13.37円/kWh ※2		
	(参考)			
	昼間時間	対象月	対象時刻	
	ピーク時間単価	7月～9月	13時～16時	
	夏季昼間単価	7月～9月	8時～13時、16時～22時	
	その他季昼間単価	上記以外	8時～22時	
	燃料費調整単価	通年	0時～24時	

※1 西谷浄水場電力量料金実績及び平均電力量料金
 ※2 小雀浄水場電力量料金実績及び平均電力量料金

令和元年度西谷浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：西谷浄水場
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：JXTGエネルギー 出展：平成30年JXTGエネルギー電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	446.04	446.04	446.04	446.04	446.04	446.04	454.30	454.30	454.30	454.30	454.30	454.30				
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.87	18.87	18.87										
	夏季昼間単価	単価				18.23	18.23	18.23										
	その他季昼間単価	単価	16.77	16.77	16.77				17.08	17.08	17.08	17.08	17.08	17.08		15.26	全体電力量料金	13.76
	夜間単価	単価	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.48	12.48	12.48	12.48	12.48	12.48				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00	1,782.00				
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40				
	ピーク時間単価	単価				15.98	15.98	15.98										
	夏季昼間単価	単価				15.33	15.33	15.33										
	その他季昼間単価	単価	13.88	13.88	13.88				13.88	13.88	13.88	13.88	13.88	13.88		12.36	全体電力量料金	10.94
	夜間単価	単価	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67	9.67				
	燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-1,335.96	-1,335.96	-1,335.96	-1,335.96	-1,335.96	-1,335.96	-1,327.70	-1,327.70	-1,327.70	-1,327.70	-1,327.70	-1,327.70				
	基本料金(予備)		91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10				
	ピーク時間単価					2.89	2.89	2.89										
	夏季昼間単価					2.90	2.90	2.90										
	その他季昼間単価		2.89	2.89	2.89				3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20		2.90	全体電力量料金	2.82
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75	-0.75				
	基本料金(予備)		1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10				
	ピーク時間単価					0.18	0.18	0.18										
	夏季昼間単価					0.19	0.19	0.19										
	その他季昼間単価		0.21	0.21	0.21				0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23		23.46	全体電力量料金	25.77
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：鶴見配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元
 平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み） 1.08 1.1

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	349.75	349.75	349.75	349.75	349.75	349.75	356.23	356.23	356.23	356.23	356.23	356.23				
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.88	18.88	18.88										
	夏季昼間単価	単価				18.24	18.24	18.24										
	その他季昼間単価	単価	16.78	16.78	16.78				17.09	17.09	17.09	17.09	17.09	17.09		15.28	全体電力量料金	13.79
	夜間単価	単価	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.57	12.57	12.57	12.57	12.57	12.57				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40				
	ピーク時間単価	単価				20.03	20.03	20.03										
	夏季昼間単価	単価				19.33	19.33	19.33										
	その他季昼間単価	単価	17.92	17.92	17.92				17.92	17.92	17.92	17.92	17.92	17.92		15.86	全体電力量料金	14.44
	夜間単価	単価	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-195.65	-195.65	-195.65	-195.65	-195.65	-195.65	-189.17	-189.17	-189.17	-189.17	-189.17					
	基本料金(予備)		91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10					
	ピーク時間単価					-1.15	-1.15	-1.15										
	夏季昼間単価					-1.09	-1.09	-1.09										
	その他季昼間単価		-1.14	-1.14	-1.14				-0.83	-0.83	-0.83	-0.83	-0.83		-0.58	全体電力量料金	-0.65	
夜間単価		-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15						
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35					
	基本料金(予備)		1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10					
	ピーク時間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	夏季昼間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	その他季昼間単価		-0.06	-0.06	-0.06				-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05		-3.66	全体電力量料金	-4.50	
	夜間単価		-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01					
燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67			

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間 × 単価11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

3 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：今井配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元
 平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み） 1.08 1.1

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	352.33	352.33	352.33	352.33	352.33	352.33	358.86	358.86	358.86	358.86	358.86	358.86				
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.86	18.86	18.86										
	夏季昼間単価	単価				18.21	18.21	18.21										
	その他季昼間単価	単価	16.76	16.76	16.76				17.07	17.07	17.07	17.07	17.07	17.07		15.34	全体電力量料金	13.85
	夜間単価	単価	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.70	12.70	12.70	12.70	12.70	12.70				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40				
	ピーク時間単価	単価				20.04	20.04	20.04										
	夏季昼間単価	単価				19.34	19.34	19.34										
	その他季昼間単価	単価	17.93	17.93	17.93				17.93	17.93	17.93	17.93	17.93	17.93		15.87	全体電力量料金	14.45
	夜間単価	単価	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43				
	燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-193.07	-193.07	-193.07	-193.07	-193.07	-193.07	-186.54	-186.54	-186.54	-186.54	-186.54	-186.54				
	基本料金(予備)		91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10				
	ピーク時間単価					-1.18	-1.18	-1.18										
	夏季昼間単価					-1.13	-1.13	-1.13										
	その他季昼間単価		-1.17	-1.17	-1.17				-0.86	-0.86	-0.86	-0.86	-0.86	-0.86		-0.53	全体電力量料金	-0.60
	夜間単価		0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27				
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.34	-0.34	-0.34	-0.34	-0.34	-0.34				
	基本料金(予備)		1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10				
	ピーク時間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	夏季昼間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	その他季昼間単価		-0.07	-0.07	-0.07				-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05		-3.34	全体電力量料金	-4.15
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間 × 単価11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

4 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名： 恩田配水池
 受電電圧区分： 高圧受電
 契約種別： 高圧季節別時間帯別電力料金

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度： 丸紅新電力 出展： 平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度： 鈴与電力 出展： 令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	347.85	347.85	347.85	347.85	347.85	347.85	354.29	354.29	354.29	354.29	354.29	354.29				
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.87	18.87	18.87										
	夏季昼間単価	単価				18.23	18.23	18.23										
	その他季昼間単価	単価	16.77	16.77	16.77				17.08	17.08	17.08	17.08	17.08	17.08	17.08	15.32	全体電力量料金	13.820
	夜間単価	単価	12.39	12.39	12.39	12.39	12.39	12.39	12.62	12.62	12.62	12.62	12.62	12.62				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	基本料金(予備)	単価	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20	70.20				
	ピーク時間単価	単価				19.98	19.98	19.98										
	夏季昼間単価	単価				19.27	19.27	19.27										
	その他季昼間単価	単価	17.87	17.87	17.87				17.87	17.87	17.87	17.87	17.87	17.87	15.80	全体電力量料金	14.38	
	夜間単価	単価	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36				
	燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-197.55	-197.55	-197.55	-197.55	-197.55	-197.55	-191.11	-191.11	-191.11	-191.11	-191.11	-191.11				
	基本料金(予備)		108.00	108.00	108.00	108.00	108.00	108.00	111.30	111.30	111.30	111.30	111.30	111.30				
	ピーク時間単価					-1.11	-1.11	-1.11										
	夏季昼間単価					-1.04	-1.04	-1.04										
	その他季昼間単価		-1.10	-1.10	-1.10				-0.79	-0.79	-0.79	-0.79	-0.79	-0.79	-0.48	全体電力量料金	-0.56	
夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26					
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.36	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35				
	基本料金(予備)		1.54	1.54	1.54	1.54	1.54	1.54	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59				
	ピーク時間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	夏季昼間単価					-0.05	-0.05	-0.05										
	その他季昼間単価		-0.06	-0.06	-0.06				-0.04	-0.04	-0.04	-0.04	-0.04	-0.04	-3.04	全体電力量料金	-3.89	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)
 ※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

5 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：保木ポンプ場
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元
 平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	353.97	353.97	353.97	353.97	353.97	353.97	360.52	360.52	360.52	360.52	360.52	360.52				
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.86	18.86	18.86										
	夏季昼間単価	単価				18.21	18.21	18.21										
	その他季昼間単価	単価	16.76	16.76	16.76				17.07	17.07	17.07	17.07	17.07	17.07		15.32	全体電力量料金	13.83
	夜間単価	単価	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.42	12.65	12.65	12.65	12.65	12.65	12.65				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40				
	ピーク時間単価	単価				20.08	20.08	20.08										
	夏季昼間単価	単価				19.38	19.38	19.38										
	その他季昼間単価	単価	17.98	17.98	17.98				17.98	17.98	17.98	17.98	17.98	17.98		15.91	全体電力量料金	14.490
	夜間単価	単価	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47	12.47				
	燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-191.43	-191.43	-191.43	-191.43	-191.43	-191.43	-184.88	-184.88	-184.88	-184.88	-184.88					
	基本料金(予備)		91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10					
	ピーク時間単価					-1.22	-1.22	-1.22										
	夏季昼間単価					-1.17	-1.17	-1.17										
	その他季昼間単価		-1.22	-1.22	-1.22				-0.91	-0.91	-0.91	-0.91	-0.91		-0.59	全体電力量料金	-0.66	
夜間単価		-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18						
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35	-0.34	-0.34	-0.34	-0.34	-0.34					
	基本料金(予備)		1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10					
	ピーク時間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	夏季昼間単価					-0.06	-0.06	-0.06										
	その他季昼間単価		-0.07	-0.07	-0.07				-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05		-3.71	全体電力量料金	-4.55	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01					
燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67			

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間 × 単価11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

6 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：鶴ヶ峰、牛久保、菅田、野毛山、平楽、仏向、磯子、三保配水池
 受電電圧区分：高圧受電 西谷、磯子送水、新奈良ポンプ場
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80										
	夏季昼間単価	単価				20.10	20.10	20.10										
	その他季昼間単価	単価	18.70	18.70	18.70				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.51	全体 電力量料金	15.02	
	夜間単価	単価	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78					
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価				20.12	20.12	20.12										
	夏季昼間単価	単価				19.41	19.41	19.41										
	その他季昼間単価	単価	18.01	18.01	18.01				18.01	18.01	18.01	18.01	18.01		15.94	全体 電力量料金	14.52	
	夜間単価	単価	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50					
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85					
	ピーク時間単価					0.68	0.68	0.68										
	夏季昼間単価					0.69	0.69	0.69										
	その他季昼間単価		0.69	0.69	0.69				1.04	1.04	1.04	1.04	1.04		0.57	全体 電力量料金	0.50	
夜間単価		0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28						
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50					
	ピーク時間単価					0.03	0.03	0.03										
	夏季昼間単価					0.04	0.04	0.04										
	その他季昼間単価		0.04	0.04	0.04				0.06	0.06	0.06	0.06	0.06		3.58	全体 電力量料金	3.44	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

7 令和元年度低圧受電（西谷浄水場所管）

受電施設名：竹山高区配水槽
 受電電圧区分：低圧受電
 契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力量料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	夏季	夏季	夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00				
	夏季単価	単価				17.06	17.06	17.06							夏季・その他季	16.04	全体電力量料金	14.50
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
	燃料費調整単価	単価	-0.48	-0.78	-1.03	-1.16	-1.37	-1.64	-1.80	-1.88	-2.00	-2.06	-2.18	-2.13	燃料費調整	-1.54		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60	1,101.60				
	夏季単価	単価				17.06	17.06	17.06							夏季・その他季	15.90	全体電力量料金	14.43
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51				15.51	15.51	15.51	15.51	15.51	15.51				
	燃料費調整単価	単価	-2.55	-2.30	-2.14	-2.10	-1.96	-1.71	-1.39	-1.14	-0.96	-0.66	-0.36	-0.27	燃料費調整	-1.47		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20.40	20.40	20.40	20.40	20.40					
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.14	全体電力量料金	0.07
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.29	0.29	0.29	0.29	0.29					
	燃料費調整単価		2.07	1.52	1.11	0.94	0.59	0.07	-0.41	-0.74	-1.04	-1.40	-1.82	-1.86	燃料費調整	-0.07		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	夏季単価														夏季・その他季	0.88	全体電力量料金	0.48
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.29	0.65	1.08	2.12	5.06	6.89	燃料費調整	4.76		

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）
 燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

8 令和元年度高圧受電（西谷浄水場所管）

受電施設名：工業用水道鶴ヶ峰事務所
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧電力A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力量料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	371.94	371.94	371.94	371.94	371.94	371.94	378.82	378.82	378.82	378.82	378.82	378.82				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05							夏季・その他季	16.36	全体電力量料金	14.88
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94				16.23	16.23	16.23	16.23	16.23	16.23	燃料費調整等	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	夏季単価	単価				17.12	17.12	17.12							夏季・その他季	16.27	全体電力量料金	14.86
	その他季単価	単価	15.99	15.99	15.99				15.99	15.99	15.99	15.99	15.99	15.99	燃料費調整等	-1.41		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金		-173.46	-173.46	-173.46	-173.46	-173.46	-173.46	-166.58	-166.58	-166.58	-166.58	-166.58	-166.58				
	夏季単価					-0.07	-0.07	-0.07							夏季・その他季	0.09	全体電力量料金	0.02
	その他季単価		-0.05	-0.05	-0.05				0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	燃料費調整等	-0.08		
	燃料費調整等単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80				
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金		-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.31	-0.31	-0.31	-0.31	-0.31	-0.31				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.55	全体電力量料金	0.13
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	燃料費調整等	5.67		
	燃料費調整等単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92				

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※3 燃料調整等単価＝燃料調整単価＋太陽光発電促進付加金単価＋再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

令和元年度川井浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和元年度高压受電（契約電力500kW未満）（川井浄水場所管）

