

令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給

別紙1

施設別概要書

No.	需要場所		電力供給条件				予定契約電力及び予定使用電力等		
	施設名	所在地	供給方式	標準電圧	計量電圧	標準周波数	予定契約電力 (Kw)※1	予定使用量 (KWh)※2	力率 (%)
				(V)	(V)	(Hz)			
1	太郎原取水場	福岡県久留米市太郎原町391-1	交流3相3線式	6,000	6,000	60	820	6,005,243	100
2	放光寺浄水場	福岡県久留米市山本町豊田614	交流3相3線式	6,000	6,000	60	212	1,630,583	100
3	西部配水場	福岡県久留米市三潴町吉町原363	交流3相3線式	6,000	6,000	60	155	628,274	100
4	南部浄化センター	福岡県久留米市安武町住吉1900	交流3相3線式	6,000	6,000	60	630	4,457,863	100
総計			—	—	—	—	1,817	12,721,963	—

※1 契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測された需用電力が原則として、これを超えないものとする。

※2 月別の予定使用量は別紙5とする。

※3 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、九州地区の一般電気事業者の定める特定規模標準供給条件並びに特定規模需要選択供給条件による。

令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給

(令和5年1月～令和5年12月期間中の予定電力量)

別紙2

太郎原取水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 1月	負荷追従	550	ピーク	0	340,058	520,826
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	137,825		
			夜間	202,233		
	ベース	270	ピーク	0	180,768	
			昼間・夏季	0		
負荷追従	550	ピーク	0	324,524	464,654	
		昼間・夏季	0			
令和5年 2月	負荷追従	550	昼間・他季	165,424		
			夜間	159,100		
			ピーク	0		140,130
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	55,755					
夜間	84,375					
令和5年 3月	負荷追従	550	ピーク	0	357,826	491,270
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	178,968		
			夜間	178,858		
	ベース	270	ピーク	0	133,444	
			昼間・夏季	0		
負荷追従	550	ピーク	0	343,330	486,835	
		昼間・夏季	0			
令和5年 4月	負荷追従	550	昼間・他季	160,695		
			夜間	182,635		
			ピーク	0		143,505
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	54,000					
夜間	89,505					
令和5年 5月	負荷追従	550	ピーク	0	354,207	505,344
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	137,525		
			夜間	216,682		
	ベース	270	ピーク	0	151,137	
			昼間・夏季	0		
負荷追従	550	ピーク	0	331,086	494,976	
		昼間・夏季	0			
令和5年 6月	負荷追従	550	昼間・他季	155,986		
			夜間	175,100		
			ピーク	0		163,890
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	82,485					
夜間	81,405					
令和5年 7月	負荷追従	550	ピーク	43,683	457,384	505,714
			昼間・夏季	138,901		
			昼間・他季	0		
			夜間	274,800		
	ベース	270	ピーク	4,725	48,330	
			昼間・夏季	32,535		
負荷追従	550	ピーク	48,700	463,904	500,489	
		昼間・夏季	143,632			
令和5年 8月	負荷追従	550	昼間・他季	0		
			夜間	271,572		
			ピーク	1,755		36,585
			昼間・夏季	30,645		
昼間・他季	0					
夜間	4,185					
令和5年 9月	負荷追従	550	ピーク	24,561	299,104	493,306
			昼間・夏季	105,243		
			昼間・他季	0		
			夜間	169,300		
	ベース	270	ピーク	19,242	194,202	
			昼間・夏季	71,280		
負荷追従	550	ピーク	0	317,702	518,249	
		昼間・夏季	0			
令和5年 10月	負荷追従	550	昼間・他季	144,573		
			夜間	173,129		
			ピーク	0		200,547
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	97,947					
夜間	102,600					

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)				
			区分毎		合計1	合計2	
令和5年 11月	負荷追従	550	ピーク	0	302,344	496,298	
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	127,982			
			夜間	174,362			
	ベース	270	ピーク	0	193,954		
			昼間・夏季	0			
負荷追従	550	昼間・他季	90,274	327,131	527,282		
		夜間	103,680				
令和5年 12月	負荷追従	550	ピーク	0		327,131	527,282
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	139,169			
			夜間	187,962			
ベース	270	ピーク	0	200,151			
		昼間・夏季	0				
負荷追従	550	昼間・他季	93,771	4,218,600	6,005,243		
		夜間	106,380				
合計	負荷追従	550	ピーク	116,944		4,218,600	6,005,243
			昼間・夏季	387,776			
			昼間・他季	1,348,147			
			夜間	2,365,733			
	ベース	270	ピーク	25,722	1,786,643		
			昼間・夏季	134,460			
			昼間・他季	667,556			
			夜間	958,905			
		820		6,005,243	6,005,243		

