

# 入札公告

公告第A002号  
令和8年1月27日

分任契約担当  
陸上自衛隊伊丹駐屯地  
中部方面会計隊本部業務科長 加藤 江利菜

下記のとおり一般競争入札を行います。陸上自衛隊の入札及び契約心得等をご承知の上、ご参加ください。  
なお、本入札に係る落札及び契約締結は、当該業務に係る令和8年度本予算が成立し、予算示達がなされることを条件とする。

## 1 競争に付する事項

### (1) 競争入札に付する事項、競争入札執行の日時

件名	規格	再生可能エネルギー比率	入札日時
ア 陸上自衛隊伊丹駐屯地で使用する電気	仕様書のとおり	100%	令和8年2月17日(木)0900
		0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし)	令和8年2月17日(木)0915
イ 陸上自衛隊生駒無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	100%	令和8年2月17日(木)0930
		0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし)	令和8年2月17日(木)0945
ウ 陸上自衛隊六甲無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	100%	令和8年2月17日(木)1000
		0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし)	令和8年2月17日(木)1015
エ 陸上自衛隊大野山無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	100%	令和8年2月17日(木)1030
		0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし)	令和8年2月17日(木)1045
オ 陸上自衛隊船坂無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	100%	令和8年2月17日(木)1100
		0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし)	令和8年2月17日(木)1115

### (2) 履行場所

ア 陸上自衛隊伊丹駐屯地	兵庫県伊丹市緑ヶ丘7丁目1-1
イ 陸上自衛隊生駒無線中継所	大阪府東大阪市上石切町2丁目
ウ 陸上自衛隊六甲無線中継所	兵庫県神戸市灘区六甲山町
エ 陸上自衛隊大野山無線中継所	兵庫県川辺郡猪名川町柏原字奥山1番1507
オ 陸上自衛隊船坂無線中継所	兵庫県西宮市山口町船坂1780

### (3) 履行期間

令和8年4月1日00:00~令和9年3月31日24:00

## 2 入札参加資格

- 予算決算及び会計令第70条の規定に該当しない者であること。なお、未成年者、被保佐人又は被補助人であって、契約締結のために必要な同意を得ている者は同条中、特別の理由がある場合に該当する。
- 予算決算及び会計令第71条の規定に該当しない者であること。
- 令和7・8・9年度の競争参加資格(全省庁統一資格)「物品の販売」に格付され、近畿地域の競争参加資格を有している者。
  - 伊丹駐屯地で使用する電気:「C」等級以上の格付けを受けた者
  - 無線中継所で使用する電気:「D」等級以上の格付けを受けた者
- 電気事業法第3条第1項の規定に基づき、一般電気事業者としての許可を受けている者又は同法第16条の2第1項の規定に基づき特定規模電気事業者としての届け出を行っている者。ただし、令和7年4月1日(契約開始日)に電気事業法第2条の2の規定に基づき小売電気事業の登録を受けていること。
- 予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、適合証明書(別紙第1)を提出すること。
- 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電力を供給する事とし、その電力は再生可能エネルギー比率100%であること。
- 都道府県警察から暴力団関係業者として防衛省が発注する工事等から排除するよう要請があり、当該状態が継続している有資格業者については、競争参加を認めない。
- 入札後、契約を締結するまでの間に、都道府県警察から暴力団関係業者として防衛省が発注する工事等から排除するよう要請があり、当該状態が継続している有資格業者とは契約を行わない。
- 入札及び契約心得に定める「暴力団排除に関する誓約事項」に基づく誓約を行わない者の競争参加は認めない。
- 防衛省大臣官房衛生監、防衛政策局長、防衛装備庁長官又は陸上幕僚長から「装備品等及び役務の調達に係る指名停止等の要領」に基づく指名停止の措置を受けている期間中の者でないこと。
- 前号により現に指名停止を受けている者と資本関係又は人的関係のあるものであって、当該者と同種の物品の売買又は製造若しくは役務請負について防衛省との契約を行おうとする者でないこと。
- 原則、現に指名停止を受けている者の下請負については認めない。ただし、真にやむを得ない事由に該当するとして省指名停止権者が認めた場合には、この限りでない。
- 入札に参加する者は、1(1)ア~オのそれぞれの入札に応じた「特定電源割当計画書」(別紙第2)を提出するものとする。

### 3 事前提出書類

#### (1) 入札参加希望者の書類提出

入札参加希望者は、2 (3) 競争参加資格結果通知書、(4) 小売り電気事業の登録、(5) 適合証明書及び(13) 特定電源割当計画書を提出すること。

#### (2) 提出方法

持参、郵送またはメール

#### (3) 提出期限

令和8年2月5日(木) 12時00分

### 4 本入札に適用する仕様書及び入札参加の可否判定

入札参加希望者から提出された「適合証明書」及び「特定電源割当計画書」をもって、本入札に適用する仕様書及び入札参加の可否について判定する。その判定結果は、令和8年2月9日(月)までに入札参加希望者に回答する。

### 5 契約条項を示す場所等

入札関係書類は、中部方面会計隊本部業務科契約班において令和8年1月26日(月)から令和8年2月3日(火)17時00分まで配布する。また中部方面隊ホームページにも掲載するとともに、入札参加希望者の要望によりメール、FAX等でも配布する。(土曜・日曜・祝日および09:00~17:00但し12:00~13:00時の間を除く)

### 6 入札説明会、競争入札執行の場所及び入札実施要領

(1) 入札説明会：一同に会しての説明会は実施しない。ただし、入札参加希望者が仕様書内容及び現場等の確認を要望する場合は、事前の日時調整により個別対応する。

(2) 場 所：陸上自衛隊伊丹駐屯地 中部方面会計隊本部業務科 入札室

#### (3) 入札実施要領

ア 再生可能エネルギー比率100%の入札を実施する。この場合において、初度の入札で決定しなかった場合、直ちに再度入札を実施する。そのため再度入札への入札を希望する場合は、再度入札のための入札書を準備のこと。

