

# 令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給

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	7,550,791	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	214	1,469,105	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	151	781,821	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	5,315,816	100
総計			—	—	—	—	1,815	15,117,533	—

※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2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、九州管内の旧一般電気事業者が特定規模需要に対して定める標準供給条件または選択供給条件による。

# 令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給

(令和6年1月～令和7年3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6年 1月	負荷追従	550	ピーク	0	358,651	513,062
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	141,647		
			夜間	217,004		
	ベース	270	ピーク	0	154,411	
			昼間・夏季	0		
令和6年 2月	負荷追従	550	ピーク	0	368,251	461,671
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	165,182		
			夜間	203,069		
	ベース	270	ピーク	0	93,420	
			昼間・夏季	0		
令和6年 3月	負荷追従	550	ピーク	0	520,019	539,729
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	253,002		
			夜間	267,017		
	ベース	270	ピーク	0	19,710	
			昼間・夏季	0		
令和6年 4月	負荷追従	550	ピーク	0	474,031	492,391
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	213,603		
			夜間	260,428		
	ベース	270	ピーク	0	18,360	
			昼間・夏季	0		
令和6年 5月	負荷追従	550	ピーク	0	483,856	506,671
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	196,652		
			夜間	287,204		
	ベース	270	ピーク	0	22,815	
			昼間・夏季	0		
令和6年 6月	負荷追従	550	ピーク	0	492,332	493,817
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	234,539		
			夜間	257,793		
	ベース	270	ピーク	0	1,485	
			昼間・夏季	0		
令和6年 7月	負荷追従	550	ピーク	33,734	431,581	502,896
			昼間・夏季	156,318		
			昼間・他季	0		
			夜間	241,529		
	ベース	270	ピーク	12,042	71,315	
			昼間・夏季	24,301		
令和6年 8月	負荷追従	550	ピーク	34,298	420,825	518,554
			昼間・夏季	155,697		
			昼間・他季	0		
			夜間	230,830		
	ベース	270	ピーク	15,460	97,729	
			昼間・夏季	38,051		
令和6年 9月	負荷追従	550	ピーク	41,963	411,614	488,429
			昼間・夏季	123,628		
			昼間・他季	0		
			夜間	246,023		
	ベース	270	ピーク	3,510	76,815	
			昼間・夏季	40,230		
令和6年 10月	負荷追従	550	ピーク	0	401,168	509,978
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	165,351		
			夜間	235,817		
	ベース	270	ピーク	0	108,810	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	58,320					
夜間	50,490					

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6年 11月	負荷追従	550	ピーク	0	396,313	493,918
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	168,252		
			夜間	228,061		
	ベース	270	ピーク	0	97,605	
			昼間・夏季	0		
令和6年 12月	負荷追従	550	ピーク	0	365,705	515,213
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	147,697		
			夜間	218,008		
	ベース	270	ピーク	0	149,508	
			昼間・夏季	0		
令和7年 1月	負荷追従	550	ピーク	0	358,651	513,062
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	141,647		
			夜間	217,004		
	ベース	270	ピーク	0	154,411	
			昼間・夏季	0		
令和7年 2月	負荷追従	550	ピーク	0	368,251	461,671
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	165,182		
			夜間	203,069		
	ベース	270	ピーク	0	93,420	
			昼間・夏季	0		
令和7年 3月	負荷追従	550	ピーク	0	520,019	539,729
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	253,002		
			夜間	267,017		
	ベース	270	ピーク	0	19,710	
			昼間・夏季	0		
合計	負荷追従	550	ピーク	109,995	6,371,267	7,550,791
			昼間・夏季	435,643		
			昼間・他季	2,245,756		
			夜間	3,579,873		
	ベース	270	ピーク	31,012	1,179,524	
			昼間・夏季	102,582		
昼間・他季	397,040					
夜間	648,890					
		820		7,550,791	7,550,791	