放光寺浄水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 1月	負荷追従	152	ピーク	0	65,462	105,782
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	28,352		
			夜間	37,110		
	ベース	60	ピーク	0	40,320	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	16,980		
			夜間	23,340		
令和5年 2月	負荷追従	152	ピーク	0	64,336	95,476
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	30,687		
			夜間	33,649		
	ベース	60	ピーク	0	31,140	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	12,390		
			夜間	18,750		
令和5年 3月	負荷追従	152	ピーク	0	72,702	102,462
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	35,311		
			夜間	37,391		
	ベース	60	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	12,900		
			夜間	16,860		
令和5年 4月	負荷追従	152	ピーク	0	66,162	98,052
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	32,655		
			夜間	33,507		
	ベース	60	ピーク	0	31,890	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	12,000		
			夜間	19,890		
令和5年 5月	負荷追従	152	ピーク	0	68,795	102,455
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	28,233		
			夜間	40,562		
	ベース	60	ピーク	0	33,660	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	13,410		
			夜間	20,250		
令和5年 6月	負荷追従	152	ピーク	0	65,584	102,004
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	32,247		
			夜間	33,337		
	ベース	60	ピーク	0	36,420	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	18,330		
			夜間	18,090		
令和5年 7月	負荷追従	152	ピーク	8,997	93,692	104,432
			昼間・夏季	30,950		
			昼間・他季	0		
			夜間	53,745		
	ベース	60	ピーク	1,050	10,740	
			昼間・夏季	7,230		
			昼間・他季	0		
			夜間	2,460		
令和5年 8月	負荷追従	152	ピーク	48,700	463,904	500,489
			昼間・夏季	143,632		
			昼間・他季	0		
			夜間	271,572		
	ベース	60	ピーク	1,755	36,585	
			昼間・夏季	30,645		
			昼間・他季	0		
			夜間	4,185		
令和5年 9月	負荷追従	152	ピーク	7,581	71,993	115,193
			昼間・夏季	26,987		
			昼間・他季	0		
			夜間	37,425		
	ベース	60	ピーク	4,320	43,200	
			昼間・夏季	15,840		
			昼間・他季	0		
			夜間	23,040		
令和5年 10月	負荷追従	152	ピーク	0	44,640	106,951
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,840		
			夜間	22,800		
	ベース	60	ピーク	0	62,311	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	30,319		
			夜間	31,992		

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 11月	負荷追従	152	ピーク	0	43,200	94,499
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	20,160		
			夜間	23,040		
	ベース	60	ピーク	0	51,299	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	22,155		
			夜間	29,144		
令和5年 12月	負荷追従	152	ピーク	0	44,489	102,788
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	20,849		
			夜間	23,640		
	ベース	60	ピーク	0	58,299	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	25,949		
			夜間	32,350		
合計	負荷追従	152	ピーク	65,278	1,164,959	1,630,583
			昼間・夏季	201,569		
			昼間・他季	250,334		
			夜間	647,778		
	ベース	60	ピーク	7,125	465,624	
			昼間・夏季	53,715		
			昼間・他季	164,433		
			夜間	240,351		
		212		1,630,583	1,630,583	