受電施設名：川井浄水場
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力量料金A

契約電気事業者及び電力量料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：F-Power 出展：令和元年F-Power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	645.84	645.84	645.84	645.84	645.84	645.84	657.80	657.80	657.80	657.80	657.80	657.80				
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				18.64	18.64	18.64										
	夏季昼間単価	単価				17.94	17.94	17.94										
	その他季昼間単価	単価	16.54	16.54	16.54				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.33	全体電力量料金	12.84
	夜間単価	単価	10.38	10.38	10.38	10.38	10.38	10.38	10.58	10.58	10.58	10.58	10.58	10.58				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.74	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00	505.00				
	基本料金(予備)	単価	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00				
	ピーク時間単価	単価				18.09	18.09	18.09										
	夏季昼間単価	単価				17.44	17.44	17.44										
	その他季昼間単価	単価	16.14	16.14	16.14				16.14	16.14	16.14	16.14	16.14	16.14		14.23	全体電力量料金	12.92
	夜間単価	単価	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04	11.04				
	燃料費調整単価	単価	-2.28	-2.06	-1.92	-1.87	-1.75	-1.53	-1.24	-1.02	-0.85	-0.59	-0.32	-0.24	燃料費調整	-1.31		
増減 (R元-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		140.84	140.84	140.84	140.84	140.84	140.84	152.80	152.80	152.80	152.80	152.80	152.80				
	基本料金(予備)		61.90	61.90	61.90	61.90	61.90	61.90	64.25	64.25	64.25	64.25	64.25	64.25				
	ピーク時間単価					0.55	0.55	0.55										
	夏季昼間単価					0.50	0.50	0.50										
	その他季昼間単価		0.40	0.40	0.40				0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71		0.10	全体電力量料金	-0.08
	夜間単価		-0.66	-0.66	-0.66	-0.66	-0.66	-0.66	-0.46	-0.46	-0.46	-0.46	-0.46	-0.46				
燃料費調整単価		1.82	1.31	0.93	0.75	0.43	-0.05	-0.50	-0.79	-1.08	-1.40	-1.79	-1.82	燃料費調整	-0.18			
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	基本料金(常用)		0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30				
	基本料金(予備)		0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99				
	ピーク時間単価					0.03	0.03	0.03										
	夏季昼間単価					0.03	0.03	0.03										
	その他季昼間単価		0.02	0.02	0.02				0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04		0.70	全体電力量料金	-0.62
	夜間単価		-0.06	-0.06	-0.06	-0.06	-0.06	-0.06	-0.04	-0.04	-0.04	-0.04	-0.04	-0.04				
	燃料費調整単価		-0.80	-0.64	-0.48	-0.40	-0.25	0.03	0.40	0.77	1.27	2.37	5.59	7.58	燃料費調整	13.74		

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間 × 単価11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和元年度高压受電（川井浄水場所管）

受電施設名：青山水源事務所
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压電力A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：F-Power 出展：令和元年F-Power電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 夏季	8月 夏季	9月 夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	790.56	790.56	790.56	790.56	790.56	790.56	790.56	805.20	805.20	805.20	805.20	805.20				
	夏季単価	単価				17.22	17.22	17.22							夏季・ その他季	16.49	全体 電力量料金	15.00
	その他季単価	単価	16.08	16.08	16.08				16.08	16.37	16.37	16.37	16.37	16.37				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.74	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05							夏季・ その他季	16.22	全体 電力量料金	14.81
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94				15.94	15.94	15.94	15.94	15.94	15.94				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41			
増減 (R元-H30) (円/kWh)	基本料金		-478.44	-478.44	-478.44	-478.44	-478.44	-478.44	-478.44	-463.80	-463.80	-463.80	-463.80	-463.80				
	夏季単価					0.17	0.17	0.17							夏季・ その他季	0.27	全体 電力量料金	0.19
	その他季単価		0.14	0.14	0.14				0.14	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43				
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.40	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	基本料金		-0.38	-0.38	-0.38	-0.38	-0.38	-0.38	-0.38	-0.37	-0.37	-0.37	-0.37	-0.37				
	夏季単価					0.01	0.01	0.01							夏季・ その他季	1.66	全体 電力量料金	1.28
	その他季単価		0.01	0.01	0.01				0.01	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03				
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.30	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67		

備考 DS 夏季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月） = 日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計) / (24時間×年間日数)

燃料費調整単価平均単価（円/年） = (Eの年間合計) / (24時間×年間日数)

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計+Eの年間合計) / (24時間×年間日数)

3 令和元年度高压受電（川井浄水場所管）

受電施設名：谷ヶ原取水所、相模原沈澱事務所
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压電力A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 夏季	8月 夏季	9月 夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05							夏季・ その他季	16.34	全体 電力量料金	14.86
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94				15.94	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24				
	燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.74	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49		
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00	1269.00				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05							夏季・ その他季	16.22	全体 電力量料金	14.81
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94				15.94	15.94	15.94	15.94	15.94	15.94				
	燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41		
増減 (R元-H30) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.50	23.50	23.50	23.50	23.50				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・ その他季	0.12	全体 電力量料金	0.05
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30				
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.40	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08		
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・ その他季	0.74	全体 電力量料金	0.34
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
		燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.30	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67	

備考 DS 夏季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月） = 日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計) / (24時間×年間日数)

燃料費調整単価平均単価（円/年） = (Eの年間合計) / (24時間×年間日数)

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計+Eの年間合計) / (24時間×年間日数)

4 令和元年度低圧受電（川井浄水場所管）

受電施設名：第一接合井、下九沢分水池ほか
 受電電圧区分：低圧受電
 契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	夏季	夏季	夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00				
	夏季単価	単価					17.06	17.06	17.06						夏季・その他季	16.02	全体 電力量料金	14.53
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51				15.51	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.74	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60	1101.60				
	夏季単価	単価					17.06	17.06	17.06						夏季・その他季	15.90	全体 電力量料金	14.43
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51				15.51	15.51	15.51	15.51	15.51	15.51				
燃料費調整単価	単価	-2.55	-2.30	-2.14	-2.10	-1.96	-1.71	-1.39	-1.14	-0.96	-0.66	-0.36	-0.27	燃料費調整	-1.47			
増減 (R元-H30) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20.40	20.40	20.40	20.40	20.40				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.12	全体 電力量料金	0.10
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29				
燃料費調整単価		2.09	1.55	1.15	0.98	0.64	0.13	-0.35	-0.67	-0.97	-1.33	-1.75	-1.79	燃料費調整	-0.02			
増減率 (R元-H30) ×100/H30 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.75	全体 電力量料金	0.69
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
燃料費調整単価		-0.82	-0.67	-0.54	-0.47	-0.33	-0.08	0.25	0.59	1.01	2.02	4.86	6.63	燃料費調整	1.36			

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

令和元年度小雀浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和元年度特別高圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：寒川取水事務所
 受電電圧区分：特別高圧受電
 契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元
 平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			その他季	その他季	その他季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季						
令和元年度 (消費税込み)	基本料金(常用)	日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(予備)	単価	69.78	69.78	69.78	69.78	69.78	69.78	71.07	71.07	71.07	71.07	71.07	71.07					
	ピーク時間単価	単価	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30					
	夏季昼間単価	単価				17.06	17.06	17.06											
	その他季昼間単価	単価				16.46	16.46	16.46											
	夜間単価	単価	15.33	15.33	15.33				15.61	15.61	15.61	15.61	15.61	15.61	15.61		14.26	全体電力量料金	12.79
	燃料費調整単価	単価	12.01	12.01	12.01	-0.98	-1.11	-1.30	-1.56	-1.75	-1.79	-1.90	-1.97	-2.08	-2.03	燃料費調整	-1.47		
平成30年度 (消費税込み)	基本料金(常用)	日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(予備)	単価	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60	372.60					
	ピーク時間単価	単価	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80	64.80					
	夏季昼間単価	単価				17.33	17.33	17.33											
	その他季昼間単価	単価				16.74	16.74	16.74											
	夜間単価	単価	15.61	15.61	15.61				15.61	15.61	15.61	15.61	15.61	15.61	15.61		14.40	全体電力量料金	13.00
	燃料費調整単価	単価	12.26	12.26	12.26	-2.04	-2.00	-1.87	-1.63	-1.32	-1.09	-0.91	-0.63	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.40		
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-302.82	-302.82	-302.82	-302.82	-302.82	-302.82	-301.53	-301.53	-301.53	-301.53	-301.53	-301.53					
	基本料金(予備)		14.04	14.04	14.04	14.04	14.04	14.04	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50					
	ピーク時間単価					-0.27	-0.27	-0.27											
	夏季昼間単価					-0.28	-0.28	-0.28											
	その他季昼間単価		-0.28	-0.28	-0.28				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-0.14	全体電力量料金	-0.21	
	夜間単価		-0.25	-0.25	-0.25	-0.25	-0.25	-0.25	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03					
	燃料費調整単価		1.97	1.45	1.06	0.89	0.57	0.07	-0.43	-0.70	-0.99	-1.34	-1.73	-1.77	燃料費調整	-0.07			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81	-0.81					
	基本料金(予備)		0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24					
	ピーク時間単価					-0.02	-0.02	-0.02											
	夏季昼間単価					-0.02	-0.02	-0.02											
	その他季昼間単価		-0.02	-0.02	-0.02				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-0.97	全体電力量料金	-1.62	
	夜間単価		-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.33	0.64	1.09	2.13	4.94	6.81	燃料費調整	5.00			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和元年度特別高圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：小雀浄水場
 受電電圧区分：特別高圧受電
 契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	250.99	250.99	250.99	250.99	250.99	250.99	255.64	255.64	255.64	255.64	255.64	255.64				
	基本料金(予備)	単価	89.64	89.64	89.64	89.64	89.64	89.64	91.30	91.30	91.30	91.30	91.30	91.30				
	ピーク時間単価	単価				16.42	16.42	16.42										
	夏季昼間単価	単価				15.83	15.83	15.83										
	その他季昼間単価	単価	14.70	14.70	14.70				14.97	14.97	14.97	14.97	14.97	14.97	14.97			
	夜間単価	単価	11.34	11.34	11.34	11.34	11.34	11.34	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55			
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.74	-0.98	-1.11	-1.30	-1.56	-1.75	-1.79	-1.90	-1.97	-2.08	-2.03	燃料費調整	-1.47			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88	899.88				
	基本料金(予備)	単価	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84	78.84				
	ピーク時間単価	単価				16.17	16.17	16.17										
	夏季昼間単価	単価				15.58	15.58	15.58										
	その他季昼間単価	単価	14.45	14.45	14.45				14.45	14.45	14.45	14.45	14.45	14.45	14.45			
	夜間単価	単価	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09	11.09			
燃料費調整単価	単価	-2.43	-2.18	-2.03	-2.00	-1.87	-1.63	-1.32	-1.09	-0.91	-0.63	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.40			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-648.89	-648.89	-648.89	-648.89	-648.89	-648.89	-644.24	-644.24	-644.24	-644.24	-644.24	-644.24				
	基本料金(予備)		10.80	10.80	10.80	10.80	10.80	10.80	12.46	12.46	12.46	12.46	12.46	12.46				
	ピーク時間単価					0.25	0.25	0.25										
	夏季昼間単価					0.25	0.25	0.25										
	その他季昼間単価		0.25	0.25	0.25				0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52				
	夜間単価		0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46				
	燃料費調整単価		1.97	1.44	1.05	0.89	0.57	0.07	-0.43	-0.70	-0.99	-1.34	-1.73	-1.77	燃料費調整	-0.07		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72	-0.72				
	基本料金(予備)		0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16				
	ピーク時間単価					0.02	0.02	0.02										
	夏季昼間単価					0.02	0.02	0.02										
	その他季昼間単価		0.02	0.02	0.02				0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04				
	夜間単価		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04				
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.33	0.64	1.09	2.13	4.94	6.81	燃料費調整	5.00		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

3 令和元年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：峰配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)		
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季						
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31						
	基本料金(常用)	単価	373.01	373.01	373.01	373.01	373.01	373.01	379.92	379.92	379.92	379.92	379.92	379.92						
	基本料金(予備)	単価	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	178.20	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50						
	ピーク時間単価	単価						18.87	18.87	18.87										
	夏季昼間単価	単価						18.22	18.22	18.22										
	その他季昼間単価	単価	16.76	16.76	16.76					17.07	17.07	17.07	17.07	17.07	17.07		15.33	全体 電力量料金	13.84	
	夜間単価	単価	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.43	12.66	12.66	12.66	12.66	12.66	12.66						
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49					
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31						
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40						
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40						
	ピーク時間単価	単価						19.69	19.69	19.69										
	夏季昼間単価	単価						18.99	18.99	18.99										
	その他季昼間単価	単価	17.58	17.58	17.58					17.58	17.58	17.58	17.58	17.58	17.58		15.51	全体 電力量料金	14.10	
	夜間単価	単価	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07						
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41					
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-172.39	-172.39	-172.39	-172.39	-172.39	-172.39	-165.48	-165.48	-165.48	-165.48	-165.48	-165.48						
	基本料金(予備)		91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	91.80	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10	95.10						
	ピーク時間単価							-0.82	-0.82	-0.82										
	夏季昼間単価							-0.77	-0.77	-0.77										
	その他季昼間単価		-0.82	-0.82	-0.82					-0.51	-0.51	-0.51	-0.51	-0.51		-0.18	全体 電力量料金	-0.26		
	夜間単価		0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59						
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08				
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.32	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30						
	基本料金(予備)		1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10						
	ピーク時間単価							-0.04	-0.04	-0.04										
	夏季昼間単価							-0.04	-0.04	-0.04										
	その他季昼間単価		-0.05	-0.05	-0.05					-0.03	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03		-1.16	全体 電力量料金	-1.84		
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05						
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67				

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間 × 単価11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

4 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：港南台
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80											
	夏季昼間単価	単価				20.10	20.10	20.10											
	その他季節間単価	単価	18.70	18.70	18.70				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.51	全体電力量料金	15.02
	夜間単価	単価	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80											
	夏季昼間単価	単価				20.10	20.10	20.10											
	その他季節間単価	単価	18.70	18.70	18.70				18.70	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70	18.70		16.36	全体電力量料金	14.95
	夜間単価	単価	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54	12.54				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.50	23.50	23.50	23.50	23.50	23.50					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.35	2.35	2.35	2.35	2.35	2.35					
	ピーク時間単価					0.00	0.00	0.00											
	夏季昼間単価					0.00	0.00	0.00											
	その他季節間単価		0.00	0.00	0.00				0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35		0.15	全体電力量料金	0.07	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23					
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	ピーク時間単価					0.00	0.00	0.00											
	夏季昼間単価					0.00	0.00	0.00											
	その他季節間単価		0.00	0.00	0.00				0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02		0.92	全体電力量料金	0.47	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×ピーク時間単価×3時間（時間帯） N 夜間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夜間単価×14時間（時間帯）
 DS 夏季昼間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間×単価11時間（時間帯） E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）
 DT その他季節間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間単価×11時間（時間帯）

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計＋DSの年間合計＋DTの年間合計＋Nの年間合計）／（24時間×年間日数）
 燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計＋DSの年間合計＋DTの年間合計＋Nの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