イ 再生可能エネルギー比率100%の入札で落札者がいなかった場合(再度入札を含む)

再生可能エネルギー比率0%以上の入札を実施する。この場合において初度の入札で決定しなかった場合、直ちに再度入札を実施する。そのため再度入札への入札を希望する場合は、再度入札のための入札書を準備のこと。

### 7 保証金等に関する事項

(1) 入札保証金： 免除。ただし、落札者が「入札及び契約心得」に従って契約の締結手続きをしない場合は、落札者が契約締結に応じないものと見なし、落札金額の100分の5に相当する金額を違約金として徴収する。

(2) 契約保証金： 免除。ただし、契約者が契約を履行しない場合は、契約金額の100分の10以上の金額を違約金として徴収する。

### 8 入札方法及び落札の決定

(1) 落札決定方式：品目毎総額(予定総価)決定。(ただし、契約締結においては、基本料金単価及び電力量料金単価による単価契約とする。)

(2) 入札金額は、契約電力に対する単価(基本料金単価)及び使用電力量に対する単価(電力量料金単価)を算定基礎とし、仕様書に記載する毎月の予定契約電力及び予定使用電力量に基づき算定した金額の年間総額とすること。

(3) 入札金額の算定において、力率割引又は割増、発電費用等に係る燃料価格変動の調整額及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は、考慮しないこと。

(4) 予定価格の範囲内で最低価格をもって入札した者を落札者とする。落札となるべき同額の入札者が2人以上ある場合は、くじ引きにより落札者を決定する。

(5) 落札決定に当たっては、入札書に記載された金額に消費税法で規定する消費税率に基づく消費税に相当する金額を加算した金額をもって落札金額とするので、入札者は消費税・地方消費税の課税事業者・免税事業者であることに拘わらず、入札書には見積もった金額から消費税法で規定する消費税率に基づく消費税に相当する金額を差し引いた金額を記載すること。(1円未満の端数がある時は、その端数を切り捨てるものとする。)

### 9 入札の無効

(1) 第2項で示した競争に参加する者に必要な資格のない者のした入札

(2) 入札金額、入札者の氏名及び押印された印影が判別し難い入札

(3) その他入札に関する条件に違反した入札

### 10 契約書等の作成

落札決定後、速やかに単価契約書を作成する。単価契約書の作成要領は、落札者に個別説明する。

### 11 その他

(1) 郵便入札は、令和8年2月16日(月)17時00分必着分までを有効とする。入札書を郵送する旨を事前連絡するとともに、便着を必ず確認すること。なお、落札となるべき同額の入札の場合は、本入札に係りの無い職員によりくじ引きを実施する。郵便入札においても、一の案件において再度入札となった場合、その再度入札への入札を希望する場合は、再度入札のための金額が記入された入札書も送付すること。

- (2) 電報・電話・メール・FAX等による入札は認めない。
- (3) 代表者以外で入札に参加する場合は、入札書に添えて委任状を提出すること。
- (4) 陸上自衛隊の入札及び契約心得等は、陸上自衛隊中部方面隊ホームページで閲覧できる。
- (5) 市場価格調査を依頼するのでご協力をお願いする。
- (6) 6(3)入札実施要領中、ア項の初度入札で落札した場合の再度入札書あるいはオ～キ項に該当した入札書に関しては、開封することなく返送する。入札書の返送を受けた業者は、別添の受領書に異状なく受領した旨を記載し返送することとする。
- (7) 入札書に関しては、1(1)ア～オ(再生可能エネルギー比率100%、0%(再生可能エネルギー比率に係る条件なし))までの入札案件ごと、それぞれの案件名、入札日時及び場所を記載した個別の封書に、各案件の入札書を個別に封入することとする。また、6(3)入札実施要領に示す再度入札への入札を希望する場合は、案件名、入札日時及び場所に加え案件名の最後に(再度入札分)と記載した個別の封書に、各案件の再度入札書を個別に封入することとする。
- (8) 問い合わせ先
  - ア 入札及び契約手続き等に関する事項  
中部方面会計隊本部業務科契約班 担当：弘川  
TEL：072-782-0001(内線3413)  
FAX：072-782-0035(直通)  
メールアドレス plans-mafin-ma@inet.gsdf.mod.go.jp
  - イ 仕様書内容及び現場等に関する事項  
陸上自衛隊伊丹駐屯地業務隊管理科営繕班 担当：山崎  
TEL：072-782-0001(内線3216)
- (9) 本公告は、陸上自衛隊伊丹駐屯地中部方面会計隊本部、陸上自衛隊中部方面隊ホームページに掲示している。



## 二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取組の状況に関する条件

## 1. 条件

電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示（※）しており、かつ①令和5年度1 kWh当たりの二酸化炭素排出係数、②令和5年度の未利用エネルギー活用状況、③令和5年度の再生可能エネルギーの導入状況、④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組の4項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の70点以上であること。

要素	区分	配点
①令和5年度1 kWh当たりの二酸化炭素排出係数 (単位: kg-CO <sub>2</sub> /kWh)	0.000以上 0.375未満	70
	0.375以上 0.400未満	65
	0.400以上 0.425未満	60
	0.425以上 0.450未満	55
	0.450以上 0.475未満	50
	0.475以上 0.500未満	45
	0.500以上 0.525未満	40
	0.525以上 0.550未満	35
	0.550以上 0.575未満	30
	0.575以上 0.600未満	25
	0.600以上 0.690未満	20
②令和5年度の未使用エネルギー活用状況	0.675%以上	10
	0%超 0.675%未満	5
	活用していない	0
③令和5年度の再生可能エネルギー導入状況	7.50%以上	20
	5.00%以上 7.50%未満	15
	2.50%以上 5.00%未満	10
	0%超 2.50%未満	5
	活用していない	0
④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

