

入札金額積算内訳書

入札件名:川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名称		積算金額
1	上下水道管理センター	
2	新宿浄水場	
3	今福浄水場	
4	仙波浄水場	
5	霞ヶ関第二浄水場	
6	中福受水場	
7	霞ヶ関第一浄水場	
8	伊佐沼浄水場	
9	郭町浄水場	
10	岸町下水排水ポンプ場	
11	鯨井雨水ポンプ場	
12	上新河岸雨水ポンプ場	
13	霞ヶ関第二雨水ポンプ場	
14	中島雨水ポンプ場	
15	月吉汚水中継ポンプ場	
16	芳野台汚水中継ポンプ場	
17	鴨田農業集落排水処理施設	
合 計		

○施設ごとの詳細は、別添の施設別入札金額積算内訳書のとおり。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：上下水道管理センター

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW) A	単価 (円/kW・月) B	力率 (%) C	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh) E	単価 (円/kWh) F	合計 (円) $G=E \times F$	
令和8年 3月	47		100		9,700			
令和8年 4月	47		100		8,100			
令和8年 5月	47		100		7,900			
令和8年 6月	47		100		8,600			
令和8年 7月	47		100		10,100			
令和8年 8月	47		100		10,800			
令和8年 9月	47		100		9,400			
令和8年10月	47		100		9,100			
令和8年11月	47		100		8,800			
令和8年12月	47		100		10,300			
令和9年 1月	47		100		11,000			
令和9年 2月	47		100		9,900			
調達期間計					113,700			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：新宿浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	150		98		24,000			
令和8年 4月	150		98		24,000			
令和8年 5月	150		98		24,000			
令和8年 6月	150		98		24,000			
令和8年 7月	150		98		25,000			
令和8年 8月	150		98		25,000			
令和8年 9月	150		98		23,000			
令和8年10月	150		98		24,000			
令和8年11月	150		98		24,000			
令和8年12月	150		98		25,000			
令和9年 1月	150		98		25,000			
令和9年 2月	150		98		22,000			
調達期間計					289,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：今福浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	108		97		20,000			
令和8年 4月	108		97		19,000			
令和8年 5月	108		97		20,000			
令和8年 6月	108		97		19,000			
令和8年 7月	108		97		20,000			
令和8年 8月	108		97		20,000			
令和8年 9月	108		97		19,000			
令和8年10月	108		97		20,000			
令和8年11月	108		97		19,000			
令和8年12月	108		97		20,000			
令和9年 1月	108		97		20,000			
令和9年 2月	108		97		18,000			
調達期間計					234,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：仙波浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	254		96		32,000			
令和8年 4月	254		96		32,000			
令和8年 5月	254		96		32,000			
令和8年 6月	254		96		32,000			
令和8年 7月	254		96		33,000			
令和8年 8月	254		96		33,000			
令和8年 9月	254		96		31,000			
令和8年10月	254		96		33,000			
令和8年11月	254		96		32,000			
令和8年12月	254		96		33,000			
令和9年 1月	254		96		33,000			
令和9年 2月	254		96		30,000			
調達期間計					386,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：霞ヶ関第二浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	314		100		117,000			
令和8年 4月	314		100		114,000			
令和8年 5月	314		100		117,000			
令和8年 6月	314		100		114,000			
令和8年 7月	314		100		119,000			
令和8年 8月	314		100		118,000			
令和8年 9月	314		100		113,000			
令和8年10月	314		100		117,000			
令和8年11月	314		100		114,000			
令和8年12月	314		100		120,000			
令和9年 1月	314		100		119,000			
令和9年 2月	314		100		107,000			
調達期間計					1,389,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：中福受水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times \frac{(185-C)}{100}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	348		100		159,000			
令和8年 4月	348		100		155,000			
令和8年 5月	348		100		159,000			
令和8年 6月	348		100		156,000			
令和8年 7月	348		100		162,000			
令和8年 8月	348		100		161,000			
令和8年 9月	348		100		154,000			
令和8年10月	348		100		160,000			
令和8年11月	348		100		156,000			
令和8年12月	348		100		164,000			
令和9年 1月	348		100		163,000			
令和9年 2月	348		100		146,000			
調達期間計					1,895,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：霞ヶ関第一浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	176		100		24,000			
令和8年 4月	176		100		24,000			
令和8年 5月	176		100		24,000			
令和8年 6月	176		100		24,000			
令和8年 7月	176		100		25,000			
令和8年 8月	176		100		25,000			
令和8年 9月	176		100		24,000			
令和8年10月	176		100		25,000			
令和8年11月	176		100		24,000			
令和8年12月	176		100		25,000			
令和9年 1月	176		100		25,000			
令和9年 2月	176		100		22,000			
調達期間計					291,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：伊佐沼浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	176		95		30,000			
令和8年 4月	176		95		29,000			
令和8年 5月	176		95		30,000			
令和8年 6月	176		95		29,000			
令和8年 7月	176		95		30,000			
令和8年 8月	176		95		30,000			
令和8年 9月	176		95		29,000			
令和8年10月	176		95		30,000			
令和8年11月	176		95		29,000			
令和8年12月	176		95		31,000			
令和9年 1月	176		95		30,000			
令和9年 2月	176		95		27,000			
調達期間計					354,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名： 川越市上下水道管理センターほか 16 施設で使用する電気