5 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：金沢
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)		
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季						
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31						
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25						
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80												
	夏季昼間単価	単価				20.11	20.11	20.11												
	その他季昼間単価	単価	18.71	18.71	18.71				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.52	全体 電力量料金		
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78					15.03	
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49				
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31						
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40						
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40						
	ピーク時間単価	単価				19.83	19.83	19.83												
	夏季昼間単価	単価				19.13	19.13	19.13												
	その他季昼間単価	単価	17.72	17.72	17.72				17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72		15.65	全体 電力量料金		
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21					14.25	
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41				
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40						
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85						
	ピーク時間単価					0.97	0.97	0.97												
	夏季昼間単価					0.98	0.98	0.98												
	その他季昼間単価		0.99	0.99	0.99				1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33		0.87	全体 電力量料金	0.78		
	夜間単価		0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57						
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整			-0.08	
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00						
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50						
	ピーク時間単価					0.05	0.05	0.05												
	夏季昼間単価					0.05	0.05	0.05												
	その他季昼間単価		0.06	0.06	0.06				0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08		5.56	全体 電力量料金	5.47		
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05						
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整			5.67	

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

6 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：上永谷
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80											
	夏季昼間単価	単価				20.11	20.11	20.11											
	その他季昼間単価	単価	18.71	18.71	18.71				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.52	全体電力量料金	15.03
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価				19.83	19.83	19.83											
	夏季昼間単価	単価				19.13	19.13	19.13											
	その他季昼間単価	単価	17.72	17.72	17.72				17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72		15.65	全体電力量料金	14.25
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85					
	ピーク時間単価					0.97	0.97	0.97											
	夏季昼間単価					0.98	0.98	0.98											
	その他季昼間単価		0.99	0.99	0.99				1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33		0.87	全体電力量料金	0.78	
	夜間単価		0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57					
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50					
	ピーク時間単価					0.05	0.05	0.05											
	夏季昼間単価					0.05	0.05	0.05											
	その他季昼間単価		0.06	0.06	0.06				0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08		5.56	全体電力量料金	5.47	
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

7 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：中尾
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80											
	夏季昼間単価	単価				20.11	20.11	20.11											
	その他季昼間単価	単価	18.71	18.71	18.71				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.52	全体 電力量料金	15.03
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78					
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価				19.83	19.83	19.83											
	夏季昼間単価	単価				19.13	19.13	19.13											
	その他季昼間単価	単価	17.72	17.72	17.72				17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72		15.65	全体 電力量料金	14.25
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21					
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85					
	ピーク時間単価					0.97	0.97	0.97											
	夏季昼間単価					0.98	0.98	0.98											
	その他季昼間単価		0.99	0.99	0.99				1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33		0.87	全体 電力量料金	0.78	
	夜間単価		0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57					
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50					
	ピーク時間単価					0.05	0.05	0.05											
	夏季昼間単価					0.05	0.05	0.05											
	その他季昼間単価		0.06	0.06	0.06				0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08		5.56	全体 電力量料金	5.47	
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×ピーク時間単価×3時間（時間帯） N 夜間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夜間単価×14時間（時間帯）
 DS 夏季昼間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間×単価11時間（時間帯） E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）
 DT その他季昼間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間×単価11時間（時間帯）

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計＋DSの年間合計＋DTの年間合計＋Nの年間合計）／（24時間×年間日数）
 燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計＋DSの年間合計＋DTの年間合計＋Nの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

8 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：矢指
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	148.50	148.50	148.50	148.50	148.50	148.50	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25					
	ピーク時間単価	単価						19.94	19.94	19.94									
	夏季昼間単価	単価						19.23	19.23	19.23									
	その他季節間単価	単価	17.88	17.88	17.88						18.22	18.22	18.22	18.22	18.22	18.22	16.03	全体電力量料金	14.54
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価						19.83	19.83	19.83									
	夏季昼間単価	単価						19.13	19.13	19.13									
	その他季節間単価	単価	17.72	17.72	17.72						17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	15.65	全体電力量料金	14.25
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		62.10	62.10	62.10	62.10	62.10	62.10	64.85	64.85	64.85	64.85	64.85	64.85					
	ピーク時間単価					0.11	0.11	0.11											
	夏季昼間単価					0.10	0.10	0.10											
	その他季節間単価		0.16	0.16	0.16				0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50		0.38	全体電力量料金	0.29	
	夜間単価		0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57					
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75					
	ピーク時間単価					0.01	0.01	0.01											
	夏季昼間単価					0.01	0.01	0.01											
	その他季節間単価		0.01	0.01	0.01				0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03		2.43	全体電力量料金	2.04	
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季節間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

9 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：高塚
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80										
	夏季昼間単価	単価				20.11	20.11	20.11										
	その他季節間単価	単価	18.71	18.71	18.71				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05				
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40				
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40				
	ピーク時間単価	単価				19.83	19.83	19.83										
	夏季昼間単価	単価				19.13	19.13	19.13										
	その他季節間単価	単価	17.72	17.72	17.72				17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72				
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40				
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85				
	ピーク時間単価					0.97	0.97	0.97										
	夏季昼間単価					0.98	0.98	0.98										
	その他季節間単価		0.99	0.99	0.99				1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33				
	夜間単価		0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57				
燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整	-0.08			
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00				
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50				
	ピーク時間単価					0.05	0.05	0.05										
	夏季昼間単価					0.05	0.05	0.05										
	その他季節間単価		0.06	0.06	0.06				0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08				
	夜間単価		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05				
燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整	5.67			

備考 P ピーク時間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×ピーク時間単価×3時間（時間帯） N 夜間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夜間単価×14時間（時間帯）
 DS 夏季昼間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間×単価11時間（時間帯） E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）
 DT その他季節間単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季昼間単価×11時間（時間帯）
 ※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計+DSの年間合計+DTの年間合計+Nの年間合計）／（24時間×年間日数）
 燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（Pの年間合計+DSの年間合計+DTの年間合計+Nの年間合計+Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

1 0 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：港北
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.80	20.80	20.80											
	夏季昼間単価	単価				20.11	20.11	20.11											
	その他季節昼間単価	単価	18.71	18.71	18.71				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.52	全体電力量料金	15.03
	夜間単価	単価	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.55	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78	12.78				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価				20.12	20.12	20.12											
	夏季昼間単価	単価				19.42	19.42	19.42											
	その他季節昼間単価	単価	18.01	18.01	18.01				18.01	18.01	18.01	18.01	18.01	18.01	18.01		15.95	全体電力量料金	14.54
	夜間単価	単価	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85					
	ピーク時間単価					0.68	0.68	0.68											
	夏季昼間単価					0.69	0.69	0.69											
	その他季節昼間単価		0.70	0.70	0.70				1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04		0.57	全体電力量料金	0.49	
	夜間単価		0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27				
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50					
	ピーク時間単価					0.03	0.03	0.03											
	夏季昼間単価					0.04	0.04	0.04											
	その他季節昼間単価		0.04	0.04	0.04				0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06		3.57	全体電力量料金	3.37	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季節昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

11 令和元年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：公田ポンプ場
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：丸紅新電力 出展：平成30年丸紅新電力電気料金等請求書
 令和元年度：鈴与電力 出展：令和元年鈴与電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31					
	基本料金(常用)	単価	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)	単価	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	126.90	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				19.72	19.72	19.72											
	夏季昼間単価	単価				20.38	20.38	20.38											
	その他季昼間単価	単価	18.98	18.98	18.98				19.33	19.33	19.33	19.33	19.33	19.33	19.33		16.52	全体電力量料金	15.03
	夜間単価	単価	12.28	12.28	12.28	12.28	12.28	12.28	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51	12.51				
燃料費調整単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06		燃料費調整	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40	545.40					
	基本料金(予備)	単価	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40	86.40					
	ピーク時間単価	単価				19.83	19.83	19.83											
	夏季昼間単価	単価				19.13	19.13	19.13											
	その他季昼間単価	単価	17.72	17.72	17.72				17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72	17.72		15.65	全体電力量料金	14.25
	夜間単価	単価	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21	12.21				
燃料費調整単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.01	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26		燃料費調整	-1.41			
増減 (R1-H30) (円/kWh)	基本料金(常用)		-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40	-545.40					
	基本料金(予備)		40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	40.50	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85	42.85					
	ピーク時間単価					-0.11	-0.11	-0.11											
	夏季昼間単価					1.25	1.25	1.25											
	その他季昼間単価		1.26	1.26	1.26				1.61	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61		0.87	全体電力量料金	0.78	
	夜間単価		0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30					
	燃料費調整単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.80	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80		燃料費調整	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金(常用)		-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00					
	基本料金(予備)		0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50					
	ピーク時間単価					-0.01	-0.01	-0.01											
	夏季昼間単価					0.07	0.07	0.07											
	その他季昼間単価		0.07	0.07	0.07				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09		5.56	全体電力量料金	5.47	
	夜間単価		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.79	1.10	2.11	5.03	6.92		燃料費調整	5.67		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 14時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

12 令和元年度低圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：上郷・東朝比奈・米取沢・富岡配水槽・六浦高区ポンプ場
 受電電圧区分：低圧受電
 契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー 出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和元年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 夏季	8月 夏季	9月 夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90				
	夏季単価	単価				17.06	17.06		17.06						夏季・ その他季 燃料費調整	16.04	全体 電力量料金	14.50
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51	15.51		15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
	燃料費調整単価	単価	-0.48	-0.78	-1.03	-1.16	-1.37	-1.64	-1.83	-1.88	-2.00	-2.06	-2.18	-2.13				
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52	1,046.52				
	夏季単価	単価				17.06	17.06		17.06						夏季・ その他季 燃料費調整	15.90	全体 電力量料金	14.43
	その他季単価	単価	15.51	15.51	15.51	15.51		15.51	15.51	15.51	15.51	15.51	15.51	15.51				
	燃料費調整単価	単価	-2.55	-2.30	-2.14	-2.10	-1.96	-1.71	-1.39	-1.14	-0.96	-0.66	-0.36	-0.27				
増減 (H30-H29) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.38	19.38	19.38	19.38	19.38	19.38				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00	0.31						夏季・ その他季 燃料費調整	0.14	全体 電力量料金	0.07
	その他季単価		0.00	0.00	0.00	0.00		0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29					
	燃料費調整単価		2.07	1.52	1.11	0.94	0.59	0.07	-0.44	-0.74	-1.04	-1.40	-1.82	-1.86				
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00	0.02						夏季・ その他季 燃料費調整	0.88	全体 電力量料金	0.49
	その他季単価		0.00	0.00	0.00	0.00		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.08	2.12	5.06	6.89				

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

13 令和元年度高圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：野庭第2ポンプ場

受電電圧区分：高圧電力

契約種別：高圧電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

平成30年度：東京電力エナジーパートナー

出展：平成30年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

令和元年度：東京電力エナジーパートナー

出展：令和元年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（11時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和元年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	29	31				
	基本料金	単価	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05	17.05						夏季・その他季	17.72	全体電力量料金	16.23
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94	15.94			16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24				
燃料費調整等単価	単価	-0.46	-0.75	-0.99	-1.12	-1.32	-1.58	-1.77	-1.81	-1.93	-1.99	-2.11	-2.06	燃料費調整等	-1.49			
平成30年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00	1,269.00				
	夏季単価	単価				17.05	17.05	17.05	17.05						夏季・その他季	17.57	全体電力量料金	16.16
	その他季単価	単価	15.94	15.94	15.94	15.94			15.94	15.94	15.94	15.94	15.94	15.94				
燃料費調整等単価	単価	-2.46	-2.22	-2.07	-2.02	-1.89	-1.65	-1.34	-1.10	-0.92	-0.64	-0.35	-0.26	燃料費調整等	-1.41			
増減 (H30-H29) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.50	23.50	23.50	23.50	23.50	23.50				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00	0.00						夏季・その他季	0.15	全体電力量料金	0.07
	その他季単価		0.00	0.00	0.00	0.00			0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30				
	燃料費調整等単価		2.00	1.47	1.08	0.90	0.57	0.07	-0.43	-0.71	-1.01	-1.35	-1.76	-1.80	燃料費調整等	-0.08		
増減率 (R1-H30) × 100/H30 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00	0.00						夏季・その他季	0.85	全体電力量料金	0.43
	その他季単価		0.00	0.00	0.00	0.00			0.02	0.02	0.02	0.02	0.02					
	燃料費調整等単価		-0.81	-0.66	-0.52	-0.45	-0.30	-0.04	0.32	0.65	1.10	2.11	5.03	6.92	燃料費調整等	5.67		

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季×単価11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

E 燃料費調整等単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整等単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※3 燃料調整等単価＝燃料調整単価＋太陽光発電促進付加金単価＋再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

3 施設別電力契約状況

1 はじめに

水道料金の増収が見込める可能性が少ない状況の中で、水道局では使用電力量を抑制したエネルギー使用の合理化や再生可能エネルギーの積極的な導入を行い、コスト縮減に努めています。

ここでは、コスト縮減の目安となる3浄水場の施設別電力状況（契約電力、使用電力量、最大需要電力、力率など）を記載しています。令和元年度は、旧一般電気事業者である「東京電力エナジーパートナー株式会社」のほか、新電力（PPS）である「鈴与電力株式会社」、「株式会社F-Power」と契約しています。なお、ここでの記載は、特別高圧または高圧で受電している施設となります。

2 契約電力

令和元年度の施設別電力状況は、平成30年度の施設別電力状況と比較すると、自己水源による給水量が減量していることから、各施設の使用電力量が減少し、契約電力が下がる施設がありました。

これを所管別に分析すると西谷浄水場では、西谷浄水場では、相模湖系原水水質悪化に伴うピークカットによる処理量減量により、自己水源給水量が240万m³（2.76%）減量となりました。電力量については、仏向配水池のポンプ設備更新工事の完了により令和元年度から水運用が通常運用に戻りVVVFの稼働等により、62万kWh（2.27%）の減量となりました。

川井浄水場では、平成30年度に城山水管橋バルブ漏水修理に伴う道志川系断水及び道志川系原水水質悪化に伴うピークカットの実施により減量となっていたが、令和元年度は通常運用が長かったため、自己水源給水量は146万m³（2.61%）増量となりました。電力量は、川井浄水場内の小水力発電設備の故障により6か月停止し、買電量が増量したため、77万kWh（99.61%）の増量となりました。

小雀浄水場では、台風19号の大雨の影響で、馬入川系統原水水質悪化に伴うピークカットを実施したことにより、自己水源給水量は418万m³（2.34%）減量となりました。電力量は、給水量が減量したため209万kWh（2.04%）の減量となりました。