(注) 各用語の定義は、表「各用語の定義」を参照。

※ 経済産業省「電力の小売営業に関する指針」(最新版を参照)に示された電源構成等の算定や開示に関する望ましい方法に準じて実施していること。ただし、新たに電力の供給に参入した小売電気事業者であって、電源構成を開示していない者は、事業開始日から1年間に限って開示予定時期(事業開始日から1年以内に限る。)を明示することにより、適切に開示したものとみなす。

## 2. 添付書類

- ・ 入札に当たっては、競争参加資格確認関係書類として、1の条件を満たすことを示す書類及びその根拠を示す書類添付すること。

## 3. 契約期間内における努力

- (1) 契約事業者は、契約期間の1年間についても、1の表による合計が70点以上となるように電力を供給するよう努めるものとする。
- (2) 1の基準を満たして電力供給を行っているかの確認のため、必要に応じ関係書類の提出や説明を求めることがある。また、契約事業者は、契約期間満了後可能な限り速やかに、1の基準を満たして電力供給を行ったか否か、報告するものとする。

《「1. 条件」の表中の「区分」及び「配点」については、別途会計課から通知する配点例を参考とし、各地域の電力会社の状況や政府実行計画に基づく環境省実施計画に掲げる温室効果ガス削減目標等を踏まえ、作成すること。》

《二酸化炭素排出係数、未使用エネルギーの活用状況、再生可能エネルギー導入状況の3要素は、同じ年度の実績値を使うものとする。》

(表) 別添4の「各用語の定義」

用語	定義
<p>①令和5年度 1kWh当たり の二酸化炭素 排出係数</p>	<p>「令和5年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数」は、次の数値とする。 地球温暖化対策推進法に基づき、環境大臣及び経済産業大臣により公表されて いる令和5年度の事業者全体の調整後二酸化炭素排出係数。 なお、令和5年度の事業者全体の調整後二酸化炭素排出係数が公表されてい ない場合は、当該事業者が自ら検証・公表した調整後排出係数を用いることができ るものとする。</p>
<p>②令和5年度 の未使用エネ ルギー活用状 況</p>	<p>未利用エネルギーの有効活用の観点から、令和5年度における未利用エネルギー の活用比率を使用する。算出方法は、以下のとおり。</p> <p>令和5年度の未利用エネルギーによる発電電力量（送電端）(kWh)を令和5年 度の供給電力量（需要端）(kWh)で除した数値</p> $\text{令和5年度の未利用エネルギーの活用状況 (\%)} = \frac{\text{令和5年度の未利用エネルギーによる発電電力量 (送電端)}}{\text{令和5年度の供給電力量 (需要端)}}$ <p>1. 未利用エネルギーによる発電を行う際に、他の化石燃料等の未利用エネルギ ーに該当しないものと混燃する場合は、以下の方法により未利用エネルギーに よる発電量を算出する。</p> <p>①未利用エネルギー及び未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の双方の実 測による燃焼時の熱量が判明する場合は、発電電力量を熱量に案分する。</p> <p>②未利用エネルギーの実測による燃焼時の熱量が判明しない場合は、未利用エ ネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼時の熱量と当該発電機の効率から未 利用エネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼に伴う発電量を算出し、当該 数値を全体の発電量から除いた分を未利用エネルギーによる発電分とする。</p> <p>2. 未利用エネルギーとは、発電に利用した次に掲げるエネルギー（他社電力購 入に係る活用分を含む。ただし、インバランス供給を受けた電力に含まれる未 利用のエネルギー活用分については含まない。）をいう。</p> <p>①工場等の廃熱又は排圧</p> <p>②廃棄物の燃焼に伴い発生する熱（「電気事業者による再生可能エネルギー電気 の調達に関する特別措置法（平成23年法律第108号）」以下「FIT法」と いう。）第二条第4項において定める再生可能エネルギーに該当するものを除 く。）</p> <p>3. 令和5年度の未利用エネルギーによる発電電力量には他小売電気事業者への 販売分は含まない。</p> <p>4. 令和5年度の供給電力量には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p>

<p>③令和5年度の再生可能エネルギー導入状況</p>	<p>再生可能エネルギーの導入状況は以下の算定式によるもの (算定方式)</p> $\text{令和5年度の再生可能エネルギーの導入状況 (\%)} = \frac{\text{①}+\text{②}+\text{③}+\text{④}+\text{⑤}}{\text{⑥}} \times 100$ <p>①令和5年度自社施設で発生した再生可能エネルギー電気の利用量 (送電端 (kWh))</p> <p>②令和5年度他者より購入した再生可能エネルギー電気の利用量 (送電端 (kWh)) (ただし、再生可能エネルギーの固定価格買取制度による買取電力量は除く。)</p> <p>③グリーンエネルギーCO2削減相当量認証制度により所内消費分の電力に由来するものとして認証されたグリーンエネルギーCO2削減相当量に相当するグリーンエネルギーの電力量 (kWh) (ただし、令和5年度の小売電気事業者の調整後排出係数の算定に用いたものに限る。)</p> <p>④J-クレジット制度により認証された再生可能エネルギー電気由来クレジットの電力相当量 (kWh) (ただし、令和5年度小売電気事業者の調整後排出係数の算定に用いたものに限る。)</p> <p>⑤非化石価値取引市場から調達した固定価格買取制度による再生可能エネルギー電気に係る非化石認証の量 (kWh) (ただし、令和5年度の小売電気事業者の調整後排出係数の算定に用いたものに限る。)</p> <p>⑥令和5年度の供給電力量 (需要端 (kWh))</p> <p>1. 再生可能エネルギー電気とは、FIT法第二条第4項に定められる再生可能エネルギー源を用いる発電設備による電気を対象とし、太陽光、風力、水力 (30,000kW未満、ただし、用水発電は含まない7)、地熱、バイオマスを用いて発電された電気とする。(ただし、インバランス供給を受けた電力に含まれる再生可能エネルギー電気については含まない。)</p> <p>2. 令和5年度の再生可能エネルギー電気の利用量 (①+②+③+④+⑤) には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p> <p>3. 令和5年度の供給電力量 (⑥) には他小売電気事業者への販売分は含まない</p>
<p>④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組</p>	<p>需要家に対する省エネルギー・節電に関する情報提供の取組について、需要家の省エネルギーの促進の観点から評価する。</p> <p>具体的な評価内容として、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・電力デマンド監視による使用電力量の表示 (見える可)</li> <li>・需給逼迫時における需要家の電力使用抑制に資するサービス (リアルタイムの情報提供、供給需要家への優遇措置の導入)</li> </ul>

