

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 岸町雨水排水ポンプ場	
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 月吉污水中継ポンプ場	
16 芳野台污水中継ポンプ場	
17 鴨田農業集落排水処理施設	
積算金額合計	
消費税等相当額	
設計金額	

○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)	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9年 3月	47		100		9,600			
令和9年 4月	47		100		8,000			
令和9年 5月	47		100		7,800			
令和9年 6月	47		100		8,500			
令和9年 7月	47		100		10,000			
令和9年 8月	47		100		10,800			
令和9年 9月	47		100		9,500			
令和9年10月	47		100		9,000			
令和9年11月	47		100		8,600			
令和9年12月	47		100		10,200			
令和10年 1月	47		100		10,900			
令和10年 2月	47		100		9,800			
調達期間計					112,700			

(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9年 3月	150		93		25,000			
令和9年 4月	150		93		25,000			
令和9年 5月	150		93		25,000			
令和9年 6月	150		93		25,000			
令和9年 7月	150		93		26,000			
令和9年 8月	150		93		25,000			
令和9年 9月	150		93		24,000			
令和9年10月	150		93		25,000			
令和9年11月	150		93		25,000			
令和9年12月	150		93		26,000			
令和10年 1月	150		93		26,000			
令和10年 2月	150		93		24,000			
調達期間計					301,000			

(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9年 3月	108		98		20,000			
令和9年 4月	108		98		20,000			
令和9年 5月	108		98		20,000			
令和9年 6月	108		98		20,000			
令和9年 7月	108		98		21,000			
令和9年 8月	108		98		21,000			
令和9年 9月	108		98		20,000			
令和9年10月	108		98		21,000			
令和9年11月	108		98		20,000			
令和9年12月	108		98		21,000			
令和10年 1月	108		98		21,000			
令和10年 2月	108		98		19,000			
調達期間計					244,000			

(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9年 3月	254		96		32,000			
令和9年 4月	254		96		31,000			
令和9年 5月	254		96		32,000			
令和9年 6月	254		96		31,000			
令和9年 7月	254		96		33,000			
令和9年 8月	254		96		32,000			
令和9年 9月	254		96		31,000			
令和9年10月	254		96		32,000			
令和9年11月	254		96		31,000			
令和9年12月	254		96		33,000			
令和10年 1月	254		96		32,000			
令和10年 2月	254		96		30,000			
調達期間計					380,000			

(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9年 3月	314		100		117,000			
令和9年 4月	314		100		115,000			
令和9年 5月	314		100		118,000			
令和9年 6月	314		100		116,000			
令和9年 7月	314		100		121,000			
令和9年 8月	314		100		119,000			
令和9年 9月	314		100		114,000			
令和9年10月	314		100		119,000			
令和9年11月	314		100		115,000			
令和9年12月	314		100		121,000			
令和10年 1月	314		100		120,000			
令和10年 2月	314		100		112,000			
調達期間計					1,407,000			

(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) $D=A \times B \times \{ (185-C) / 100 \}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和9年 3月	348		100		158,000			
令和9年 4月	348		100		155,000			
令和9年 5月	348		100		159,000			
令和9年 6月	348		100		156,000			
令和9年 7月	348		100		163,000			
令和9年 8月	348		100		160,000			
令和9年 9月	348		100		153,000			
令和9年10月	348		100		160,000			
令和9年11月	348		100		155,000			
令和9年12月	348		100		163,000			
令和10年 1月	348		100		162,000			
令和10年 2月	348		100		151,000			
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9年 3月	176		100		24,000			
令和9年 4月	176		100		24,000			
令和9年 5月	176		100		24,000			
令和9年 6月	176		100		24,000			
令和9年 7月	176		100		25,000			
令和9年 8月	176		100		25,000			
令和9年 9月	176		100		24,000			
令和9年10月	176		100		25,000			
令和9年11月	176		100		24,000			
令和9年12月	176		100		25,000			
令和10年 1月	176		100		25,000			
令和10年 2月	176		100		23,000			
調達期間計					292,000			

(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9年 3月	176		95		30,000			
令和9年 4月	176		95		29,000			
令和9年 5月	176		95		30,000			
令和9年 6月	176		95		29,000			
令和9年 7月	176		95		31,000			
令和9年 8月	176		95		30,000			
令和9年 9月	176		95		29,000			
令和9年10月	176		95		30,000			
令和9年11月	176		95		29,000			
令和9年12月	176		95		31,000			
令和10年 1月	176		95		30,000			
令和10年 2月	176		95		28,000			
調達期間計					356,000			