3 電気料金

電気料金は、主に契約電力と力率によって決定する「基本料金」と、使用電力量により算出される「電力量料金」の合計となります。電気事業者では力率85%を基準とし、基本料金を値引きしています。

基本料金＝基本料金単価(税込)×契約電力×(185－力率)/100 ……①

電力量料金＝(電力量料金単価±燃料費調整単価)×使用電力量/1か月 ……②

再生可能エネルギー発電促進賦課金＝再生可能エネルギー促進賦課金単価×使用電力量/1か月 ……③

電気料金＝①基本料金＋②電力量料金＋③再生可能エネルギー発電促進賦課金

4 まとめ

契約電力や使用電力量は、市民に水を供給する給水量により大きく作用されることから、一律に下げることは困難ですが、今後も使用電力量の削減となる制御方法の採用やポンプ運転範囲の見直し、また、再生可能エネルギーを導入することで、コストの縮減を図っていく必要があります。

令和元年度 西谷浄水場施設別電力契約状況

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：西谷浄水場													
契約種別：高圧季時別電力													
契約電力（kW）	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月29日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	428,688	407,258	379,802	451,894	482,234	440,398	428,744	386,446	408,526	416,640	390,619	447,936	5,069,185
最大需要電力（kW）	761	778	787	775	881	869	766	754	802	763	768	787	
力率（%）	99	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99	98	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：鶴ヶ峰配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	302	302	302	302	302	293	293	293	293	293	288	288	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月29日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	123,924	127,742	124,018	128,899	130,788	123,590	125,630	122,971	129,965	128,736	121,968	128,028	1,516,259
最大需要電力（kW）	281	281	286	283	281	281	283	281	288	286	288	286	
力率（%）	93	93	92	93	93	93	93	93	93	94	94	94	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：牛久保配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	286	229	223	223	223	223	223	223	226	230	230	230	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	74,654	80,297	78,841	84,453	85,735	80,873	79,623	77,109	79,649	79,579	75,160	80,029	956,002
最大需要電力（kW）	214	223	209	211	207	208	218	223	226	230	230	230	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：菅田配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	286	286	286	283	283	286	286	286	286	286	286	286	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	82,838	88,745	86,520	89,323	92,909	87,830	88,526	85,526	88,802	86,484	80,969	86,777	1,045,249
最大需要電力（kW）	286	283	276	278	278	286	283	281	276	271	271	276	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：西谷ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力													
契約電力（kW）	310	310	310	310	310	310	310	386	386	386	386	386	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	118,975	124,378	120,638	125,796	125,976	120,636	124,363	119,196	122,868	122,465	114,502	121,440	1,461,233
最大需要電力（kW）	310	307	302	302	302	307	302	298	302	302	305	305	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：野毛山配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	263	263	263	263	254	262	262	262	262	262	262	262	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	107,518	111,487	108,838	114,144	117,770	112,148	110,476	108,251	112,974	112,679	106,751	112,007	1,335,043
最大需要電力（kW）	248	242	252	254	254	262	249	244	242	245	246	247	
力率（%）	98	98	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99	

	R1年4月	R1年5月	H30年6月	H30年7月	H30年8月	H30年9月	H30年10月	H30年11月	H30年12月	H31年1月	H31年2月	H31年3月	合計
機場名：平楽送水ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A	休止中												
契約電力（kW）													
主契約													
使用期間													
使用電力量（kWh）													
最大需要電力（kW）													
力率（%）													

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：平楽配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	155	155	155	155	147	146	146	146	146	146	146	146	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	59,138	62,141	61,758	64,235	70,522	64,985	63,310	60,071	60,103	60,866	58,619	62,124	747,872
最大需要電力（kW）	137	137	143	146	146	146	140	137	139	141	142	141	
力率（%）	100	99	98	98	98	98	99	99	99	99	99	99	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：恩田配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	178,651	187,505	185,287	193,529	195,631	187,968	185,801	176,652	185,352	183,847	174,334	186,703	2,221,260
最大需要電力（kW）	490	511	497	478	454	451	470	514	478	504	502	506	
力率（%）	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：三保配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	324	324	324	324	324	314	343	343	343	343	343	343	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	111,660	117,446	115,658	120,331	123,552	118,234	118,411	113,642	117,312	115,910	109,277	117,866	1,399,299
最大需要電力（kW）	312	300	312	314	312	307	343	307	302	307	319	324	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：保木ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	158,580	166,394	162,278	168,482	170,537	163,721	163,978	151,471	150,538	148,771	140,707	148,370	1,893,827
最大需要電力（kW）	470	468	451	449	458	449	437	466	444	458	449	444	
力率（%）	97	97	97	97	97	98	99	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：新奈良ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	80	77	76	76	75	75	75	75	75	75	75	75	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	22,691	24,022	23,306	24,346	24,629	23,317	23,278	22,115	22,679	22,977	21,836	23,298	278,494
最大需要電力（kW）	80	72	74	73	70	71	69	73	72	72	77	73	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：鶴見配水池													
契約種別：高圧季時別電力													
契約電力（kW）	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	266,165	276,864	268,224	276,326	276,115	265,543	274,776	267,139	277,970	274,097	260,093	277,598	3,260,910
最大需要電力（kW）	689	691	689	696	691	689	689	689	689	691	689	689	
力率（%）	92	92	92	92	92	92	92	93	92	93	93	93	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：仏向配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	346	346	346	281	281	288	288	288	288	288	288	288	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	85,526	90,756	89,674	92,827	96,216	97,718	99,763	93,199	91,836	86,746	82,094	87,233	1,093,588
最大需要電力（kW）	233	245	281	230	226	288	259	252	245	235	230	218	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：今井配水池													
契約種別：高圧季時別電力													
契約電力（kW）	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	215,947	226,589	221,964	232,685	238,042	218,299	214,162	207,216	223,481	225,658	212,798	226,190	2,663,031
最大需要電力（kW）	487	487	494	494	490	490	468	466	482	487	487	490	
力率（%）	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：磯子送水ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	172	172	172	172	172	172	175	175	175	175	175	175	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	2,989	3,260	3,173	3,406	3,832	3,398	4,507	3,236	3,364	6,277	3,122	3,107	43,671
最大需要電力（kW）	96	89	88	63	68	54	175	71	74	174	74	102	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	99	100	100	100	100	100	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：磯子配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	350	350	350	350	350	348	348	353	353	439	439	439	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	122,887	131,657	127,867	132,792	134,047	130,370	132,276	129,427	134,292	130,810	122,446	130,594	1,559,465
最大需要電力（kW）	346	346	348	341	329	346	343	353	346	439	346	343	
力率（%）	97	97	96	96	96	96	96	96	97	97	97	97	

	R1年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：工業用水鶴ヶ峰													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	89	89	89	87	87	87	87	87	87	87	87	87	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	15,724	15,197	15,138	17,470	20,188	17,519	15,916	16,385	18,622	19,593	17,485	17,220	206,457
最大需要電力（kW）	68	63	62	87	79	68	65	67	71	78	73	76	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

令和元年度 川井浄水場施設別電力契約状況

	H31年4月	H31年5月	H31年6月	H31年7月	H31年8月	H31年9月	H31年10月	H31年11月	H31年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月		合計
機場名：青山水源事務所														
契約種別：季節別														
契約電力（kW）	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	47	47		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV		
使用期間	4月1日～ 4月21日	4月22日～ 5月21日	5月22日～ 6月21日	6月22日～ 7月21日	7月22日～ 8月21日	8月22日～ 9月21日	9月22日～ 10月21日	10月22日～ 11月21日	11月22日～ 12月21日	12月22日～ 1月21日	1月22日～ 2月21日	2月22日～ 3月21日		
使用電力量（kWh）	173	90	26	715	18,153	290	3,943	2,085	12,560	2,113	9,624	1,336		51,108
最大需要電力（kW）	33	22	33	32	42	37	36	36	46	38	47	27		
力率（%）	88	97	52	57	81	44	96	97	95	19	77	16		

	H31年4月	H31年5月	H31年6月	H31年7月	H31年8月	H31年9月	H31年10月	H31年11月	H31年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月		合計
機場名：谷ヶ原取水所														
契約種別：高压電力A														
契約電力（kW）	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	21		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV		
使用期間	3月25日～ 4月24日	4月25日～ 5月24日	5月25日～ 6月24日	6月25日～ 7月24日	7月25日～ 8月24日	8月25日～ 9月24日	9月25日～ 10月24日	10月25日～ 11月24日	11月25日～ 12月24日	12月25日～ 1月24日	1月25日～ 2月24日	2月25日～ 3月24日		
使用電力量（kWh）	7,385	5,738	5,922	5,967	7,271	6,701	6,141	6,307	7,608	8,254	9,022	7,142		83,458
最大需要電力（kW）	16	11	12	12	18	17	12	12	20	18	20	21		
力率（%）	92	90	90	91	92	92	92	91	94	95	95	94		

	H31年4月	H31年5月	H31年6月	H31年7月	H31年8月	H31年9月	H31年10月	H31年11月	H31年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月		合計
機場名：相模原沈澱事務所														
契約種別：高压電力A														
契約電力（kW）	38	38	38	38	38	38	38	38	37	37	35	35		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV		
使用期間	3月20日～ 4月19日	4月20日～ 5月19日	5月20日～ 6月19日	6月20日～ 7月19日	7月20日～ 8月19日	8月20日～ 9月19日	9月20日～ 10月19日	10月20日～ 11月19日	11月20日～ 12月19日	12月20日～ 1月19日	1月20日～ 2月19日	2月20日～ 3月19日		
使用電力量（kWh）	13,030	8,680	6,968	11,086	15,199	13,893	11,575	11,620	14,465	16,062	17,007	14,212		153,797
最大需要電力（kW）	27	21	17	23	35	30	23	24	35	34	35	30		
力率（%）	100	100	100	100	99	99	100	100	99	99	99	99		

	H31年4月	H31年5月	H31年6月	H31年7月	H31年8月	H31年9月	H31年10月	H31年11月	H31年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月		合計
機場名：川井浄水場														
契約種別：季節別														
契約電力（kW）	374	374	374	374	374	374	374	374	374	386	391	391		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV		
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日		
使用電力量（kWh）	32,350	31,709	25,754	54,521	50,590	77,335	156,161	150,214	162,454	163,426	154,670	146,237		1,205,421
最大需要電力（kW）	206	211	348	269	271	355	374	374	374	386	391	382		
力率（%）	94	92	91	98	90	98	100	100	100	100	100	100		

令和元年度 小雀浄水場施設別電力契約状況

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：寒川取水事務所													
契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B													
契約電力（kW）	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
主契約	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	1,756,020	1,845,222	1,762,746	1,833,960	1,802,028	1,768,044	1,471,098	1,538,484	1,839,150	1,802,688	1,642,722	1,762,266	20,824,428
最大需要電力（kW）	2,580	2,664	2,658	2,706	2,712	2,634	2,568	2,562	2,598	2,556	2,598	2,556	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：小雀浄水場													
契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B													
契約電力（kW）	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	
主契約	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	60 kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	5,334,504	5,526,288	5,457,192	5,727,072	5,589,624	5,509,104	4,845,480	5,018,520	5,656,992	5,553,336	5,089,368	5,400,624	64,708,104
最大需要電力（kW）	8,088	8,424	8,832	8,976	8,904	8,808	8,784	8,592	8,568	8,424	8,208	8,208	
力率（%）	98	98	98	98	98	97	98	98	98	98	98	98	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：峰配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力													
契約電力（kW）	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	
主契約	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	6 kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	532,603	547,214	529,373	573,228	523,531	541,135	361,670	400,188	551,899	535,411	514,154	546,014	6,156,420
最大需要電力（kW）	1116	1109	1104	1102	1097	1099	1094	1111	1121	1118	1114	1114	
力率（%）	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：港南台配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	38	38	38	33	34	34	34	34	34	34	34	34	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	3月25日～ 4月24日	4月25日～ 5月24日	5月25日～ 6月24日	6月25日～ 7月24日	7月25日～ 8月24日	8月25日～ 9月24日	9月25日～ 10月24日	10月25日～ 11月24日	11月25日～ 12月24日	12月25日～ 1月24日	1月25日～ 2月24日	2月25日～ 3月24日	
使用電力量（kWh）	9,992	8,406	9,475	10,082	13,495	11,126	9,432	8,946	8,191	8,103	8,322	7,684	113,254
最大需要電力（kW）	20	18	31	26	34	31	28	21	22	16	19	19	
力率（%）	96	96	95	95	93	94	95	96	96	96	96	96	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：上永谷配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	350	350	348	348	348	326	326	326	326	326	326	326	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	124,865	131,587	128,278	132,430	135,490	130,402	132,895	125,311	128,285	126,338	120,182	128,969	1,545,032
最大需要電力（kW）	326	312	314	307	305	307	312	305	312	310	307	310	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：高塚配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	360	360	360	355	350	329	288	288	288	288	288	288	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	99,516	107,026	100,476	105,763	109,582	103,800	106,190	101,623	100,421	100,694	96,012	100,970	1,232,073
最大需要電力（kW）	262	288	266	266	257	266	262	276	259	271	271	271	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：金沢配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	85,547	89,825	83,755	90,434	92,375	87,298	83,181	80,793	89,461	88,603	85,217	89,168	1,045,657
最大需要電力（kW）	275	273	263	261	257	257	258	265	262	262	265	271	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：公田ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	60	60	60	60	57	57	57	57	57	57	57	57	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	16,772	18,286	18,408	17,661	24,097	21,115	20,135	17,487	18,908	18,277	17,207	18,512	226,865
最大需要電力（kW）	46	48	50	53	57	56	50	47	49	48	46	48	
力率（%）	98	97	97	97	95	95	96	98	98	98	98	98	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：野庭第2ポンプ場													
契約種別：高圧電力A													
契約電力 (kW)	31	31	31	31	31	29	29	29	29	29	29	29	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	3月23日～ 4月22日	4月23日～ 5月22日	5月23日～ 6月22日	6月23日～ 7月22日	7月23日～ 8月22日	8月23日～ 9月22日	9月23日～ 10月22日	10月23日～ 11月22日	11月23日～ 12月22日	12月23日～ 1月22日	1月23日～ 2月22日	2月23日～ 3月22日	
使用電力量 (kWh)	12,077	11,801	12,470	11,914	13,848	12,895	12,102	12,042	11,540	11,940	11,898	11,151	145,678
最大需要電力 (kW)	24	24	25	23	29	26	25	24	25	24	24	23	
力率 (%)	100	100	100	100	99	99	99	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：中尾ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力 (kW)	202	202	202	202	201	201	201	201	201	201	201	201	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量 (kWh)	87,776	90,992	87,852	91,894	95,964	90,138	92,336	89,629	93,515	91,928	87,077	91,823	1,090,924
最大需要電力 (kW)	195	197	193	201	195	194	197	195	198	198	199	200	
力率 (%)	96	96	96	96	95	96	95	96	95	95	96	96	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：矢指ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力 (kW)	289	291	291	291	291	291	291	291	296	296	296	296	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量 (kWh)	116,696	124,512	121,186	122,516	124,094	119,038	121,712	119,161	123,087	121,430	110,811	121,378	1,445,621
最大需要電力 (kW)	289	291	290	279	281	284	287	289	296	287	290	291	
力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	H31年4月	R1年5月	R1年6月	R1年7月	R1年8月	R1年9月	R1年10月	R1年11月	R1年12月	R2年1月	R2年2月	R2年3月	合計
機場名：港北配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力 (kW)	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月29日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量 (kWh)	135,322	140,774	138,017	142,188	145,666	140,431	142,042	137,539	141,665	137,657	130,870	135,744	1,667,915
最大需要電力 (kW)	422	379	401	370	360	379	367	374	398	379	384	384	
力率 (%)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