	<p>例えば、需要家の使用電力量の推移等をホームページ上で閲覧可能にすること、需要家が設定した最大電力使用電力を超過した場合に通知を行うこと、電力逼迫時等に電気事業者側からの要請に応じ、電力の使用抑制に協力した需要家も対して電力料金の優遇を行う当があげられる。</p> <p>なお、本項目は個別の需要者に対する省エネルギー・節電に関する効果的な情報提供の働きかけを評価するものであり、不特定多数を対象としたホームページ等における情報提供や、毎月の検診結果等、通常の使用電力量の通知等は評価対象とはならない。</p>
--	---

※ この表の定義は、適合証明書及び別添4にのみ適用する。

特定電源割当計画書様式例

〇〇年〇月〇日

特定電源割当計画書

分任契約担当官  
〇〇 〇〇 様

〇〇県〇〇市〇〇  
株式会社〇〇〇〇  
代表取締役 〇〇 〇〇

〇〇年度に以下の通り〇〇〇〇に電力を供給したことを計画する。  
また、供給電源情報に記載の割当電力量に係る環境価値について、〇〇〇〇に移転する計画がある。

1 お客様情報  
お客様番号 〇〇〇〇  
需要施設名 〇〇〇〇  
需要施設住所 〇〇県〇〇市〇〇  
契約電力 〇〇〇〇 kW

2 供給期間  
〇〇年〇月〇日～〇月〇日

3 再生可能エネルギー由来電力量の情報（各月の内訳は別紙のとおり）

区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	累積
再生可能由来電力量 (kWh)【A】													
供給電力量 (kWh)【B】													
再生可能比率 (%)【A/B】													

【別紙】再生可能エネルギー由来電力量の内訳

1 再生可能電気

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	割当電力量 (kWh)
〇〇発電所	〇〇県〇〇市〇〇	水力	〇〇
合計 (kWh)			

2 証書による環境価値移転量（環境価値を持つ証書を用いた電力メニューを提供する場合のみ記載）

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	環境価値移転量
〇〇発電所	〇〇県〇〇市〇〇	太陽光	〇〇
合計 (kWh)			

総計 (kWh)

※計画作成時点において、供給元発電所等について未定である場合は、可能な範囲で細部について記載すること

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊伊丹駐屯地で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊伊丹駐屯地  
兵庫県伊丹市緑ヶ丘7丁目1-1

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 20,000V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 20,000V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(本線・予備線)
- (7) 契約電力

ア 常時電力 2,700KW

(契約上使用できる電気の最大電力をいい、計量器により計測される値が原則これを超えないものとする。)

イ 予備電力 2,700KW

(常時供給設備等の補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるため、常時供給変電所から予備電線路により常時供給電圧と同位の電圧で供給するものとする。)

- (8) 予定使用電力量 10,580,746KWH(月別内訳は別表のとおり)
- (9) 令和6年度・令和7年度月別最大電力及び夏季最大記録日の日負荷曲線(付紙)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
大崎電気工業(株)変成器付複合計器(時間帯別精密級)自動検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
需要場所における陸上自衛隊伊丹駐屯地が設置したキュービクル受電設備の受電用ブッシング端子と関西電力株式会社の管路引入れ式中埋設ケーブルとの接続点
- (13) 電気工作物の財産分界点  
需給地点に同じ、ただし管路については構内第1ハンドホールと関西電力株式会社の施設した管路の接続点。

## 4 その他

- (1) 力率は自動力率調整装置を設置し、契約期間中100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(625KVA×1、600KVA×4、300KVA×1、200KVA×1)を有する。

(4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。

なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づき賦課金は考慮しないこと。

(5) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。また、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料(別紙第1、2)を書面で提出すること。

(6) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。

(7) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

### 【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	昼間電力量 (キロワット時)	夜間電力量 (キロワット時)	重負荷電力量 (キロワット時)
R8. 4	449,082	260,468	188,614	
R8. 5	527,698	306,065	221,633	
R8. 6	770,661	485,516	285,145	
R8. 7	1,196,023	334,886	442,529	418,608
R8. 8	1,439,322	532,549	460,583	446,190
R8. 9	1,141,722	296,848	468,106	376,768
R8. 10	843,562	514,573	328,989	
R8. 11	598,426	335,119	263,307	
R8. 12	843,646	523,061	320,585	
R9. 1	988,044	612,587	375,457	
R9. 2	920,675	570,819	349,856	
R9. 3	861,885	534,369	327,516	
合 計	10,580,746	5,306,860	4,032,320	1,241,566