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6年 1月	負荷追従	154	ピーク	0	65,999	100,219
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	26,785		
			夜間	39,214		
	ベース	60	ピーク	0	34,220	
			昼間・夏季	0		
令和6年 2月	負荷追従	154	ピーク	0	70,802	91,562
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	34,757		
			夜間	36,045		
	ベース	60	ピーク	0	20,760	
			昼間・夏季	0		
令和6年 3月	負荷追従	154	ピーク	0	92,939	97,319
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	45,696		
			夜間	47,243		
	ベース	60	ピーク	0	4,380	
			昼間・夏季	0		
令和6年 4月	負荷追従	154	ピーク	0	91,201	95,281
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	42,674		
			夜間	48,527		
	ベース	60	ピーク	0	4,080	
			昼間・夏季	0		
令和6年 5月	負荷追従	154	ピーク	0	90,623	95,693
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	38,304		
			夜間	52,319		
	ベース	60	ピーク	0	5,070	
			昼間・夏季	0		
令和6年 6月	負荷追従	154	ピーク	0	92,729	93,059
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	45,805		
			夜間	46,924		
	ベース	60	ピーク	0	330	
			昼間・夏季	0		
令和6年 7月	負荷追従	154	ピーク	8,116	87,091	104,293
			昼間・夏季	33,589		
			昼間・他季	0		
			夜間	45,386		
	ベース	60	ピーク	2,700	17,202	
			昼間・夏季	5,550		
令和6年 8月	負荷追従	154	ピーク	8,822	87,534	110,482
			昼間・夏季	34,504		
			昼間・他季	0		
			夜間	44,208		
	ベース	60	ピーク	3,480	22,948	
			昼間・夏季	8,635		
令和6年 9月	負荷追従	154	ピーク	9,123	84,451	101,521
			昼間・夏季	27,508		
			昼間・他季	0		
			夜間	47,820		
	ベース	60	ピーク	780	17,070	
			昼間・夏季	8,940		
令和6年 10月	負荷追従	154	ピーク	0	72,221	96,401
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	29,900		
			夜間	42,321		
	ベース	60	ピーク	0	24,180	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	12,960		
			夜間	11,220		

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6年 11月	負荷追従	154	ピーク	0	70,924	92,614
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	31,020		
			夜間	39,904		
	ベース	60	ピーク	0	21,690	
			昼間・夏季	0		
令和6年 12月	負荷追従	154	ピーク	0	68,171	101,561
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	29,511		
			夜間	38,660		
	ベース	60	ピーク	0	33,390	
			昼間・夏季	0		
令和7年 1月	負荷追従	154	ピーク	0	65,999	100,219
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	26,785		
			夜間	39,214		
	ベース	60	ピーク	0	34,220	
			昼間・夏季	0		
令和7年 2月	負荷追従	154	ピーク	0	70,802	91,562
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	34,757		
			夜間	36,045		
	ベース	60	ピーク	0	20,760	
			昼間・夏季	0		
令和7年 3月	負荷追従	154	ピーク	0	92,939	97,319
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	45,696		
			夜間	47,243		
	ベース	60	ピーク	0	4,380	
			昼間・夏季	0		
合計	負荷追従	154	ピーク	26,061	1,204,425	1,469,105
			昼間・夏季	95,601		
			昼間・他季	431,690		
			夜間	651,073		
	ベース	60	ピーク	6,960	264,680	
			昼間・夏季	23,125		
			昼間・他季	88,210		
			夜間	146,385		
		214		1,469,105	1,469,105	

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6年 1月	負荷追従	111	ピーク	0	30,734	52,519
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	17,403		
			夜間	13,331		
	ベース	40	ピーク	0	21,785	
			昼間・夏季	0		
令和6年 2月	負荷追従	111	ピーク	0	34,317	47,187
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,852		
			夜間	12,465		
	ベース	40	ピーク	0	12,870	
			昼間・夏季	0		
令和6年 3月	負荷追従	111	ピーク	0	49,177	51,897
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	30,003		
			夜間	19,174		
	ベース	40	ピーク	0	2,720	
			昼間・夏季	0		
令和6年 4月	負荷追従	111	ピーク	0	46,596	49,082
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	26,932		
			夜間	19,664		
	ベース	40	ピーク	0	2,486	
			昼間・夏季	0		
令和6年 5月	負荷追従	111	ピーク	0	49,620	52,636
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	25,769		
			夜間	23,851		
	ベース	40	ピーク	0	3,016	
			昼間・夏季	0		
令和6年 6月	負荷追従	111	ピーク	0	53,899	54,119
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	32,421		
			夜間	21,478		
	ベース	40	ピーク	0	220	
			昼間・夏季	0		
令和6年 7月	負荷追従	111	ピーク	2,775	44,764	57,060
			昼間・夏季	23,210		
			昼間・他季	0		
			夜間	18,779		
	ベース	40	ピーク	1,848	12,296	
			昼間・夏季	3,992		
令和6年 8月	負荷追従	111	ピーク	2,481	41,578	57,520
			昼間・夏季	22,528		
			昼間・他季	0		
			夜間	16,569		
	ベース	40	ピーク	2,352	15,942	
			昼間・夏季	5,984		
令和6年 9月	負荷追従	111	ピーク	3,590	41,843	53,066
			昼間・夏季	19,382		
			昼間・他季	0		
			夜間	18,871		
	ベース	40	ピーク	520	11,223	
			昼間・夏季	5,960		
令和6年 10月	負荷追従	111	ピーク	0	37,636	53,220
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,434		
			夜間	16,202		
	ベース	40	ピーク	0	15,584	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	8,640		
			夜間	6,944		