4 原単位の実績及び変動

1 はじめに

原単位 (kWh/m³) とは、給水量に対する使用電力量の比のことを数値化したもので、施設のエネルギー管理状況を表す指標であり重要です。給水量は、自己水源と自己水源に企業団受水量を加えた2種類があります。ここでは、この2種類の原単位実績及び変動を記載します。

2 原単位の実績及び変動

(1) 自己水源による給水量の場合

令和元年度の3浄水場における自己水源給水量は3億1,609万m³で、平成30年度と比較し、512万m³ (1.59%) 減量しました。3浄水場の電力量は、1億2,899万kWhで、平成30年度と比較し、193万kWh (1.48%) 減量しました。令和元年度の原単位は0.409kWh/m³となり、平成30年度の0.408kWh/m³と比較して横ばいで推移しています。これを浄水場別に分析します。

ア 西谷浄水場

西谷浄水場では、相模湖系原水水質悪化に伴うピークカットによる処理量減量により、自己水源給水量が240万m³ (2.76%) 減量となりました。電力量については、仏向配水池のポンプ設備更新工事の完了により令和元年度から水運用が通常運用に戻りVVFの稼働等により、62万kWh (2.27%) の減量となりました。その結果、令和元年度の原単位は、平成30年度と比べて、0.64%の増加となりました。

イ 川井浄水場

川井浄水場では、平成30年度に城山水管橋バルブ漏水修理に伴う道志川系断水及び道志川系原水水質悪化に伴うピークカットの実施により減量となっていたが、令和元年度は通常運用が長かったため、自己水源給水量は146万m³ (2.61%) 増量となりました。電力量は、川井浄水場内の小水力発電設備の故障により6か月停止し、買電量が増量したため、77万kWh (99.61%) の増量となりました。その結果、令和元年度の原単位は、平成30年度と比べて54.17%の増加となりました。

ウ 小雀浄水場

小雀浄水場では、台風19号の大雨の影響で、馬入川系統原水水質悪化に伴うピークカットを実施したことにより、自己水源給水量は418万m³ (2.34%) 減量となりました。電力量は、給水量が減量したため209万kWh (2.04%) の減量となりました。その結果、令和元年度の原単位は、平成30年度と比べて0.35%の増加となりました。

(2) 自己水源に企業団受水量を加えた場合

令和元年度の3浄水場における自己水源に企業団受水量を加えた給水量は、4億804万m³で平成30年度と比較し、381万m³ (0.92%) 減量となりました。

電力量については、自己水源の場合と同様、1億2,924万kWhで平成30年度と比べて193万kWh (1.48%) 減量しました。原単位は0.317kWh/m³となり、平成30年度と比較して0.31%の減少となっています。これを浄水場別に分析します。

ア 西谷浄水場

西谷浄水場では、相模湖系原水水質悪化に伴うピークカットによる処理量減量により、自己水源給水量が240万m³ (2.76%) 減量となりました。しかし、企業団受水量が平成30年度と比べて増量となった影響で自己水源に企業団受水量を加えた値は1,226万m³増量 (7.77%) となりました。電力量については、仏向配水池のポンプ設備更新工事の完了により令和元年度から水運用が通常運用に戻りVWVFの稼働等により、62万kWh (2.27%) の減量となりました。その結果、令和元年度の前単位は、平成30年度と比べて、9.25%の減少となりました。

イ 川井浄水場

川井浄水場では、平成30年度に城山水管橋バルブ漏水修理に伴う道志川系断水及び道志川系原水水質悪化に伴うピークカットの実施により減量となっていたが、令和元年度は通常運用が長かったため、自己水源給水量は146万m³ (2.61%) 増量となり、企業団受水量を加えた給水量は1788万m³ (20.44%) 減量となりました。電力量は、川井浄水場内の小水力発電設備の故障により6か月停止し、買電量が増量したため、77万kWh (99.61%) の増量となりました。その結果、令和元年度の前単位は、平成30年度と比べて、106.67%の増加となりました。

ウ 小雀浄水場

小雀浄水場では、台風19号の大雨の影響で、馬入川系統原水水質悪化に伴うピークカットを実施したことにより、自己水源給水量は418万m³ (2.34%) 減量となり、企業団入水量を加えた給水量は167万m³ (1.08%) 増量となりました。電力量は、給水量が減量したため209万kWh (2.04%) の減量となりました。その結果、令和元年度の前単位は、平成30年度と比べて3.09%の減少となりました。

3 まとめ

原単位を下げるためには、電力に頼らない自然流下系浄水場の優先利用や、配水池の標高を考慮した運用、小水力発電など再生可能エネルギーを利用した余剰エネルギーの回収、設備更新時の省エネ機器の導入およびポンプ設備の運転効率を考慮した水運用などを実施することが必要となります。

原単位の実績及び変動

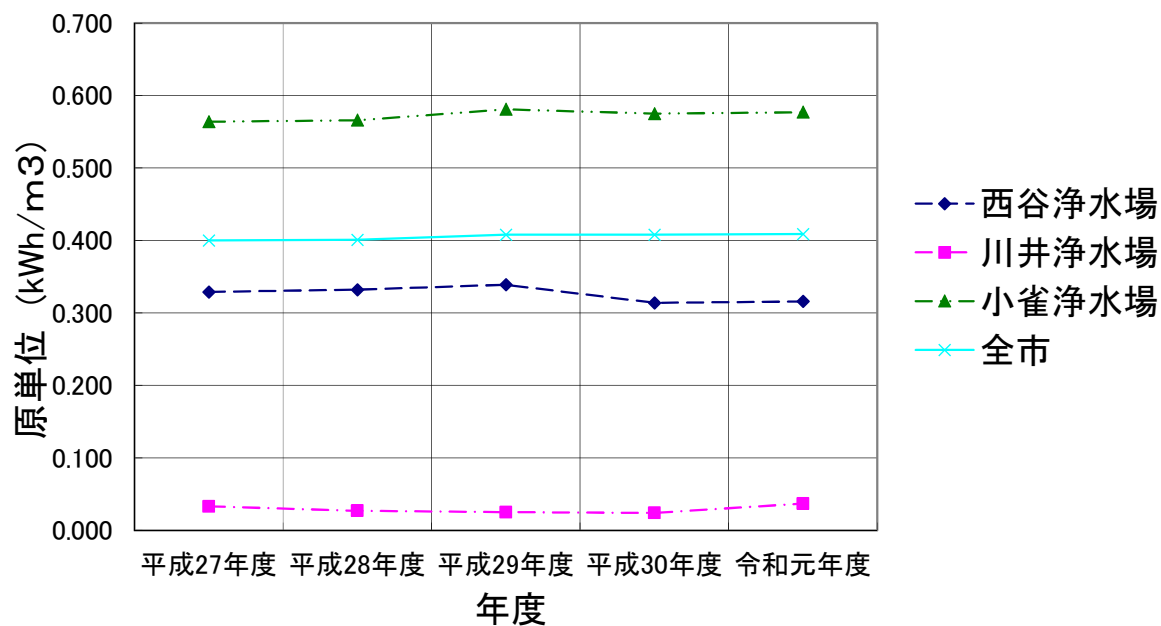
(1) 給水量が年間自己水源による場合

施設名		平成27年度	平成28年度	平成29年度	平成30年度	令和元年度	対前年 増減率 (%)
西谷浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	88,448,900	87,400,700	85,149,300	87,147,700	84,743,100	-2.76
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	29,069,262	28,975,348	28,876,149	27,360,423	26,738,137	-2.27
	原単位 kWh/m^3	0.329	0.332	0.339	0.314	0.316	0.64
川井浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	60,162,000	60,118,000	59,496,400	56,002,600	57,465,900	2.61
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	1,996,845	1,636,141	1,501,819	1,352,827	2,130,096	57.46
	原単位 kWh/m^3	0.033	0.027	0.025	0.024	0.037	54.17
小雀浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	173,716,800	173,372,900	165,610,700	178,059,400	173,884,400	-2.34
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	98,024,190	98,042,889	96,265,234	102,457,145	100,367,281	-2.04
	原単位 kWh/m^3	0.564	0.566	0.581	0.575	0.577	0.35
全市	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	322,327,700	320,891,600	310,256,400	321,209,700	316,093,400	-1.59
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	129,090,297	128,654,378	126,643,202	131,170,395	129,235,514	-1.48
	原単位 kWh/m^3	0.400	0.401	0.408	0.408	0.409	0.25

※西谷浄水場および小雀浄水場の電力量については、工業用水受託分を除く。

※小雀浄水場の給水量については、横須賀市上下水道分を含み工業用水を除く。

原単位の実績及び変動



(2) 給水量が自己水源に企業団受水量を加えた場合

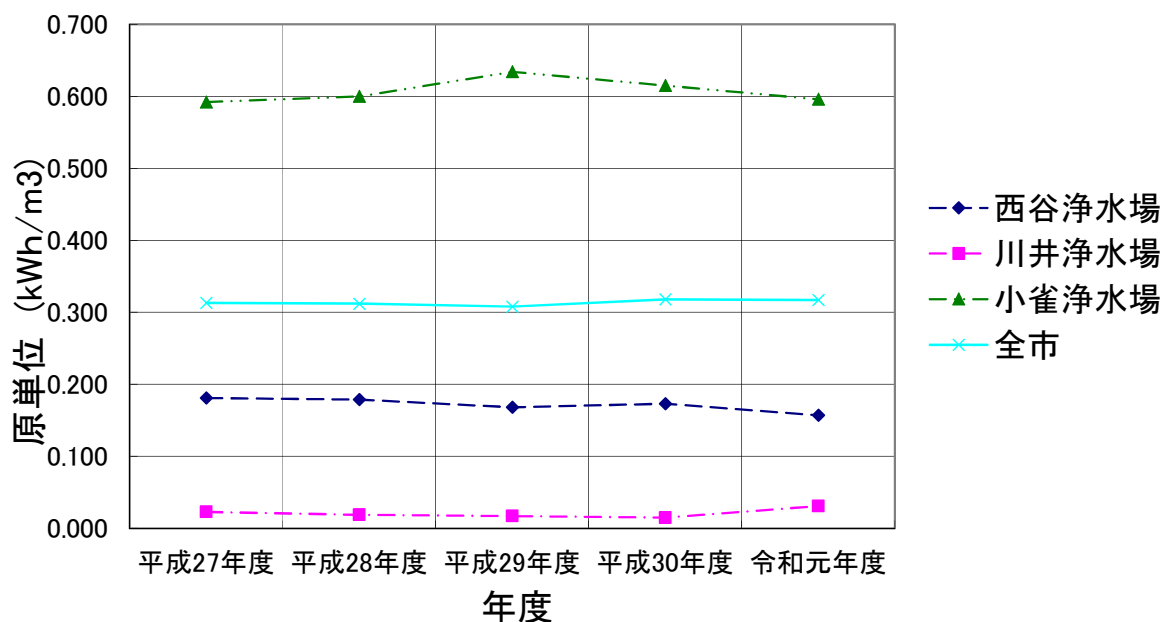
施設名		平成27年度	平成28年度	平成29年度	平成30年度	令和元年度	対前年 増減率 (%)
西谷浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	160,538,300	161,999,200	172,320,400	157,753,800	170,018,100	7.77
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	29,069,262	28,975,348	28,876,149	27,360,423	26,738,137	-2.27
	原単位 kWh/m^3	0.181	0.179	0.168	0.173	0.157	-9.25
川井浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	86,353,100	87,313,000	87,467,200	87,469,500	69,592,100	-20.44
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	1,996,845	1,636,141	1,501,819	1,352,827	2,130,096	57.46
	原単位 kWh/m^3	0.023	0.019	0.017	0.015	0.031	106.67
小雀浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	165,619,700	163,347,500	151,847,100	166,625,300	168,429,400	1.08
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	98,024,190	98,042,889	96,265,234	102,457,145	100,367,281	-2.04
	原単位 kWh/m^3	0.592	0.600	0.634	0.615	0.596	-3.09
全市	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	412,511,100	412,659,700	411,634,700	411,848,600	408,039,600	-0.92
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	129,090,297	128,654,378	126,643,202	131,170,395	129,235,514	-1.48
	原単位 kWh/m^3	0.313	0.312	0.308	0.318	0.317	-0.31

※西谷浄水場および小雀浄水場の電力量については、工業用水受託分を除く。

※小雀浄水場の給水量は、横須賀市上下水道分を含まない。

※企業団の使用している電力量は含まない。

原単位の実績及び変動



5 エネルギー使用状況報告

1 はじめに

エネルギー管理は、平成 20 年 5 月に「エネルギー使用の合理化に関する法律」が改正（改正省エネ法）され、平成 22 年 4 月より工場・事業場ごとのエネルギー管理から事業者単位に変更されています。

ここでは、エネルギー管理指定工場の指定を受けた事業所（寒川取水事務所・小雀浄水場・峰配水池・西谷浄水場）におけるエネルギー使用状況（エネルギー使用量、原単位、二酸化炭素排出量）を報告します*。

* エネルギー使用定期報告は毎年 7 月末までに提出しています。

（令和元年度の定期報告は、新型コロナウイルス感染症等のため、9 月末の提出。）

2 背景

水道局は、改正省エネ法に基づき、燃料・熱・電気などのエネルギーを一定規模（原油換算値で 1,500k1）以上使用する特定事業者として指定を受け、エネルギーの管理とその低減化が求められています。