1 重負荷電力量・・7/1～9/30までの期間で10時から17時の電力使用量。ただし休日は除く。

2 昼 間電力量・・毎日8時～22時の電力使用量、ただし休日は除く。

3 夜 間電力量・・重負荷電力量、昼間電力量以外の時間の電力使用量。

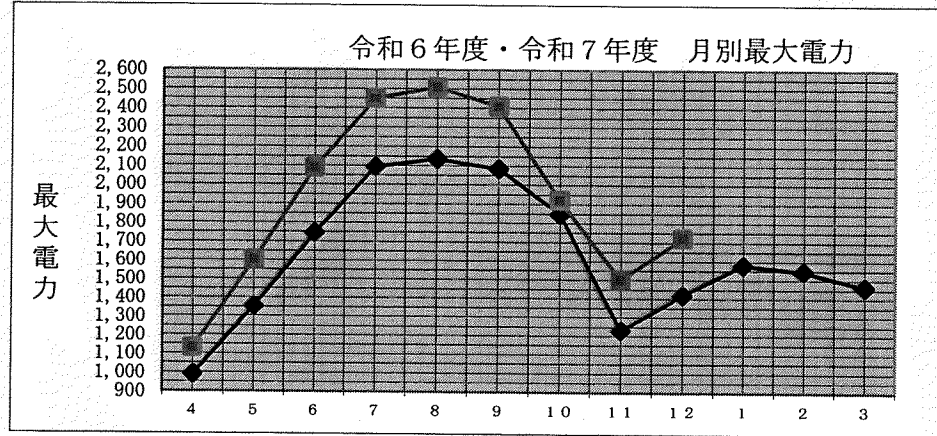
4 休 日 等・・日曜日、祝日、および一般電気事業者が休日と定める日。

令和6年度・令和7年度月別最大電力及び夏季最大記録日の負荷曲線

付紙

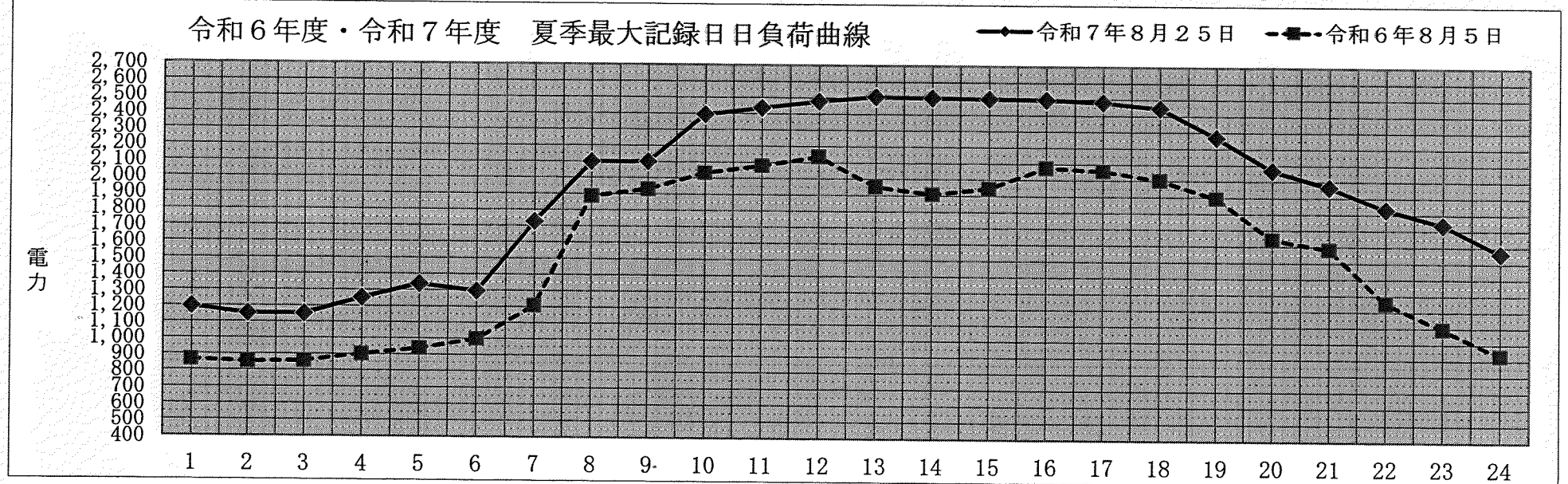
月別最大電力(上段:令和6年度 下段:令和7年度)

4月	5月	6月	7月	8月	9月
990	1,355	1,745	2,095	2,136	2,085
1,130	1,601	2,088	2,449	2,508	2,409
10月	11月	12月	1月	2月	3月
1,848	1,229	1,419	1,579	1,546	1,463
1,921	1,500	1,721			



時間別電力(上段:令和6年8月5日 下段:令和7年8月25日)

1時	2時	3時	4時	5時	6時
866	852	858	901	939	998
1,195	1,152	1,152	1,252	1,338	1,296
7時	8時	9時	10時	11時	12時
1,207	1,887	1,932	2,033	2,079	2,136
1,727	2,100	2,101	2,396	2,436	2,478
13時	14時	15時	16時	17時	18時
1,952	1,909	1,946	2,076	2,059	2,003
2,508	2,503	2,498	2,495	2,482	2,446
19時	20時	21時	22時	23時	24時
1,894	1,643	1,583	1,254	1,094	930
2,267	2,067	1,966	1,832	1,738	1,562