西部配水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 1月	負荷追従	115	ピーク	0	25,952	50,935
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	16,012		
			夜間	9,940		
	ベース	40	ピーク	0	24,983	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	11,320		
			夜間	13,663		
令和5年 2月	負荷追従	115	ピーク	0	27,192	46,413
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	18,005		
			夜間	9,187		
	ベース	40	ピーク	0	19,221	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	8,260		
			夜間	10,961		
令和5年 3月	負荷追従	115	ピーク	0	31,843	50,272
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,308		
			夜間	10,535		
	ベース	40	ピーク	0	18,429	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	8,600		
			夜間	9,829		
令和5年 4月	負荷追従	115	ピーク	0	29,649	49,162
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	19,497		
			夜間	10,152		
	ベース	40	ピーク	0	19,513	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	8,000		
			夜間	11,513		
令和5年 5月	負荷追従	115	ピーク	0	31,877	52,882
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	17,188		
			夜間	14,689		
	ベース	40	ピーク	0	21,005	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	8,940		
			夜間	12,065		
令和5年 6月	負荷追従	115	ピーク	0	30,174	53,362
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	19,941		
			夜間	10,233		
	ベース	40	ピーク	0	23,188	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	12,220		
			夜間	10,968		
令和5年 7月	負荷追従	115	ピーク	3,151	41,373	57,247
			昼間・夏季	19,383		
			昼間・他季	0		
			夜間	18,839		
	ベース	40	ピーク	1,580	15,874	
			昼間・夏季	8,100		
			昼間・他季	0		
			夜間	6,194		
令和5年 8月	負荷追従	115	ピーク	3,081	44,697	56,977
			昼間・夏季	20,313		
			昼間・他季	0		
			夜間	21,303		
	ベース	40	ピーク	1,680	12,280	
			昼間・夏季	8,120		
			昼間・他季	0		
			夜間	2,480		
令和5年 9月	負荷追従	115	ピーク	1,528	26,449	54,344
			昼間・夏季	15,512		
			昼間・他季	0		
			夜間	9,409		
	ベース	40	ピーク	2,880	27,895	
			昼間・夏季	10,560		
			昼間・他季	0		
			夜間	14,455		
令和5年 10月	負荷追従	115	ピーク	0	26,214	54,568
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	17,571		
			夜間	8,643		
	ベース	40	ピーク	0	28,354	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	14,560		
			夜間	13,794		

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 11月	負荷追従	115	ピーク	0	23,260	50,181
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	15,004		
			夜間	8,256		
	ベース	40	ピーク	0	26,921	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	13,382		
			夜間	13,539		
令和5年 12月	負荷追従	115	ピーク	0	24,024	51,931
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	15,582		
			夜間	8,442		
	ベース	40	ピーク	0	27,907	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	14,000		
			夜間	13,907		
合計	負荷追従	115	ピーク	7,760	362,704	628,274
			昼間・夏季	55,208		
			昼間・他季	160,108		
			夜間	139,628		
	ベース	40	ピーク	6,140	265,570	
			昼間・夏季	26,780		
			昼間・他季	99,282		
			夜間	133,368		
		155		628,274	628,274	

南部浄化センター

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和5年 1月	負荷追従	450	ピーク	0	295,399	416,359
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	130,941		
			夜間	164,458		
	ベース	180	ピーク	0	120,960	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	50,940		
			夜間	70,020		
令和5年 2月	負荷追従	450	ピーク	0	254,608	348,028
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	123,557		
			夜間	131,051		
	ベース	180	ピーク	0	93,420	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	37,170		
			夜間	56,250		
令和5年 3月	負荷追従	450	ピーク	0	263,376	352,476
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	134,881		
			夜間	128,495		
	ベース	180	ピーク	0	89,100	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	38,520		
			夜間	50,580		
令和5年 4月	負荷追従	450	ピーク	0	255,599	351,269
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	131,629		
			夜間	123,970		
	ベース	180	ピーク	0	95,670	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	36,000		
			夜間	59,670		
令和5年 5月	負荷追従	450	ピーク	0	266,873	367,843
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	116,320		
			夜間	150,553		
	ベース	180	ピーク	0	100,970	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	40,220		
			夜間	60,750		
令和5年 6月	負荷追従	450	ピーク	0	256,236	365,496
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	132,765		
			夜間	123,471		
	ベース	180	ピーク	0	109,260	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	54,990		
			夜間	54,270		
令和5年 7月	負荷追従	450	ピーク	37,198	351,446	383,666
			昼間・夏季	121,951		
			昼間・他季	0		
			夜間	192,297		
	ベース	180	ピーク	3,150	32,220	
			昼間・夏季	21,690		
			昼間・他季	0		
			夜間	7,380		
令和5年 8月	負荷追従	450	ピーク	40,558	348,712	373,102
			昼間・夏季	124,998		
			昼間・他季	0		
			夜間	183,156		
	ベース	180	ピーク	1,170	24,390	
			昼間・夏季	20,430		
			昼間・他季	0		
			夜間	2,790		
令和5年 9月	負荷追従	450	ピーク	24,435	232,312	361,912
			昼間・夏季	85,687		
			昼間・他季	0		
			夜間	122,190		
	ベース	180	ピーク	12,960	129,600	
			昼間・夏季	47,520		
			昼間・他季	0		
			夜間	69,120		
令和5年 10月	負荷追従	450	ピーク	0	237,670	371,590
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	116,323		
			夜間	121,347		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	65,520		
			夜間	68,400		