施 設 名： 郭町浄水場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times \frac{(185-C)}{100}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	72		100		13,000			
令和8年 4月	72		100		13,000			
令和8年 5月	72		100		13,000			
令和8年 6月	72		100		13,000			
令和8年 7月	72		100		13,000			
令和8年 8月	72		100		13,000			
令和8年 9月	72		100		13,000			
令和8年10月	72		100		13,000			
令和8年11月	72		100		13,000			
令和8年12月	72		100		14,000			
令和9年 1月	72		100		13,000			
令和9年 2月	72		100		12,000			
調達期間計					156,000			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：岸町下雨水排水ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	54		100		1,100			
令和8年 4月	54		100		850			
令和8年 5月	54		100		710			
令和8年 6月	54		100		680			
令和8年 7月	54		100		720			
令和8年 8月	54		100		750			
令和8年 9月	54		100		700			
令和8年10月	54		100		940			
令和8年11月	54		100		830			
令和8年12月	54		100		1,300			
令和9年 1月	54		100		1,400			
令和9年 2月	54		100		1,200			
調達期間計					11,180			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：鯨井雨水ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	89		100		1,200			
令和8年 4月	89		100		830			
令和8年 5月	89		100		720			
令和8年 6月	89		100		730			
令和8年 7月	89		100		850			
令和8年 8月	89		100		1,000			
令和8年 9月	89		100		710			
令和8年10月	89		100		1,500			
令和8年11月	89		100		950			
令和8年12月	89		100		1,500			
令和9年 1月	89		100		1,700			
令和9年 2月	89		100		1,400			
調達期間計					13,090			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：上新河岸雨水ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	97		100		1,000			
令和8年 4月	97		100		760			
令和8年 5月	97		100		730			
令和8年 6月	97		100		760			
令和8年 7月	97		100		810			
令和8年 8月	97		100		1,000			
令和8年 9月	97		100		930			
令和8年10月	97		100		1,600			
令和8年11月	97		100		830			
令和8年12月	97		100		1,300			
令和9年 1月	97		100		1,400			
令和9年 2月	97		100		1,200			
調達期間計					12,320			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：霞ヶ関第二雨水ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	285		100		3,700			
令和8年 4月	285		100		3,100			
令和8年 5月	285		100		3,000			
令和8年 6月	285		100		3,100			
令和8年 7月	285		100		3,400			
令和8年 8月	285		100		3,700			
令和8年 9月	285		100		3,200			
令和8年10月	285		100		3,900			
令和8年11月	285		100		3,400			
令和8年12月	285		100		4,100			
令和9年 1月	285		100		4,200			
令和9年 2月	285		100		3,800			
調達期間計					42,600			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：中島雨水ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	72		86		470			
令和8年 4月	72		86		390			
令和8年 5月	72		86		410			
令和8年 6月	72		86		480			
令和8年 7月	72		86		500			
令和8年 8月	72		86		610			
令和8年 9月	72		86		500			
令和8年10月	72		86		870			
令和8年11月	72		86		440			
令和8年12月	72		86		430			
令和9年 1月	72		86		420			
令和9年 2月	72		86		380			
調達期間計					5,900			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか16施設で使用する電気