### 特定電源割当計画書様式例

〇〇年〇月〇日

特定電源割当計画書

●●●●  
〇〇 〇〇 様

〇〇県〇〇市〇〇  
株式会社〇〇〇〇  
代表取締役 〇〇 〇〇

〇〇年度に以下の通り●●●●●●に電力を供給することを計画する。  
また、供給電源情報に記載の割当電力量に係る環境価値については、●●●●●●に移転する計画である。

1 需要施設名等  
 需要施設名 〇〇〇〇  
 需要施設住所 〇〇県〇〇市〇〇  
 契約予定電力 〇〇〇〇kW

2 供給期間  
 〇〇年〇月〇日～〇月〇日

3 再生可能エネルギー由来電力量の情報（再エネ由来電力量の内訳は別紙のとおり）

区分	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	累積
再エネ由来電力量 (kWh)【A】													
供給電力量 (kWh)【B】													
再エネ比率 (%)【A/B】													

【別紙】再生可能エネルギー由来電力量の内訳

1 再エネ電気

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	割当電力量(kWh)
〇〇発電所	〇〇県〇〇市〇〇	水力	〇〇
合計(kWh)			

2 証書による環境価値移転量（環境価値を持つ証書を用いた電力メニューを提供する場合のみ記載）

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	環境価値移転量
〇〇発電所	〇〇県〇〇市〇〇	太陽光	〇〇
合計(kWh)			

総計(kWh)

※計画作成時点において、供給元発電所等について未定である場合は、可能な範囲で細部について記載すること

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 生駒無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 生駒無線中継所  
東大阪市 上石切町 2丁目

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力24KW・電灯16KW
- (9) 予定使用電力量 59,100KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(75KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

(5) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。

また、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料(別紙第1、2)を書面で提出すること。

(6) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。

(7) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	4,100	2,800		1,300
R8. 5	5,300	3,700		1,600
R8. 6	4,700	3,300		1,400
R8. 7	4,800		3,500	1,300
R8. 8	6,000		4,500	1,500
R8. 9	5,400		4,000	1,400
R8. 10	5,400	4,000		1,400
R8. 11	5,200	3,600		1,600
R8. 12	4,900	3,300		1,600
R9. 1	5,400	3,700		1,700
R9. 2	3,900	2,600		1,300
R9. 3	4,000	2,700		1,300
合 計	59,100	29,700	12,000	17,400

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 六甲無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 六甲無線中継所  
神戸市 灘区 六甲山町

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力22KW・電灯12KW
- (9) 予定使用電力量 55,900KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(75KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づき賦課金は考慮しないこと。

(5) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気  
を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。

また、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料(別紙第1、2)を書面で提出すること。

(6) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。

(7) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	3,900	2,700		1,200
R8. 5	4,500	3,200		1,300
R8. 6	4,100	2,800		1,300
R8. 7	4,500		3,100	1,400
R8. 8	5,900		4,400	1,500
R8. 9	5,900		4,200	1,700
R8. 10	5,400	4,000		1,400
R8. 11	5,100	3,300		1,800
R8. 12	4,100	2,800		1,300
R9. 1	4,700	3,200		1,500
R9. 2	4,000	2,800		1,200
R9. 3	3,800	2,700		1,100
合 計	55,900	27,500	11,700	16,700

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 大野山無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 大野山無線中継所  
川辺郡 猪名川町 柏原 字奥山1番1507

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力26KW・電灯14KW
- (9) 予定使用電力量 46,400KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(60KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

- (5) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。  
また、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料(別紙第1、2)を書面で提出すること。
- (6) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (7) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	3,500	2,600		900
R8. 5	4,200	3,200		1,000
R8. 6	3,700	2,800		900
R8. 7	3,800		2,900	900
R8. 8	4,700		3,600	1,100
R8. 9	4,000		3,000	1,000
R8. 10	3,800	2,800		1,000
R8. 11	4,200	3,000		1,200
R8. 12	3,600	2,600		1,000
R9. 1	4,100	3,000		1,100
R9. 2	3,400	2,500		900
R9. 3	3,400	2,500		900
合 計	46,400	25,000	9,500	11,900

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 船坂無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 船坂無線中継所  
西宮市 山口町 船坂1780

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力25KW・電灯14KW
- (9) 予定使用電力量 44,000KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(60KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

- (5) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。  
また、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料(別紙第1、2)を書面で提出すること。
- (6) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (7) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	2,900	2,200		700
R8. 5	4,100	2,600		1,500
R8. 6	4,200	2,700		1,500
R8. 7	4,400		2,900	1,500
R8. 8	4,700		3,600	1,100
R8. 9	4,000		3,000	1,000
R8. 10	3,700	2,700		1,000
R8. 11	3,800	2,700		1,100
R8. 12	3,200	2,100		1,100
R9. 1	3,500	2,500		1,000
R9. 2	2,800	2,100		700
R9. 3	2,700	2,000		700
合 計	44,000	21,600	9,500	12,900

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊伊丹駐屯地で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊伊丹駐屯地  
兵庫県伊丹市緑ヶ丘7丁目1-1

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 20,000V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 20,000V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(本線・予備線)
- (7) 契約電力
  - ア 常時電力 2,700KW  
(契約上使用できる電気の最大電力をいい、計量器により計測される値が原則これを超えないものとする。)
  - イ 予備電力 2,700KW  
(常時供給設備等の補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるため、常時供給変電所から予備電線路により常時供給電圧と同位の電圧で供給するものとする。)
- (8) 予定使用電力量 10,580,746KWH(月別内訳は別表のとおり)
- (9) 令和6年・令和7年月別最大電力及び夏季最大記録日の日負荷曲線(付紙)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
大崎電気工業(株)変成器付複合計器(時間帯別精密級)自動検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
需要場所における陸上自衛隊伊丹駐屯地が設置したキュービクル受電設備の受電用ブッシング端子と関西電力株式会社の管路引入れ式中埋設ケーブルとの接続点
- (13) 電気工作物の財産分界点  
需給地点に同じ、ただし管路については構内第1ハンドホールと関西電力株式会社の施設した管路の接続点。