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6年 11月	負荷追従	111	ピーク	0	36,175	49,736
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,125		
			夜間	15,050		
	ベース	40	ピーク	0	13,561	
			昼間・夏季	0		
令和6年 12月	負荷追従	111	ピーク	0	31,156	52,176
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	18,602		
			夜間	12,554		
	ベース	40	ピーク	0	21,020	
			昼間・夏季	0		
令和7年 1月	負荷追従	111	ピーク	0	30,734	52,519
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	17,403		
			夜間	13,331		
	ベース	40	ピーク	0	21,785	
			昼間・夏季	0		
令和7年 2月	負荷追従	111	ピーク	0	34,317	47,187
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	21,852		
			夜間	12,465		
	ベース	40	ピーク	0	12,870	
			昼間・夏季	0		
令和7年 3月	負荷追従	111	ピーク	0	49,177	51,897
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	30,003		
			夜間	19,174		
	ベース	40	ピーク	0	2,720	
			昼間・夏季	0		
合計	負荷追従	111	ピーク	8,846	611,723	781,821
			昼間・夏季	65,120		
			昼間・他季	284,799		
			夜間	252,958		
	ベース	40	ピーク	4,720	170,098	
			昼間・夏季	15,936		
			昼間・他季	59,060		
			夜間	90,382		
		151		781,821	781,821	

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6年 1月	負荷追従	450	ピーク	0	256,267	359,497
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	108,906		
			夜間	147,361		
	ベース	180	ピーク	0	103,230	
			昼間・夏季	0		
令和6年 2月	負荷追従	450	ピーク	0	274,234	336,514
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	134,461		
			夜間	139,773		
	ベース	180	ピーク	0	62,280	
			昼間・夏季	0		
令和6年 3月	負荷追従	450	ピーク	0	351,977	365,117
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	175,718		
			夜間	176,259		
	ベース	180	ピーク	0	13,140	
			昼間・夏季	0		
令和6年 4月	負荷追従	450	ピーク	0	335,932	348,172
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	160,516		
			夜間	175,416		
	ベース	180	ピーク	0	12,240	
			昼間・夏季	0		
令和6年 5月	負荷追従	450	ピーク	0	341,107	356,317
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	146,986		
			夜間	194,121		
	ベース	180	ピーク	0	15,210	
			昼間・夏季	0		
令和6年 6月	負荷追従	450	ピーク	0	346,244	347,234
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	176,958		
			夜間	169,286		
	ベース	180	ピーク	0	990	
			昼間・夏季	0		
令和6年 7月	負荷追従	450	ピーク	30,598	321,779	373,423
			昼間・夏季	122,121		
			昼間・他季	0		
			夜間	169,060		
	ベース	180	ピーク	8,172	51,644	
			昼間・夏季	17,088		
令和6年 8月	負荷追従	450	ピーク	29,443	300,074	368,874
			昼間・夏季	115,670		
			昼間・他季	0		
			夜間	154,961		
	ベース	180	ピーク	10,488	68,800	
			昼間・夏季	26,246		
令和6年 9月	負荷追従	450	ピーク	35,509	302,533	353,743
			昼間・夏季	104,252		
			昼間・他季	0		
			夜間	162,772		
	ベース	180	ピーク	2,340	51,210	
			昼間・夏季	26,820		
令和6年 10月	負荷追従	450	ピーク	0	279,376	351,916
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	131,158		
			夜間	148,218		
	ベース	180	ピーク	0	72,540	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	38,880		
			夜間	33,660		