寒川取水事務所および小雀浄水場については、第一種エネルギー管理指定工場（原油換算値で 3,000k1 以上）の指定を受けており、峰配水池および西谷浄水場については、第二種エネルギー管理指定工場（原油換算値で 1,500k1 以上）の指定を受けています。

なお、原単位については、年平均 1%以上の改善が求められています。

3 報告内容

(1) 平成 30 年度

寒川取水事務所におけるエネルギー使用量は 5,277k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.02435k1/k m³、二酸化炭素排出量は 8,713t-CO₂となります。

小雀浄水場におけるエネルギー使用量は 16,316k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.07772k1/k m³、二酸化炭素排出量は 31,685t-CO₂となります。

峰配水池におけるエネルギー使用量は 1,619k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.05397k1/k m³、二酸化炭素排出量は 2,691t-CO₂となります。

西谷浄水場におけるエネルギー使用量は 1,327k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.00841k1/k m³、二酸化炭素排出量は 2,791t-CO₂となります。

(2) 令和元年度

寒川取水事務所におけるエネルギー使用量は 5,161k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.02443k1/k m³、二酸化炭素排出量は 11,208t-CO₂となります。

小雀浄水場におけるエネルギー使用量は 16,036k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.07820k1/k m³、二酸化炭素排出量は 34,838t-CO₂となります。

峰配水池におけるエネルギー使用量は 1,508k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.05279k1/k m³、二酸化炭素排出量は 3,299t-CO₂となります。

西谷浄水場におけるエネルギー使用量は 1,261k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.00742k1/k m³、二酸化炭素排出量は 2,735t-CO₂となります。

令和元年度エネルギー使用状況

エネルギー使用量(原油換算量)

指定工場の指定を受けた事業所		平成29年度	平成30年度	令和元年度
寒川取水事務所	エネルギー使用量 (k1)	4,987	5,277	5,161
	対前年度 (%)	98.0	105.8	97.8
小雀浄水場	エネルギー使用量 (k1)	15,682	16,316	16,036
	対前年度 (%)	98.2	104.0	98.3
峰配水池	エネルギー使用量 (k1)	1,636	1,619	1,508
	対前年度 (%)	97.0	99.0	93.1
西谷浄水場	エネルギー使用量 (k1)	1,281	1,327	1,261
	対前年度 (%)	96.4	103.6	95.0

エネルギーの使用に係る原単位

指定工場の指定を受けた事業所		平成29年度	平成30年度	令和元年度
寒川取水事務所	原単位 (k1/km ³)	0.02457	0.02435	0.02443
	対前年度 (%)	100.9	99.1	100.3
小雀浄水場	原単位 (k1/km ³)	0.07873	0.07772	0.07820
	対前年度 (%)	101.9	98.7	100.6
峰配水池	原単位 (k1/km ³)	0.05411	0.05397	0.05279
	対前年度 (%)	100.1	99.7	97.8
西谷浄水場	原単位 (k1/km ³)	0.00744	0.00841	0.00742
	対前年度 (%)	90.6	113.2	88.1

二酸化炭素排出量

指定工場の指定を受けた事業所		平成29年度	平成30年度	令和元年度
寒川取水事務所	排出量 (t-CO2)	9,799	8,713	11,208
小雀浄水場	排出量 (t-CO2)	30,517	31,685	34,838
峰配水池	排出量 (t-CO2)	3,241	2,691	3,299
西谷浄水場	排出量 (t-CO2)	1,875	2,791	2,735

6 二酸化炭素排出係数

1 はじめに

二酸化炭素等の温室効果ガスを一定量排出する事業者は、「地球温暖化対策の推進に関する法律」（平成 10 年法律第 117 号）に基づく、温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度により、毎年、年度ごとの排出量を国（事業所管大臣）に報告することが義務付けられています。

現在、水道局内では二酸化炭素排出量の算出にあたり、主な電力調達先である東京電力エナジーパートナー株式会社の排出係数を使用していることから、電力年報に記載します。

なお、二酸化炭素排出係数の値については、環境省のホームページに掲載されている「電気事業者別排出係数（特定排出者の温室効果ガス排出量算定用）」から引用しています。

2 実績

東京電力エナジーパートナー株式会社の平成 30 年度の排出係数は $0.468\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ で、平成 29 年度と比べて $0.007\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ 減少となっています。

また、京都メカニズム^{※1}を活用して取得している炭素クレジットを反映した場合には、 $0.462\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ です。

※1 京都メカニズム

他国と協力し地球規模で温室効果ガスを削減する仕組みで、海外における排出削減量もしくは初期割当量を自国の排出削減約束の達成に利用できる制度です。

共同実施（JI）、クリーン開発メカニズム（CDM）、国際排出量取引（ET）がこれにあたり、これらを通じて移転される排出削減量、初期割当量を炭素クレジットといいます。

[東京電力ホールディングス株式会社 HP より抜粋]

3 まとめ

この排出係数は、エネルギーの使用の合理化に関する法律に基づく定期報告書に利用されています。

また、地球温暖化対策の推進のための目安として、太陽光発電や、その他の再生エネルギーによる二酸化炭素排出削減量の算出等にも利用されます。

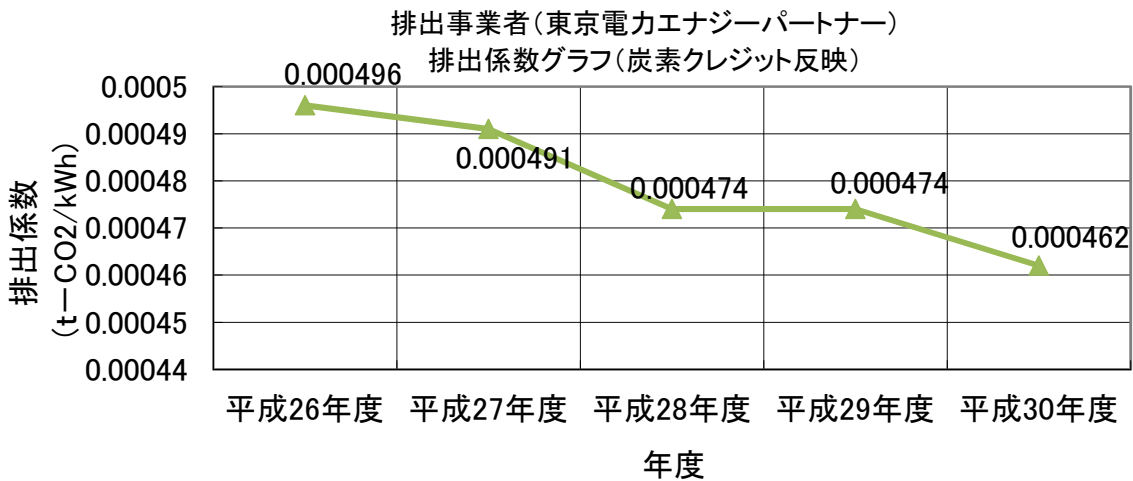
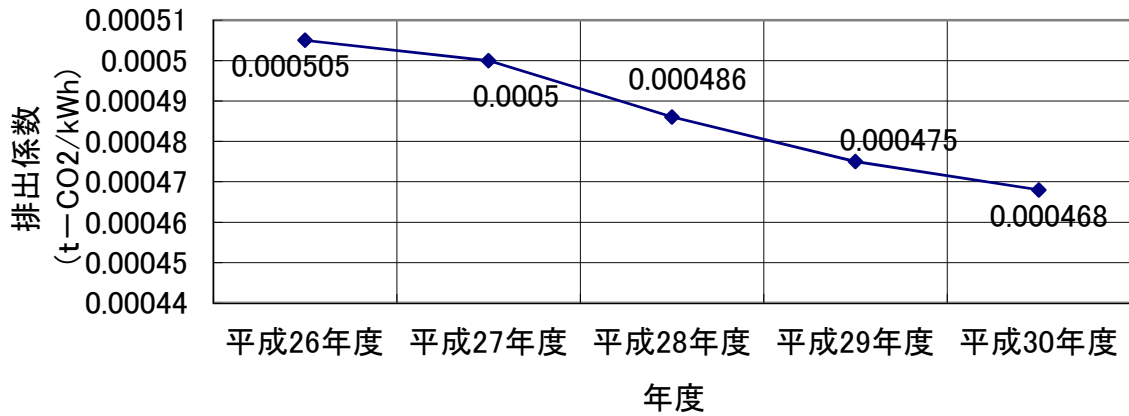
電 気 事 業 者 排 出 係 数

電気事業者二酸化炭素排出係数 (t-CO₂/kWh)

電気事業者	平成26年度	平成27年度	平成28年度	平成29年度	平成30年度
東京電力 エナジーパートナー (株)	0.000505 (0.000496)	0.000500 (0.000491)	0.000486 (0.000474)	0.000475 (0.000474)	0.000468 (0.000462)

()は、炭素クレジットを反映後の値。

排出事業者(東京電力エナジーパートナー)排出係数グラフ



7 太陽光・小水力発電設備発電実績

1 はじめに

水道局では、自然流下系の水を最大限活用した水道システムの構築、太陽光や水力といった再生可能エネルギーを活用した発電設備を積極的に導入して、エネルギー消費の低減化に努めています。

太陽光発電設備においては平成 12 年度から、小水力発電設備については、平成 22 年度から設置して運用しています。

ここでは、西谷浄水場、小雀浄水場、川井セラロックに設置した太陽光発電設備と、川井浄水場、青山水源事務所、恩田配水池、今井配水池、峰配水池に設置した小水力発電設備の発電能力、年度累計発電能力、年度発電実績、設備仕様を記載します。

2 背景

太陽光発電設備は、危機管理対策、広大な敷地の有効利用を図る目的で、平成 12 年度から積極的に導入して、令和元年度の累計発電能力は、西谷浄水場は 180kW、小雀浄水場は 1,041kW、川井セラロックは 336kW であり、合計 1,557kW です。

小水力発電設備は、自然流下系で流れる余剰エネルギーの有効活用を図る目的で、平成 22 年度から導入して、令和元年度の累計発電能力は、恩田配水池は 35kW、今井配水池は 49kW、峰配水池は 25kW、川井浄水場は 270kW、青山水源事務所は 49kW であり、合計 428kW です。

これら自然エネルギーの導入は、エネルギー使用の合理化に貢献しています。また、太陽光・小水力発電設備の施設見学を通じて、新エネルギー・環境教育に活用し、省エネ意識の高揚につなげています。

3 発電実績

(1) 太陽光発電設備

西谷浄水場では令和元年度に約 6 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 152 万 kWh の発電実績です。小雀浄水場では令和元年度に約 71 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 1,044 万 kWh の発電実績です。川井セラロックでは令和元年度に約 43 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 244 万 kWh の発電実績です。

(2) 小水力発電設備

川井浄水場では令和元年度に約 80 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 1398 万 kWh、青山水源事務所では、令和元年度に約 28 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 191 万 kWh になります。恩田配水池では、令和元年度に約 19 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 66 万 kWh にな

ります。今井配水池では、令和元年度に約 14 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 46 万 kWh になります。峰配水池では、令和元年度に約 17 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 85 万 kWh になります。

4 まとめ

再生可能エネルギーを活用した発電設備は、電力供給の先行きが不安定である昨今において注目されています。

このような中、水道局では積極的に再生可能エネルギーを導入し、環境負荷やエネルギー消費の低減化に努めており、今後の整備については、設備の小型化や低コスト化などの技術革新の動向を注視しながら、引き続き検討していきます。

令和元年度太陽光発電電力量実績値

西谷浄水場太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	排水処理 濃縮槽	排水処理 排泥池	月間計
4月	1906	3,401	5,307
5月	5055	4,190	9,245
6月	6196	2,163	8,359
7月	4721	1,434	6,155
8月	5844	1,874	7,718
9月	4907	1,460	6,367
10月	3347	998	4,345
11月	1730	901	2,631
12月	634	695	1,329
1月	1081	815	1,896
2月	3053	1,187	4,240
3月	4287	1,403	5,690
計	42,761	20,521	63,282

小雀浄水場太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	1系ろ過池	2系ろ過池	2系沈殿池	排水処理棟跡地	月間計
4月	18,972	27,463	293	34,574	81,302
5月	24,228	23,843	148	38,665	86,884
6月	19,004	17,807	105	29,323	66,239
7月	16,057	22,691	125	25,204	64,077
8月	21,049	22,093	99	34,302	77,543
9月	12,466	17,155	85	27,681	57,387
10月	8,083	11,848	0	20,584	40,515
11月	6,516	10,500	0	22,872	39,888
12月	8,077	9,662	0	18,311	36,050
1月	10,845	8,773	1	20,802	40,421
2月	16,625	13,064	0	28,678	58,367
3月	20,243	16,089	305	29,603	66,240
計	182,165	200,988	1,161	330,599	714,913

川井セラロッカ太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	月間計
4月	44,836
5月	50,177
6月	38,143
7月	33,445
8月	44,452
9月	35,667
10月	25,621
11月	28,706
12月	23,146
1月	25,628
2月	36,998
3月	38,618
計	425,437

合計	1,203,632 kWh	太陽光発電 西谷浄水場、小雀浄水場、川井セラロッカの合計
----	---------------	---------------------------------

令和元年度小水力発電電力量実績値

恩田配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	15,274
5月	14,620
6月	17,375
7月	16,662
8月	19,305
9月	16,109
10月	15,787
11月	13,367
12月	11,056
1月	16,913
2月	16,092
3月	14,713
計	187,273

今井配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	12,972
5月	13,937
6月	12,356
7月	13,030
8月	13,936
9月	11,149
10月	9,583
11月	9,176
12月	9,213
1月	13,205
2月	12,692
3月	11,830
計	143,079

峰配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	15,281
5月	16,849
6月	14,458
7月	15,917
8月	15,582
9月	14,177
10月	15,066
11月	5,103
12月	13,727
1月	16,696
2月	15,279
3月	14,258
計	172,393

川井・青山小水力発電電力量実績値 (kWh)

	川井浄水場	青山水源事務所	月間計
4月	135,950	27,530	163,480
5月	145,430	29,311	174,741
6月	157,130	27,739	184,869
7月	120,630	24,737	145,367
8月	132,640	13,923	146,563
9月	91,670	28,252	119,922
10月	0	20,433	20,433
11月	0	25,733	25,733
12月	0	11,027	11,027
1月	0	24,535	24,535
2月	0	19,387	19,387
3月	15,240	27,176	42,416
計	798,690	279,781	1,078,471