(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) $D=A \times B \times \{ (185-C) / 100 \}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和9年 3月	72		100		13,000			
令和9年 4月	72		100		13,000			
令和9年 5月	72		100		13,000			
令和9年 6月	72		100		13,000			
令和9年 7月	72		100		14,000			
令和9年 8月	72		100		13,000			
令和9年 9月	72		100		13,000			
令和9年10月	72		100		13,000			
令和9年11月	72		100		13,000			
令和9年12月	72		100		14,000			
令和10年 1月	72		100		13,000			
令和10年 2月	72		100		13,000			
調達期間計					158,000			

(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9年 3月	22		100		1,100			
令和9年 4月	22		100		860			
令和9年 5月	22		100		730			
令和9年 6月	22		100		700			
令和9年 7月	22		100		730			
令和9年 8月	22		100		750			
令和9年 9月	22		100		690			
令和9年10月	22		100		900			
令和9年11月	22		100		830			
令和9年12月	22		100		1,300			
令和10年 1月	22		100		1,400			
令和10年 2月	22		100		1,200			
調達期間計					11,190			

(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9年 3月	56		97		1,200			
令和9年 4月	56		97		820			
令和9年 5月	56		97		720			
令和9年 6月	56		97		730			
令和9年 7月	56		97		840			
令和9年 8月	56		97		1,000			
令和9年 9月	56		97		710			
令和9年10月	56		97		1,400			
令和9年11月	56		97		960			
令和9年12月	56		97		1,500			
令和10年 1月	56		97		1,700			
令和10年 2月	56		97		1,400			
調達期間計					12,980			

(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9年 3月	50		100		1,000			
令和9年 4月	50		100		750			
令和9年 5月	50		100		740			
令和9年 6月	50		100		780			
令和9年 7月	50		100		810			
令和9年 8月	50		100		1,000			
令和9年 9月	50		100		930			
令和9年10月	50		100		1,500			
令和9年11月	50		100		840			
令和9年12月	50		100		1,300			
令和10年 1月	50		100		1,400			
令和10年 2月	50		100		1,200			
調達期間計					12,250			

(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) $D=A \times B \times \frac{(185-C)}{100}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和9年 3月	183		100		3,700			
令和9年 4月	183		100		3,000			
令和9年 5月	183		100		3,000			
令和9年 6月	183		100		3,000			
令和9年 7月	183		100		3,400			
令和9年 8月	183		100		3,700			
令和9年 9月	183		100		3,200			
令和9年10月	183		100		3,700			
令和9年11月	183		100		3,300			
令和9年12月	183		100		4,000			
令和10年 1月	183		100		4,100			
令和10年 2月	183		100		3,700			
調達期間計					41,800			

(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9年 3月	41		96		530			
令和9年 4月	41		96		460			
令和9年 5月	41		96		450			
令和9年 6月	41		96		500			
令和9年 7月	41		96		490			
令和9年 8月	41		96		610			
令和9年 9月	41		96		510			
令和9年10月	41		96		850			
令和9年11月	41		96		550			
令和9年12月	41		96		530			
令和10年 1月	41		96		540			
令和10年 2月	41		96		470			
調達期間計					6,490			

(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： 月吉污水中継ポンプ場

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) $D=A \times B \times \frac{(185-C)}{100}$	使用電力量 (kWh)	単価 (円/kWh)	合計 (円) $G=E \times F$	
	A	B	C		E	F		
令和9年 3月	121		98		11,200			
令和9年 4月	121		98		11,600			
令和9年 5月	121		98		11,500			
令和9年 6月	121		98		13,500			
令和9年 7月	121		98		15,000			
令和9年 8月	121		98		15,100			
令和9年 9月	121		98		19,300			
令和9年10月	121		98		22,400			
令和9年11月	121		98		15,300			
令和9年12月	121		98		13,200			
令和10年 1月	121		98		11,100			
令和10年 2月	121		98		9,500			
調達期間計					168,700			

(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9年 3月	125		96		23,200			
令和9年 4月	125		96		23,100			
令和9年 5月	125		96		23,800			
令和9年 6月	125		96		25,200			
令和9年 7月	125		96		25,900			
令和9年 8月	125		96		25,300			
令和9年 9月	125		96		25,100			
令和9年10月	125		96		26,000			
令和9年11月	125		96		22,000			
令和9年12月	125		96		22,100			
令和10年 1月	125		96		21,100			
令和10年 2月	125		96		20,100			
調達期間計					282,900			

(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)	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9年3月	34		100		14,200			
令和9年 4月	34		100		15,200			
令和9年 5月	34		100		14,900			
令和9年 6月	34		100		15,200			
令和9年 7月	34		100		15,100			
令和9年 8月	34		100		15,800			
令和9年 9月	34		100		16,200			
令和9年10月	34		100		15,700			
令和9年11月	34		100		16,500			
令和9年12月	34		100		15,500			
令和10年 1月	34		100		15,300			
令和10年 2月	34		100		15,300			
調達期間計					184,900			

(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。