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)				
			区分毎		合計1	合計2	
令和5年 11月	負荷追従	450	ピーク	0	230,452	360,052	
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	107,788			
			夜間	122,664			
	ベース	180	ピーク	0	129,600		
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	60,480			
			夜間	69,120			
令和5年 12月	負荷追従	450	ピーク	0	272,150	406,070	
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	130,315			
			夜間	141,835			
	ベース	180	ピーク	0	133,920		
			昼間・夏季	0			
			昼間・他季	63,000			
			夜間	70,920			
合計	負荷追従	450	ピーク	102,191	3,264,833	4,457,863	
			昼間・夏季	332,636			
			昼間・他季	1,124,519			
			夜間	1,705,487			
	ベース	180	ピーク	17,280	1,193,030		
			昼間・夏季	89,640			
			昼間・他季	446,840			
			夜間	639,270			
			630	4,457,863	4,457,863		

【入札金額内訳明細書】

別紙3-1

令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給

(令和5年1月～令和5年12月期間中の予定金額)

住所

商号
代表者名

印

注)各施設の年額料金の総計は、別紙3-2の総計以下とすること。

No.	施設名称	対象月	供給部分	基本料金				従量料金				総計 (円) ※小数点以下第3位切捨て
				予定契約 (kW)	単価 (円/kWh・月) ※小数点以下 第2位迄記入	力率 (%)	基本料金(円) ※小数点以下第3位切捨て	予定電力量 (kWh)	単価 (円/kWh) ※小数点以下 第2位迄記入	従量料金(円) ※小数点以下第3位切捨て	従量料金(円) ※小数点以下第3位切捨て	
				a	b	c	d=a×b((185-c)/100)×12	e	f	h=e×f	h=e×f	
1	太郎原取水場	1～3月	負荷追従	550		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	482,217		0.00		
							夜間	540,191		0.00		
			ベース	270				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	189,067			
								夜間	265,275			
2	放光寺浄水場	1～3月	負荷追従	152		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	94,350		0.00		
							夜間	108,150		0.00		
			ベース	60				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	42,270			
								夜間	58,950			
3	西部配水場	1～3月	負荷追従	115		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	55,325		0.00		
							夜間	29,662		0.00		
			ベース	40				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	28,180			
								夜間	34,453			
4	南部浄化センター	1～3月	負荷追従	450		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	389,379		0.00		
							夜間	424,004		0.00		
			ベース	180				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	126,630			
								夜間	176,850			
総計	太郎原取水場	1～3月	負荷追従	1,267		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	389,379		0.00		
							夜間	424,004		0.00		
			ベース	550				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	126,630			
								夜間	176,850			
総計	放光寺浄水場	1～3月	負荷追従	152		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	94,350		0.00		
							夜間	108,150		0.00		
			ベース	60				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	42,270			
								夜間	58,950			
総計	西部配水場	1～3月	負荷追従	115		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	55,325		0.00		
							夜間	29,662		0.00		
			ベース	40				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	28,180			
								夜間	34,453			
総計	南部浄化センター	1～3月	負荷追従	450		100	0.00	ピーク	0		0.00	0.00
							昼間・夏季	0		0.00		
							昼間・他季	389,379		0.00		
							夜間	424,004		0.00		
			ベース	180				ピーク	0			
								昼間・夏季	0			
								昼間・他季	126,630			
								夜間	176,850			
総計	南部浄化センター	4～12月	負荷追従	450		100	0.00	ピーク	102,191		0.00	0.00
							昼間・夏季	332,636		0.00		
							昼間・他季	735,140		0.00		
							夜間	1,281,483		0.00		
			ベース	180				ピーク	17,280			
								昼間・夏季	89,640			
								昼間・他季	320,210			
								夜間	462,420			
総計	太郎原取水場	負荷追従	1,267			0.00		9,011,096		0.00	0.00	
		ベース	550					3,710,867				
		計	1,817			0.00		12,721,963		0.00	0.00	