施設名：月吉汚水中継ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	155		97		11,700			
令和8年 4月	155		97		12,000			
令和8年 5月	155		97		11,900			
令和8年 6月	155		97		13,600			
令和8年 7月	155		97		15,100			
令和8年 8月	155		97		15,100			
令和8年 9月	155		97		20,200			
令和8年10月	155		97		23,900			
令和8年11月	155		97		16,200			
令和8年12月	155		97		13,800			
令和9年 1月	155		97		11,500			
令和9年 2月	155		97		9,800			
調達期間計					174,800			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名： 川越市上下水道管理センターほか 16 施設で使用する電気

施 設 名： 芳野台汚水中継ポンプ場

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW)	単価 (円/kW・月)	力率 (%)	合計 (円) $D=A \times B \times [(185-C)/100]$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和8年 3月	149		94		23,500			
令和8年 4月	149		94		23,400			
令和8年 5月	149		94		24,300			
令和8年 6月	149		94		25,500			
令和8年 7月	149		94		26,400			
令和8年 8月	149		94		25,300			
令和8年 9月	149		94		25,400			
令和8年10月	149		94		26,800			
令和8年11月	149		94		22,500			
令和8年12月	149		94		22,600			
令和9年 1月	149		94		21,500			
令和9年 2月	149		94		20,600			
調達期間計					287,800			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。

○施設別入札金額積算内訳書

入札件名：川越市上下水道管理センターほか 16 施設で使用する電気

施 設 名：鴨田農業集落排水処理施設

年 月	常 時 電 力 基 本 料 金				電 力 量 料 金			総 計 (円) =D+G
	契約電力 (常時電力) (kW) A	単価 (円/kW・月) B	力率 (%) C	合計 (円) $D=A \times B \times \frac{[(185-C)]}{100}$	使用電力量 (kWh) E	単価 (円/kWh) F	合計 (円) G=E×F	
令和8年 2月	37		100		15,400			
令和8年 3月	37		100		14,400			
令和8年 4月	37		100		15,300			
令和8年 5月	37		100		14,900			
令和8年 6月	37		100		15,300			
令和8年 7月	37		100		15,000			
令和8年 8月	37		100		15,800			
令和8年 9月	37		100		16,300			
令和8年10月	37		100		15,900			
令和8年11月	37		100		16,700			
令和8年12月	37		100		15,800			
令和9年 1月	37		100		15,400			
令和9年 2月	37		100		15,400			
調達期間計					201,600			

(注)

- ① 一切の諸費用を含めた契約希望金額を算定する。
- ② 力率割引割増を考慮する。
- ③ 燃料費調整、市場価格調整、再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。
- ④ 各社において設定する契約電力に対する年間を通しての単一の単価及び予定使用電力量に対する単価(月別に異なる単価を使用する場合はそれぞれの単価)を記載する(端数は小数点以下第3位で四捨五入する)。
- ⑤ 上記各単価、常時電力基本料金、電力量料金及び総計は消費税額及び地方消費税額を含まない。
- ⑥ 各月の総計に1円未満の端数があるときはその端数を切り捨てる。