合計	1,581,216 kWh	小水力発電 恩田配水池、今井配水池、峰配水池、川井浄水場、 青山水源事務所
----	---------------	---

総合計	2,784,848 kWh	水道事業ガイドラインで使用(4003) 太陽光発電合計値と小水力発電合計値の合計
-----	---------------	---

西谷浄水場太陽光発電設備

西谷浄水場小水力発電設備

西谷浄水場燃料電池設備

変更・新規					
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	小水力発電	小水力発電	燃料電池
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID					
施設名称	横浜市水道局西谷浄水場 排水処理施設	横浜市水道局西谷浄水場 排水処理施設	横浜市水道局西谷浄水場 恩田配水池	横浜市水道局西谷浄水場 今井配水池	西谷無線局舎
施設区分	その他	その他	水道	水道	水道
所在地	横浜市保土ヶ谷区川島町	横浜市保土ヶ谷区川島町	横浜市青葉区榎が丘	横浜市保土ヶ谷区今井町	横浜市保土ヶ谷区川島町
区名	保土ヶ谷区	保土ヶ谷区	青葉区	保土ヶ谷区	保土ヶ谷区
設置年度	2006	2007	2015	2016	2017
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数(基)	4	1	1	1	1
発電容量合計(kW)	120	60	35	49	4.5
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(千kcal/h)					
設備概要	設置場所:濃縮槽 発電能力:120kW 系統連系 濃縮槽上部に設置する蓋に太陽 光パネルを搭載	設置施設:排泥池2池 発電能力 60kW 系統連系 排泥池上部に設置する蓋に太陽 光パネルを搭載	プロペラ式(インライン式) 永久磁石型同期発電機(水車発 電機一体構造) 35kW×1台	プロペラ式(インライン式オイルレ ス) 永久磁石型同期発電機(水車発 電機一体構造) 49kW×1台	メタノール水型 燃料メタノール水 (メタノール:59wt% 水:41wt%) 4.5kW 1台
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	系統連系あり	系統連系あり	商用電源供給停止(停電)時の バックアップ
補助等	NEDO	NEDO 補助			なし
備考					発電ではなく、停電時のバックアップ を目的とした設備である。

川井浄水場小水力発電設備

川井セラロッカ太陽光発電設備

変更・新規			
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	川井浄水場	川井浄水場	川井浄水場
エネルギー区分	小水力発電	小水力発電	太陽光発電
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局
施設ID	220020601	220020601	
施設名称	導水管	青山水源事務所	川井浄水場(PFI事業所)
施設区分	その他	水道	水道
所在地	横浜市旭区上川井町	相模原市緑区青山	横浜市旭区上川井町
区名	旭区	市外	旭区
設置年度	2009	2011	2013
設置施設数			1
設置台数(基)	2	1	4
発電容量合計(kW)	270	49	336
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(千kcal/h)			
設備概要	プロペラ水車(インライン式) ×2台 横軸かご型三相誘導発電機 135kW×2台	プロペラ水車(インライン式) ×1台 横軸かご型三相誘導発電機 49kW×1台	設置施設:膜ろ過棟・配水池 発電能力 336kW 系統連系 膜ろ過棟・配水池上部に太陽光 パネルを設置
利用法など	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)
補助等	(社)新エネルギー導入促進協議 会	(社)新エネルギー導入促進協議 会	
備考			PFI事業

小雀浄水場太陽光発電設備

変更・新規					
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電
事業主体、調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	244000403	244000403	244000403
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地
区名	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区
設置年度	2006	2007	2008	2014	2004
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数(基)	5	5	10	4	1
発電容量合計(kW)	50	50	122	49	50
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(千kcal/h)					
設備概要	設置場所:5池 発電能力:10kW×5池 計50kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽 光パネルを搭載	設置場所:5池 発電能力:10kW×5 計50kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽 光パネルを搭載	※パンフレット等の公表は、120kW となっているが、実際の導入量は 設置場所:10池 発電能力:12.24kW×10 計122kW、系統連系 10池に可動式覆蓋を設置し、そ の架台上に設置	設置場所:4池 発電能力:12.48kW×4 計49.92kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽 光パネルを搭載	設置施設:1池 発電能力:50kW 系統連系 沈殿池 水面上にフロート一体 型太陽電池を浮かべ設置
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	場内負荷設備	東京電力全量売電	場内負荷設備
補助等	NEDO補助	NEDO 補助	NEDO 補助	なし	NEDO 補助
備考					

小雀浄水場太陽光発電設備

変更・新規					
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	244000403	244000403	244000403
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池	横浜市水道局 小雀浄水場構内	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地
区名	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区
設置年度	2005	2008	2005	2000~2002	2003
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数(基)	1	2	3	10	10
発電容量合計(kW)	50	100	1.05	100	100
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(千kcal/h)					
設備概要	設置施設:1池 発電能力:50kW 系統連系 沈殿池 水面上にフロート一体 型太陽電池を浮かべ設置	設置施設:2池 発電能力:100kW 系統連系 沈殿池水面上にフロート一体型 太陽電池を浮かべ設置	ソーラー・省エネ照明灯3基 太陽光発電350W×3基	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その架台上に設置(系統連系)	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その架台上に設置(系統連系)
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	夜間照明	場内負荷設備	場内負荷設備
補助等	NEDO 補助	NEDO 補助		なし	NEDO 補助
備考					

小雀浄水場太陽光発電設備

小雀浄水場小水力発電設備

小雀浄水場燃料電池設備

変更・新規					
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	小水力発電	燃料電池
事業主体、調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	100000124	235004523	100000127
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場排水処理棟跡地	引地川水路橋	峰配水池	能見台高区
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	藤沢市石川4207番地	横浜市磯子区洋光台六丁目10番18号	横浜市金沢区能見台二丁目29番地5
区名	戸塚区	戸塚区	市外	磯子区	金沢区
設置年度	2004	2009	2005	2015	2015
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数(基)	10	4	1	1	1
発電容量合計(kW)	100	270	3.4	25	4.5
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(千kcal/h)		114			
設備概要	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その架台上に設置(系統連系)	出力:50kWシステム×2 80kWシステム×1 90kWシステム×1 計270kW、(系統連系) 排水処理跡地を有効利用	水路橋腐食の対策として電食防止装置の電力の一部をまかなう。	プロペラ水車(インライン式) 使用流量範囲 0.21~0.38m ³ /s 永久磁石型同期発電機 25kW 1台	メタノール水型 燃料仕様 HydroPlus(メタノール/脱イオン水) 4.5kW 1台
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備		東京電力全量売電	商用電源供給停止(停電)時のバックアップ
補助等	NEDO 補助	(社)新エネルギー導入促進協議会およびNEDO 補助		なし	なし
備考					発電ではなく、停電時のバックアップを目的とした設備である。

変更・新規	
局(発注)	横浜市水道局
課	小雀浄水場
エネルギー区分	燃料電池
事業主体、 調査回答部局	水道局
施設ID	
施設名称	小雀無線局舎
施設区分	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2381番地
区名	戸塚区
設置年度	2016
設置施設数	1
設置台数(基)	1
発電容量合計(kW)	4.5
集熱面積(m ²) 処理能力(t/d) 発熱量(kkcal/h)	
設備概要	メタノール水型 燃料メタノール水 (メタノール:59wt% 水:41wt%) 4.5kW 1台
利用法など	商用電源供給停止(停電)時の バックアップ
補助等	なし
備考	発電ではなく、停電時のバックアップを目的とした設備である。

西谷浄水場太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成18年度	濃縮槽 4池	120	—	
平成19年度	排泥池 2池	60	120	113,113
平成20年度	—	—	180	161,160
平成21年度	—	—	180	153,907
平成22年度	—	—	180	116,660
平成23年度	—	—	180	90,404
平成24年度	—	—	180	102,214
平成25年度	—	—	180	141,628
平成26年度	—	—	180	154,452
平成27年度	—	—	180	137,987
平成28年度	—	—	180	122,818
平成29年度	—	—	180	107,662
平成30年度	—	—	180	56,663
令和元年度	—	—	180	63,282
計	—	—	—	1,521,950

恩田配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成27年度	恩田配水池	35	—	—
平成28年度	—	—	35	146,004
平成29年度	—	—	35	192,239
平成30年度	—	—	35	137,150
令和元年度	—	—	35	187,273
計	—	—	—	662,666

今井配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成28年度	今井配水池	49	—	
平成29年度	—	—	49	149,914
平成30年度	—	—	49	164,184
令和元年度	—	—	49	143,079
計	—	—	—	457,177

川井浄水場小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成22年度	川井浄水場	270	—	229,186
平成23年度	—	—	270	1,319,767
平成24年度	—	—	270	1,805,710
平成25年度	—	—	270	1,402,250
平成26年度	—	—	270	1,757,910
平成27年度	—	—	270	1,460,520
平成28年度	—	—	270	1,713,080
平成29年度	—	—	270	1,711,270
平成30年度	—	—	270	1,784,550
令和元年度	—	—	270	798,690
計	—	—	—	13,982,933

青山水源事務所小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成23年度	青山水源事務所	49	—	466
平成24年度	—	—	49	5,957
平成25年度	—	—	49	64,946
平成26年度	—	—	49	325,780
平成27年度	—	—	49	325,018
平成28年度	—	—	49	340,730
平成29年度	—	—	49	318,554
平成30年度	—	—	49	248,248
令和元年度	—	—	49	279,781
計	—	—	—	1,909,480

川井セラロッカ太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成26年度	川井セラロッカ	336	—	284,419
平成27年度	—	—	336	426,513
平成28年度	—	—	336	421,852
平成29年度	—	—	336	438,257
平成30年度	—	—	336	440,097
令和元年度	—	—	336	425,437
計	—	—	—	2,436,575

小雀浄水場太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成12年度	ろ過池 2池	20	—	—
平成13年度	ろ過池 2池	20	20	16,695
平成14年度	ろ過池 6池	60	40	31,030
平成15年度	ろ過池 10池	100	100	75,139
平成16年度	ろ過池 10池 沈でん池 1池	100 50	200	154,129
平成17年度	沈でん池 1池	50	350	293,149
平成18年度	ろ過池 5池	50	400	349,937
平成19年度	ろ過池 5池	50	450	239,280
平成20年度	ろ過池 10池 沈でん池 2池	122 100	500	404,646
平成21年度	排水処理棟跡地平置き	270	722	571,634
平成22年度	—	—	992	889,755
平成23年度	—	—	992	876,910
平成24年度	—	—	992	854,376
平成25年度	—	—	992	881,018
平成26年度	ろ過池 4池	49	992	930,130
平成27年度	—	—	1041	855,504
平成28年度	—	—	1041	783,557
平成29年度	—	—	1041	751,412
平成30年度	—	—	1041	771,729
令和元年度	—	—	1041	714,913
計	—	—	—	10,444,943

峰配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成26年度	峰配水池	25	—	—
平成27年度	—	—	25	142,645
平成28年度	—	—	25	174,269
平成29年度	—	—	25	181,044
平成30年度	—	—	25	181,508
令和元年度	—	—	25	172,393
計	—	—	—	851,859

8 非常用自家発電設備運転実績

1 はじめに

水道局は、安定した給水を確保することが求められていることから、電気事業者からの電力供給が停止し、施設が停電した場合においても、水処理や給水などを行う設備の運転を可能とする必要があります。

そのため、浄水場には停電時においても水処理を可能とした非常用自家発電設備を、場外ポンプ場には現地で配水系統を切替えるまでの間、ポンプ1台を4時間程度運転可能とした非常用自家発電設備を設置して、断水の軽減や速やかな復旧に備えています。

ここでは、水道局に設置している非常用自家発電設備の仕様を記載します。

2 設置・稼働状況

水道局では、平成19年度から12か所の場外配水池・ポンプ場にも非常用発電設備を設置しました。令和元年度までに設置されている施設は、浄水場、場外配水池・ポンプ場の合計で21か所となっています。

令和元年度における自家発電設備の稼働時間の多くは、非常用自家発電設備の点検による試運転または実負荷運転時間であり、燃料消費量及び発電電力量もこれにともなわずかなものとなっています。

3 まとめ

非常用自家発電設備は、電気事業者からの電力供給が停止した場合などにおいて、通常の水処理や給水を行う設備を稼働するために必要不可欠なものであるため、設備の運転時間などの管理状況を把握し、緊急時において稼働できる状態にする必要があります。