○負荷追従分の基本料金単価及び従量料金単価を入札対象単価とします。
(入札対象金額は、総計の「③入札予定額(税抜き金額)」となります。)
ベース分の基本料金単価、および従量料金単価は現在契約している九州電力単価から変更いたしません。

税込み金額 小数点以下切捨て 0...②

入札予定額 税抜き金額 ②×100/110= (1円未満切上げとする) 0...③

令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給
(令和5年1月～令和5年12月期間中の予定金額)

別紙3-2

No.	施設名称	対象月	供給部分	基本料金				従量料金				総計 (円) ※小数点以下第3位切捨て i=d+h	
				予定契約 (kW) a	単価 (円/kW・月) ※小数点以下 第2位迄記入 b	力率 (%) c	基本料金(円) ※小数点以下第3位切捨て d=a×b(185-c)/100×12	予定電力量 (kWh) e	単価 (円/kWh) ※小数点以下 第2位迄記入 f	従量料金(円) ※小数点以下第3位切捨て h=e×f	従量料金(円) ※小数点以下第3位切捨て h=e×f		
								ピーク	昼間・夏季	昼間・他季	夜間		
1	太郎原取水場	1～3月	負荷追従	550		100		ピーク	0				22,294,345.01
			ベース	270				昼間・夏季	0				
		4～12月	負荷追従	550		100		ピーク	116,944				44,461,185.70
			ベース	270				昼間・夏季	387,776				
2	放光寺浄水場	1～3月	負荷追従	152		100		ピーク	0				4,758,095.67
			ベース	60				昼間・夏季	0				
		4～12月	負荷追従	152		100		ピーク	65,278				13,403,763.22
			ベース	60				昼間・夏季	201,569				
3	西部配水場	1～3月	負荷追従	115		100		ピーク	0				2,523,315.05
			ベース	40				昼間・夏季	0				
		4～12月	負荷追従	115		100		ピーク	7,760				5,144,918.29
			ベース	40				昼間・夏季	55,208				
4	南部浄化センター	1～3月	負荷追従	450		100		ピーク	0				17,877,751.85
			ベース	180				昼間・夏季	0				
		4～12月	負荷追従	450		100		ピーク	102,191				35,148,741.91
			ベース	180				昼間・夏季	332,636				
総計			負荷追従	1,267				ピーク	9,011,096				145,612,116.70
			ベース	550				昼間・夏季	0				0.00
			計	1,817				夜間	3,710,867				145,612,116.70

○負荷追従分の基本料金単価及び従量料金単価を入札対象単価とします。
(入札対象金額は、総合計の「③入札予定額(税抜き金額)」となります。)
ベース分の基本料金単価、および従量料金単価は現在契約している九州電力単価から変更いたしません。

税込み金額 小数点以下切捨て **145,612,116** ……②

入札予定額 税抜き金額 ②×100/110= (1円未満切上げとする) **132,374,651** ……③

令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給

別紙4

電力使用料金請求書送付先一覧

No.	需要場所		請求書送付先	
	施設名	所在地	送付先住所	送付先名(電力使用料支払者)
1	太郎原取水場	福岡県久留米市太郎原町391-1	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター
2	放光寺浄水場	福岡県久留米市山本町豊田614	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター
3	西部配水場	福岡県久留米市三潴町壺町原363	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター
4	南部浄化センター	福岡県久留米市安武町住吉1900	福岡県久留米市津福本町2241	上下水道部 下水道施設課 中央浄化センター

質 問 書

(開札日 令和4年11月17日)

入札件名 令和4年度太郎原取水場外3施設電力部分需給

下記のとおり質問します。

番号	質 問

商号又は名称 _____

担当者氏名 _____

電話番号 _____

FAX番号 _____

電子メールアドレス _____

(※質問がない場合は提出不要です。)