## 4 その他

- (1) 力率は自動力率調整装置を設置し、契約期間中100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(625KVA×1、600KVA×4、300KVA×1、200KVA×1)を有する。

(4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。

なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

(5) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。

(6) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

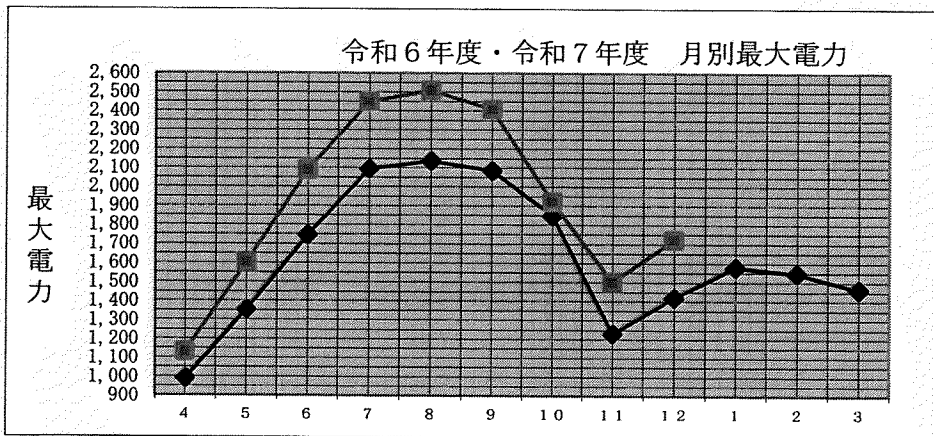
【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	昼間電力量 (キロワット時)	夜間電力量 (キロワット時)	重負荷電力量 (キロワット時)
R8. 4	449,082	260,468	188,614	
R8. 5	527,698	306,065	221,633	
R8. 6	770,661	485,516	285,145	
R8. 7	1,196,023	334,886	442,529	418,608
R8. 8	1,439,322	532,549	460,583	446,190
R8. 9	1,141,722	296,848	468,106	376,768
R8. 10	843,562	514,573	328,989	
R8. 11	598,426	335,119	263,307	
R8. 12	843,646	523,061	320,585	
R9. 1	988,044	612,587	375,457	
R9. 2	920,675	570,819	349,856	
R9. 3	861,885	534,369	327,516	
合 計	10,580,746	5,306,860	4,032,320	1,241,566

- 1 重負荷電力量・・7/1～9/30までの期間で10時から17時の電力使用量。ただし休日は除く。
- 2 昼 間電力量・・毎日8時～22時の電力使用量、ただし休日は除く。
- 3 夜 間電力量・・重負荷電力量、昼間電力量以外の時間の電力使用量。
- 4 休 日 等・・日曜日、祝日、および一般電気事業者が休日と定める日。

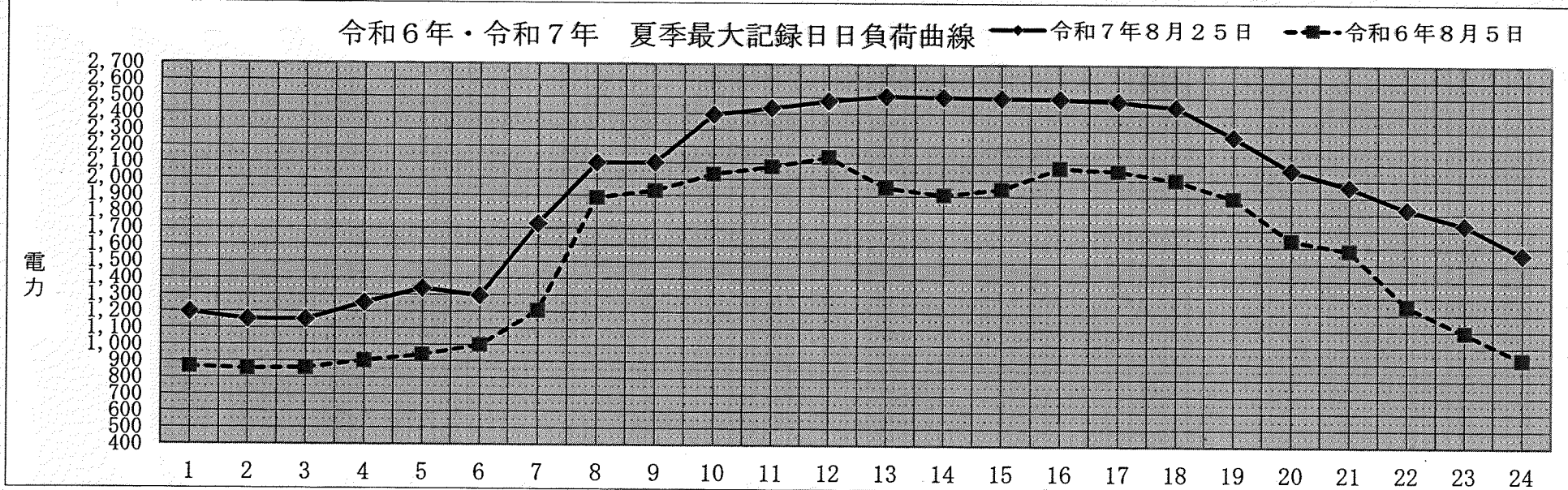
月別最大電力(上段:令和6年度 下段:令和7年度)