そのため、燃料の確保や設備管理を行い、速やかな事故、災害対策に努めます。

令和元年度 横浜市水道局非常用自家発電設備一覧表

施設名称	契約電力 kW	発電機出力 kVA kW	出力電圧 V	エンジン出力 PS	回転速度 min-1	使用燃料	燃料貯蔵能力※1 ℓ	定格出力時燃料消費量 ℓ/h	運転継続可能時間 h	稼働時間 h	年間燃料消費量 ℓ	年間発電電力量 kWh	製造メーカー	型式	設置年度	エンジン種別
西谷浄水場	1,300	1,250 1,089	6,600	1,481	1,500	軽油	6,950	286	24	15.7	1,060	32,700	ヤンマー 日立製作所	12NHL-ETP YEFC10P-4S	平成24年	ディーゼル
鶴ヶ峰配水池	302	550 440	6,600	701	1,500	軽油	950	130	7	1.1	30		小松製作所 東洋電機製造	SA6D170A BC62566-4S	平成20年	〃
磯子配水池	350	250 200	6,600	363	1,500	軽油	945	70	13	1.4	15		ヤンマー オーハツ	6HAL2-DT CDB・OSC-630	平成19年	〃
野毛山配水池	263	400 320	6,600	739	1,500	軽油	945	137	6	6.5	80		ヤンマー オーハツ	AY20L-ET CDB・OSC-720	平成21年	〃
菅田配水池	286	250 200	6,600	300	1,500	軽油	945	74	12	1.8	18		ヤンマー オーハツ	6HAL2-DT CDB・OSC-630	平成21年	〃
今井配水池	687	500 400	6,600	1,180	1,500	軽油	945	225	4	3.4	150		ヤンマー オーハツ	AY40L-ST CDB・OSC-720	平成25年	〃
保木ポンプ場	514	400 320	6,600	470	1,500	軽油	950	87	10	2.1	50		小松製作所 東洋電機製造	SA6D140A BC43766-4S	平成20年	〃
恩田配水池	557	500 400	6,600	739	1,500	軽油	945	140	6	1.5	40		ヤンマー オーハツ	AY20L-ET CDB・OSC-720	平成19年	〃
西谷ポンプ場	310	550 440	6,600	659	1,500	軽油	940	109	8	2.1	70		ボルボ 明電舎	TAD1642GE E-AF	平成26年	〃
仏向配水池	346	400 320	6,600	739	1,500	軽油	945	140	6	1.5	25		ヤンマー オーハツ	AY20L-ET CDB・OSC-720	平成27年	〃
川井浄水場	391	600 480	6,600	740	1,500	軽油	6,950	140	49	7	160	22	ヤンマー 大洋電機	AY20L-ET	平成27年	〃
青山水源事務所	56	85 68	420	82	1,500	軽油	390	19	20	6	84		三菱 明電舎	ZXMA100P10BSS	平成11年	〃
谷ヶ原取水所	21	60 48	200	70	1,500	軽油	390	17	23	6	49		ヤンマー 東京電機	HS-ZK	平成4年	〃
相模原沈澱事務所	38	65 52	210	82	1,500	軽油	480	15	32	0	0		いすゞ 富士電機	6BD1T	昭和60年	〃
川井セラロッカ	245	750 662	6,600	900	1,500	灯油	4,950	320	15	21.5	4,423	99	川崎重工 富士電機	S2A-01 GFC1355-A4	平成25年	ガスタービン
小雀浄水場	9,700	2,500 2,000	3,300	3,150	1,500	灯油	103,900	1,188	43	5	4,251	3,650	川崎重工		平成14年	〃
〃		2,500 2,000											川崎重工 日立製作所	EFOP-RD		
寒川取水事務所	3,200	1,250 1,000	3,300	1,570	1,500	灯油	30,950	555	55	5	2,050	1,210	川崎重工 東芝	TAKL SCK	平成12年	〃
上郷ポンプ場	27	45 36	200	78	3,000	軽油	195	12	16	8	50		ヤンマー オーハツ	CDB・OSC-390	平成19年	ディーゼル
上永谷配水池	326	400 320	420	740	1,500	軽油	750	140	5	5	135		ヤンマー オーハツ	AY20L-ET	平成25年	〃
港南台配水池	34	90 72	200	124	1,500	軽油	750	23	32	14	70		ヤンマー オーハツ	6B105T-GL FNB・OS-400	平成26年	〃
工業用水道管理事務所	89	110 88	200	137	2,335	軽油	500	28	17	4	15	50	三菱重工 三菱電機	PG120MY-R	平成11年	〃

※1 ※2 ※3
※1、2、3根拠は巡回日誌から記載

※契約電力は令和元年4月現在
※PS=kW/0.7355

環境創造局環境保全部規制指導課(大気担当)による大気汚染物質排出量調査では、定期的な点検以外に使用実績のなかった施設については「年度間使用(稼働)時間」等の欄に「0」と記入することとなっていますが、本表では実負荷運転時間を記載しています。

※1 西谷浄水場、川井浄水場、川井セラロッカ及び寒川取水事務所の小出槽は950Lで、小雀浄水場の小出槽は3,900L(2台分)である

9 ポンプ運転実績

1 はじめに

横浜市は起伏の多い丘陵地帯であると同時に、埋立地などの標高が低い地域も多いため、市民に安定した給水を行う際には、標高差を利用した自然流下系による配水やポンプを用いた配水を行っています。

ここでは、ポンプの種別ごと（導水ポンプ、浄水ポンプ、送水ポンプ、配水ポンプ）のポンプ設置台数、吐出流量、電動機出力、運転時間の実績を記載します。

2 運転実績

令和元年度のポンプ運転状況は、各ポンプ場におけるポンプ1台あたりの運転時間がほぼ等しいことから、適切に運転管理されていることがいえます。

3 まとめ

ポンプ運転実績は、水道局内データの統一化を図るとともに、各照会に対して迅速に対応することができるほか、ポンプの運転時間の管理状況を把握でき、維持管理業務にも有効となります。

令和元年度 西谷浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
浄水	1	洗浄揚水 1号	1	25	150		
		洗浄揚水 2号	1	25	150		
		計	2	50	300		
送水	2	浄水送水 1号	1	115	250	244,822	
		浄水送水 2号	1	115	250	211,399	
		浄水送水 3号	1	115	250	199,572	
		礪子送水 1号	1	18	160	1,393	
		礪子送水 2号	1	18	160	74	
		礪子送水 3号	1	18	160	74	
		計	6	399	1,230	657,334	
配水	17	鶴見 1号	1	19.5	160	233,839	
		鶴見 2号	1	19.5	160	229,932	
		鶴見 3号	1	19.5	160	241,960	
		鶴見 4号	1	19.5	160	235,384	
		鶴見 5号	1	19.5	160	234,207	
		鶴見 6号	1	19.5	160	234,303	
		菅田 1号	1	9.9	150	159,022	
		菅田 2号	1	9.9	150	156,125	
		菅田 3号	1	9.9	150	159,220	
		菅田 4号	1	9.9	150	154,210	
		菅田 5号	1	9.9	150	153,198	
		仏向 1号	1	22	190	154,106	
		仏向 2号	1	22	190	164,105	
		仏向 3号	1	22	190	152,670	
		仏向 4号	1	22	190	156,995	
		西谷 1号	1	25.6	250	181,951	
		西谷 2号	1	25.6	250	164,783	
		西谷 3号	1	25.6	250	111,740	
		西谷 4号	1	25.6	250	187,986	
		野毛山 1号	1	15	170	166,203	
		野毛山 2号	1	15	170	166,428	
		野毛山 3号	1	15	170	169,350	
		野毛山 4号	1	15	170	165,540	
		野毛山 5号	1	3	37	90	
		平楽配水 1号	1	8.9	90	180,688	
		平楽配水 2号	1	8.9	90	174,406	
		平楽配水 3号	1	8.9	90	180,610	
		平楽配水 4号	1	8.9	90	178,347	
		礪子配水 1号	1	11.9	132	184,097	
		礪子配水 2号	1	11.9	132	191,338	
		礪子配水 3号	1	11.9	132	172,075	
		礪子配水 4号	1	11.9	132	155,966	
		礪子配水 5号	1	11.9	132	182,025	
		今井 1号	1	18.4	250	137,085	
		今井 2号	1	18.4	250	132,742	
		今井 3号	1	18.4	250	156,842	
		今井 4号	1	18.4	250	152,406	
		今井 5号	1	18.4	250	151,580	
		牛久保 1号	1	19.4	110	182,576	
		牛久保 2号	1	19.4	110	185,421	
牛久保 3号	1	19.4	110	228,140			
牛久保 4号	1	19.4	110	222,379			

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
配水	17	鶴ヶ峰配水 1号	1	14.6	180	180,552	
		鶴ヶ峰配水 2号	1	14.6	180	71,808	
		鶴ヶ峰配水 3号	1	14.6	180	227,494	
		鶴ヶ峰配水 4号	1	14.6	180	186,852	
		綱島台 1号	1	1.2	5.5		
		綱島台 2号	1	1.2	5.5		
		汐見台 1号	1	2.4	18.5	197,047	
		汐見台 2号	1	2.4	18.5	203,999	
		汐見台 3号	1	2.4	18.5	208,353	
		恩田 1号	1	30	260	200,865	
		恩田 2号	1	30	260	203,272	
		恩田 3号	1	30	260	192,843	
		恩田 4号	1	30	260	176,863	
		三保 1号	1	14.7	160	155,076	
		三保 2号	1	14.7	160	143,779	
		三保 3号	1	14.7	160	145,788	
		三保 4号	1	14.7	160	146,985	
		三保 5号	1	14.7	160	152,136	
		保木 1号	1	19.8	160	186,401	
		保木 2号	1	19.8	160	206,624	
		保木 3号	1	19.8	160	208,760	
		保木 4号	1	19.8	160	192,980	
		保木 5号	1	19.8	160	181,838	
		中川 1号	1	1.2	5.5		休止
		中川 2号	1	1.2	5.5		休止
		中川 3号	1	1.2	5.5		休止
		新奈良 1号	1	4.2	30	174,944	H28更新
		新奈良 2号	1	4.2	30	188,094	H28更新
		新奈良 3号	1	4.2	30	179,975	H28更新
		新奈良 4号	1	4.2	30	175,709	H28更新
		奈良北 1号	1	0.9	5.5		
		奈良北 2号	1	0.9	5.5		
		計			71	1,063.7	10,454.5

令和元年度 川井浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m ³ /min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備 考
配水	1	川井配水 1号	1	13.3	150	212,858	
		川井配水 2号	1	13.3	150	215,458	
		川井配水 3号	1	13.3	150	216,134	
		川井配水 4号	1	13.3	150	211,667	
		川井配水 5号	1	13.3	150	205,896	
		計	5	66.5	750.0	1,062,013	

令和元年度 小雀浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m ³ /min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
導水	2	寒川取水 1号	1	105	800	186,514	
		寒川取水 2号	1	105	800	236,484	
		寒川取水 3号	1	105	800	342,710	
		寒川取水 4号	1	105	800	286,688	
		寒川取水 5号	1	116	900	300,741	
		寒川取水 6号	1	116	900	219,026	
		寒川取水 7号	1	116	900	187,880	
		寒川取水 8号	1	116	900	288,223	
		揚水 1号	1	105	1,000	360,091	
		揚水 2号	1	105	1,000	279,548	
		揚水 3号	1	105	1,000	306,127	
		揚水 4号	1	105	1,000	355,639	
		揚水 5号	1	105	1,000	366,107	
		揚水 6号	1	105	1,000	388,474	
		計	14	1,514	12,800	4,104,252	
送水	4	3・4号送水 1号	1	65	500	215,283	
		3・4号送水 2号	1	65	500	213,910	
		3・4号送水 3号	1	65	500	212,315	
		3・4号送水 4号	1	65	500	250,695	
		3・4号送水 5号	1	65	500	244,301	
		3・4号送水 6号	1	65	500	249,146	
		3・4号送水 7号	1	47.6	450	21,676	
		3・4号送水 8号	1	47.6	450	24,906	
		環状幹線 1号	1	93	1,300	252,803	
		環状幹線 2号	1	93	1,300	274,481	
		環状幹線 3号	1	93	1,300	253,011	
		環状幹線 4号	1	93	1,300	273,499	
		港南台第1 1号	1	42	600	196,470	
		港南台第1 2号	1	42	600	213,652	
		港南台第1 3号	1	42	600	219,610	
		金沢高区送水 1号	1	2.72	75	54,552	
		金沢高区送水 2号	1	2.72	75	56,357	
				計	17	988.64	11,050
配水	15	小雀配水 1号	1	20.2	260	175,129	
		小雀配水 2号	1	20.2	260	174,250	
		小雀配水 3号	1	20.2	260	170,325	
		小雀配水 4号	1	20.2	260	174,697	
		高塚 1号	1	15.5	185	145,774	
		高塚 2号	1	15.5	185	149,877	
		高塚 3号	1	15.5	185	148,940	
		高塚 4号	1	15.5	185	146,393	
		高塚 5号	1	15.5	185	147,269	
		上永谷 1号	1	13.2	170	202,388	
		上永谷 2号	1	13.2	170	133,483	
		上永谷 3号	1	13.2	170	203,236	
		上永谷 4号	1	13.2	170	198,003	
		港南台 1号	1	0.625	11	115,789	
		港南台 2号	1	0.625	11	209,644	
		港南台 3号	1	0.625	11	203,361	

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
配水	15	金沢配水 1号	1	6.3	90	198,687	
		金沢配水 2号	1	6.3	90	189,475	
		金沢配水 3号	1	6.3	90	195,106	
		金沢配水 4号	1	6.3	90	200,482	
		金沢配水 5号	1	6.3	90	202,139	
		東朝比奈 1号	1	0.6	5.5	171,323	
		東朝比奈 2号	1	0.6	5.5	180,021	
		東朝比奈 3号	1	0.6	5.5	196,662	
		公田 1号	1	3.6	22	158,799	
		公田 2号	1	3.6	22	141,128	
		公田 3号	1	3.6	22	172,051	
		公田 4号	1	3.6	22	169,220	
		野庭第2 1号	1	3.2	30	0	停止中
		野庭第2 2号	1	3.2	30	7	
		野庭第2 3号	1	3.2	30	439,204	
		氷取沢 1号	1	0.4	7.5		
		氷取沢 2号	1	0.4	7.5		
		氷取沢 3号	1	0.4	7.5		
		富岡配水槽 1号	1	0.66	5.5		
		富岡配水槽 2号	1	0.66	5.5		
		富岡配水槽 3号	1	0.66	5.5		
		上郷 1号	1	0.6	5.5		
		上郷 2号	1	0.6	5.5		
		上郷 3号	1	0.6	5.5		
		上郷 4号	1	0.6	5.5		
		六浦高区 1号	1	1.84	15		
		六浦高区 2号	1	1.84	15		
		六浦高区 3号	1	1.84	15		
		矢指 1号	1	14.2	150	238,398	
		矢指 2号	1	14.2	150	236,186	
		矢指 3号	1	14.2	150	235,755	
		矢指 4号	1	14.2	150	249,472	
		中尾 1号	1	10.3	110	187,729	
		中尾 2号	1	10.3	110	180,549	
		中尾 3号	1	10.3	110	177,056	
		中尾 4号	1	10.3	110	187,659	
		中尾 5号	1	1.5	30	0	
		港北 1号	1	18.4	150	233,857	
		港北 2号	1	18.4	150	232,040	
		港北 3号	1	18.4	150	234,445	
		港北 4号	1	18.4	150	241,310	
		港北 5号	1	18.4	150	233,205	
		計			58	472.875	5,248.5

令和元年度 ポンプ運転状況

導水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	2	14	1,514.00	12,800	4,104,252

浄水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	1	2	50	300	

送水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	6	23	1,387.64	12,280	3,884,001

配水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	33	134	1,603.08	16,453	21,013,643

	導水、浄水 、送水、配水	導水 、送水、配水
ポンプ能力の合計 (m3/分)	4,554.72	4,504.72
ポンプ能力の合計 (m3/日)	6,558,796.80	6,486,796.80
出力の合計 (kW)	41,833	41,533
ポンプ運転時間の合計 (延べ時間)	—	29,001,896
ポンプ総台数 (台)	173	171