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6年 11月	負荷追従	450	ピーク	0	276,964	342,034
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	128,805		
			夜間	148,159		
	ベース	180	ピーク	0	65,070	
			昼間・夏季	0		
令和6年 12月	負荷追従	450	ピーク	0	252,127	351,847
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	115,473		
			夜間	136,654		
	ベース	180	ピーク	0	99,720	
			昼間・夏季	0		
令和7年 1月	負荷追従	450	ピーク	0	256,267	359,497
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	108,906		
			夜間	147,361		
	ベース	180	ピーク	0	103,230	
			昼間・夏季	0		
令和7年 2月	負荷追従	450	ピーク	0	274,234	336,514
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	134,461		
			夜間	139,773		
	ベース	180	ピーク	0	62,280	
			昼間・夏季	0		
令和7年 3月	負荷追従	450	ピーク	0	351,977	365,117
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	175,718		
			夜間	176,259		
	ベース	180	ピーク	0	13,140	
			昼間・夏季	0		
合計	負荷追従	450	ピーク	95,550	4,521,092	5,315,816
			昼間・夏季	342,043		
			昼間・他季	1,698,066		
			夜間	2,385,433		
	ベース	180	ピーク	21,000	794,724	
			昼間・夏季	70,154		
			昼間・他季	265,320		
			夜間	438,250		
		630		5,315,816	5,315,816	

【入札金額内訳明細書】

別紙3-1

令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給

住所

(令和6年1月～令和7年3月期間中の予定金額)

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	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/kW・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		i=d+h	
1	太郎原取水場	負荷追従	550		100	0.00	ピーク	109,995		0.00	0.00	0.00	
							昼間・夏季	435,643		0.00			
							昼間・他季	2,245,756		0.00			
							夜間	3,579,873		0.00			
		ベース	270					ピーク	31,012				
								昼間・夏季	102,582				
								昼間・他季	397,040				
								夜間	648,890				
2	放光寺浄水場	負荷追従	154		100	0.00	ピーク	26,061		0.00	0.00	0.00	
							昼間・夏季	95,601		0.00			
							昼間・他季	431,690		0.00			
							夜間	651,073		0.00			
		ベース	60					ピーク	6,960				
								昼間・夏季	23,125				
								昼間・他季	88,210				
								夜間	146,385				
3	西部配水場	負荷追従	111		100	0.00	ピーク	8,846		0.00	0.00	0.00	
							昼間・夏季	65,120		0.00			
							昼間・他季	284,799		0.00			
							夜間	252,958		0.00			
		ベース	40					ピーク	4,720				
								昼間・夏季	15,936				
								昼間・他季	59,060				
								夜間	90,382				
4	南部浄化センター	負荷追従	450		100	0.00	ピーク	95,550		0.00	0.00	0.00	
							昼間・夏季	342,043		0.00			
							昼間・他季	1,698,066		0.00			
							夜間	2,385,433		0.00			
		ベース	180					ピーク	21,000				
								昼間・夏季	70,154				
								昼間・他季	265,320				
								夜間	438,250				
総計		負荷追従	1,265			0.00	12,708,507		0.00	0.00	0.00	①	
		ベース	550					2,409,026					
		計	1,815				0.00	15,117,533		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 0...②

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

令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給  
(令和6年1月～令和7年3月期間中の予定金額)

No.	施設名称	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/kW・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		i=d+h	
1	太郎原取水場	負荷追従	550		100		ピーク	109,995				88,780,163.53	
							昼間・夏季	435,643					
							昼間・他季	2,245,756					
							夜間	3,579,873					
		ベース	270					ピーク	31,012				
								昼間・夏季	102,582				
								昼間・他季	397,040				
								夜間	648,890				
2	放光寺浄水場	負荷追従	154		100		ピーク	26,061				18,289,479.82	
							昼間・夏季	95,601					
							昼間・他季	431,690					
							夜間	651,073					
		ベース	60					ピーク	6,960				
								昼間・夏季	23,125				
								昼間・他季	88,210				
								夜間	146,385				
3	西部配水場	負荷追従	111		100		ピーク	8,846				10,515,861.49	
							昼間・夏季	65,120					
							昼間・他季	284,799					
							夜間	252,958					
		ベース	40					ピーク	4,720				
								昼間・夏季	15,936				
								昼間・他季	59,060				
								夜間	90,382				
4	南部浄化センター	負荷追従	450		100		ピーク	95,550				65,379,745.13	
							昼間・夏季	342,043					
							昼間・他季	1,698,066					
							夜間	2,385,433					
		ベース	180					ピーク	21,000				
								昼間・夏季	70,154				
								昼間・他季	265,320				
								夜間	438,250				
総計		負荷追従	1,265					12,708,507				182,965,249.97	
		ベース	550						2,409,026				
		計	1,815						15,117,533				182,965,249.97

○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

182,965,249

入札予定額 税抜き金額 ②×100/110=  
(1円未満切上げとする)

166,332,045

# 令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給

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	〒839-0827 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	〒839-0827 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	〒839-0827 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	〒830-0047 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5年11月16日)

入札件名 令和6年太郎原取水場外3施設電力部分供給

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。)