4月	5月	6月	7月	8月	9月
990	1,355	1,745	2,095	2,136	2,085
1,130	1,601	2,088	2,449	2,508	2,409
10月	11月	12月	1月	2月	3月
1,848	1,229	1,419	1,579	1,546	1,463
1,921	1,500	1,721			



時間別電力(上段:令和6年8月5日 下段:令和7年8月25日)

1時	2時	3時	4時	5時	6時
866	852	858	901	939	998
1,195	1,152	1,152	1,252	1,338	1,296
7時	8時	9時	10時	11時	12時
1,207	1,887	1,932	2,033	2,079	2,136
1,727	2,100	2,101	2,396	2,436	2,478
13時	14時	15時	16時	17時	18時
1,952	1,909	1,946	2,076	2,059	2,003
2,508	2,503	2,498	2,495	2,482	2,446
19時	20時	21時	22時	23時	24時
1,894	1,643	1,583	1,254	1,094	930
2,267	2,067	1,966	1,832	1,738	1,562



# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 生駒無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 生駒無線中継所  
東大阪市 上石切町 2丁目

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力24KW・電灯16KW
- (9) 予定使用電力量 59,100KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(75KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づき賦課金は考慮しないこと。

- (5) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (6) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	4,100	2,800		1,300
R8. 5	5,300	3,700		1,600
R8. 6	4,700	3,300		1,400
R8. 7	4,800		3,500	1,300
R8. 8	6,000		4,500	1,500
R8. 9	5,400		4,000	1,400
R8. 10	5,400	4,000		1,400
R8. 11	5,200	3,600		1,600
R8. 12	4,900	3,300		1,600
R9. 1	5,400	3,700		1,700
R9. 2	3,900	2,600		1,300
R9. 3	4,000	2,700		1,300
合 計	59,100	29,700	12,000	17,400

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 六甲無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 六甲無線中継所  
神戸市 灘区 六甲山町

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力22KW・電灯12KW
- (9) 予定使用電力量 55,900KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(75KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

- (5) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (6) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	3,900	2,700		1,200
R8. 5	4,500	3,200		1,300
R8. 6	4,100	2,800		1,300
R8. 7	4,500		3,100	1,400
R8. 8	5,900		4,400	1,500
R8. 9	5,900		4,200	1,700
R8. 10	5,400	4,000		1,400
R8. 11	5,100	3,300		1,800
R8. 12	4,100	2,800		1,300
R9. 1	4,700	3,200		1,500
R9. 2	4,000	2,800		1,200
R9. 3	3,800	2,700		1,100
合 計	55,900	27,500	11,700	16,700

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 大野山無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 大野山無線中継所  
川辺郡 猪名川町 柏原 字奥山1番1507

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力26KW・電灯14KW
- (9) 予定使用電力量 46,400KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(60KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

- (5) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (6) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	3,500	2,600		900
R8. 5	4,200	3,200		1,000
R8. 6	3,700	2,800		900
R8. 7	3,800		2,900	900
R8. 8	4,700		3,600	1,100
R8. 9	4,000		3,000	1,000
R8. 10	3,800	2,800		1,000
R8. 11	4,200	3,000		1,200
R8. 12	3,600	2,600		1,000
R9. 1	4,100	3,000		1,100
R9. 2	3,400	2,500		900
R9. 3	3,400	2,500		900
合 計	46,400	25,000	9,500	11,900

# 仕 様 書

## 1 件 名

陸上自衛隊 船坂無線中継所で使用する電気

## 2 需要場所

陸上自衛隊 船坂無線中継所  
西宮市 山口町 船坂1780

## 3 概 要

- (1) 業種及び用途は官公署とする。
- (2) 供給電気方式 交流3相3線式・交流単相3線式
- (3) 供給電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (4) 計量電圧(標準電圧) 200V・100/200V
- (5) 標準周波数 60Hz
- (6) 受電形態 2回線受電(動力・電灯)
- (7) 蓄熱式負荷設備の有無 無し
- (8) 契約電力 動力25KW・電灯14KW
- (9) 予定使用電力量 44,000KWH(月別・種別内訳は別表のとおり)
- (10) 契約期間 令和8年4月1日00:00～令和9年3月31日24:00
- (11) 電力量等の検針  
スマートメーター(通信機能有り)検針装置
- (12) 需給地点及び保安上の責任分界点  
構内引込みポールの計量器一次側配線と関西電力株式会社の引込み電線の接続点。

## 4 そ の 他

- (1) 力率は、契約期間中90%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない。
- (3) 非常用自家発電設備(60KVA×1)を有する。
- (4) 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、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める電気供給条件、託送供給等約款による。  
なお、入札価格の算定にあたっては、力率は90%とし、燃料費調整、電気事業者による再生可能エネルギー、電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

- (5) 入札方法は「国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針」2.(1)にいう裾切り方式で行う。
- (6) 入札に参加するものは、予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電力証書の譲渡、需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組み並びに電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報開示に関し、入札適合条件を満たす適合証明書を提出すること。

【別表】

	使用電力量 (キロワット時)	動 力		電 灯
		その他季電力量 (キロワット時)	夏季電力量 (キロワット時)	使用電力量 (キロワット時)
R8. 4	2,900	2,200		700
R8. 5	4,100	2,600		1,500
R8. 6	4,200	2,700		1,500
R8. 7	4,400		2,900	1,500
R8. 8	4,700		3,600	1,100
R8. 9	4,000		3,000	1,000
R8. 10	3,700	2,700		1,000
R8. 11	3,800	2,700		1,100
R8. 12	3,200	2,100		1,100
R9. 1	3,500	2,500		1,000
R9. 2	2,800	2,100		700
R9. 3	2,700	2,000		700
合 計	44,000	21,600	9,500	12,900