





電力需給契約仕様書

| 業務隊長 | 管理科長 | 営繕班長 | 工事企画 | 電気係 |
|---|---|---|---|---|
|  |  |  |  |  |
| 件名 | 令和5年度川内駐屯地で使用する電気 | | | |
| 作成年月日 | 令和 4 年 / 2 月 / 16 日 | | | |
| 陸上自衛隊 | | 川内駐屯地 | | 管理科 |

仕 様 書

1 件 名 令和5年度川内駐屯地で使用する電気

2 概 要

- (1)需要場所 陸上自衛隊 川内駐屯地
鹿児島県薩摩川内市冷水町字上床539-2
- (2)業種及び用途 官公署(国家業務)

3 仕 様

(1)供給電気方式等

- ア. 供給電気方式 交流3相3線式
- イ. 供給電圧(標準電圧) 6,000 V
- ウ. 計量電圧(標準電圧) 6,000 V
- エ. 周波数 60 Hz
- オ. 受電方式 1回線受電
- カ. その他

(1)受電設備総容量 2,140 KVA

(2)コンデンサー取付容量 30KVA×2台、100KVA×3台

(2)契約電力、予定電力使用量

- ア. 契約電力 569 Kw
- イ. 予定電力使用量 2,740,000 Kwh
(月別の予定電力使用量は別紙第1のとおり)

(3)供給電気の種類等

「RE100TECHNICAL 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。

参照:別紙第2「RE100TECHNICAL CRITERIA」の要件<http://there100.org/going-100>

- (4)使用期間 自 令和5年 4月 1日 0時00分
至 令和6年 3月31日 24時00分

(5)電力量等の計量

- ア. 自動検針装置 有
- イ. 電力会社の検針方式 遠隔自動検針
- ウ. 電力量計の構成 九州電力 乗率 ×240
変成器付複合計器(時間帯別・精密級) KP3E7-R形
九電テクノシステムズ株式会社
屋内耐候形 交流三相3線式 110V 5A 60Hz
1000pulse/kws
1000pulse/kvars
SP: 50000pulse/kwh. 2000pulse
VCT 6600/110V 200/5A

(6)需給地点

九州電力の「608へ223号」から引込んだ川内駐屯地の構内1号柱の開閉器の電源側接続点。

(7)電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ、ただし取引用計器および付属装置は九州電力の所有とする。

(8)保安上の責任分界点

需給地点に同じ。

(9) 対価の支払方法

- ア. 甲が別に定める分担率により、甲及び分担先から支払うこととする。
- イ. 乙は、供給する電気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を、甲に書面で半期ごと提出することとする。
- ウ. 甲は甲及び分担先の負担額を計算し、乙へ通知することとする。
- エ. 乙はウの分担通知に基づいた請求書を作成し請求を行うこととする。

(10) その他

- ア. 力率は使用期間中は100%を保持する予定。
- イ. 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特にない。
- ウ. 非常用自家発電設備を有している。構成は以下のとおり。
500kva 2台 100kva 1台 60Kva 1台 12kva 1台
- エ. 各月の電気料金の算定において、基本料金の力率割引又は割増、電気量料金の燃料費調整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については、九州管内の一般送配電事業者が特定規模需要に対して定める標準供給条件(基本契約要綱)によるものとする。
- オ. 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に掲げる条件を満たすこと。
- カ. パルスの供給がおこなえること(川内駐屯地のデマンドコントロール装置用)
- キ. その他、この仕様書に定めてない事項については、甲乙協議の上、決定するものとする。

月別予定電力使用量

(令和 5年 4月 ~ 令和 6年 3月)

| 項目 月 | 使用電力量 (Kwh) | 昼間電力量 (Kwh) | 夜間電力量 (Kwh) | ピーク電力量 (Kwh) | 力 率 (%) |
|---------|----------------|----------------|----------------|-----------------|------------|
| 4月 | 178,000 | 91,000 | 87,000 | | 100 |
| 5月 | 184,000 | 83,000 | 101,000 | | 100 |
| 6月 | 206,000 | 118,000 | 88,000 | | 100 |
| 7月 | 343,000 | 141,000 | 165,000 | 37,000 | 100 |
| 8月 | 337,000 | 151,000 | 148,000 | 38,000 | 100 |
| 9月 | 309,000 | 127,000 | 148,000 | 34,000 | 100 |
| 10月 | 197,000 | 99,000 | 98,000 | | 100 |
| 11月 | 150,000 | 77,000 | 73,000 | | 100 |
| 12月 | 209,000 | 110,000 | 99,000 | | 100 |
| 1月 | 213,000 | 104,000 | 109,000 | | 100 |
| 2月 | 204,000 | 106,000 | 98,000 | | 100 |
| 3月 | 210,000 | 110,000 | 100,000 | | 100 |
| 合 計 | 2,740,000 | 1,317,000 | 1,314,000 | 109,000 | |

1 昼間電力量

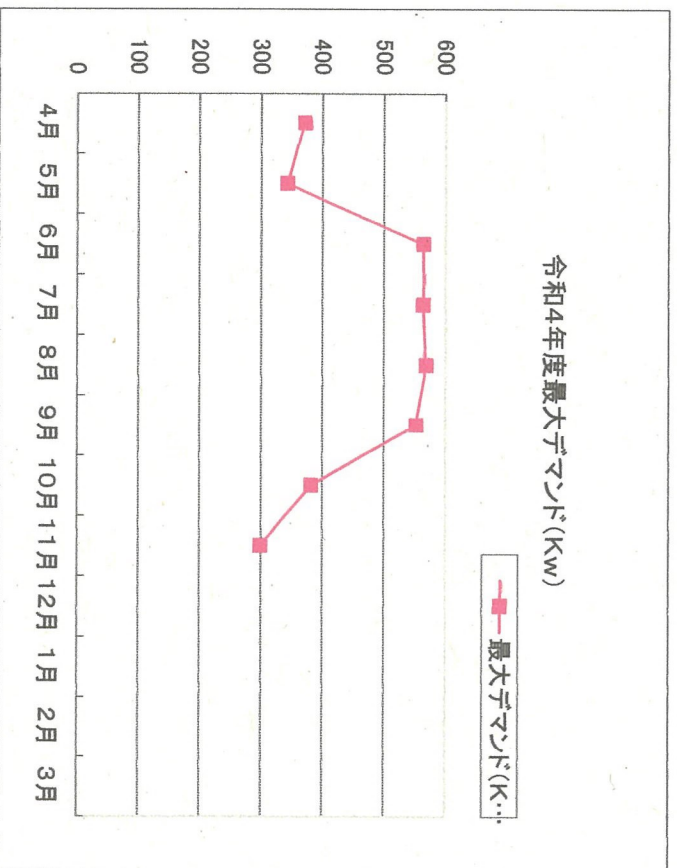
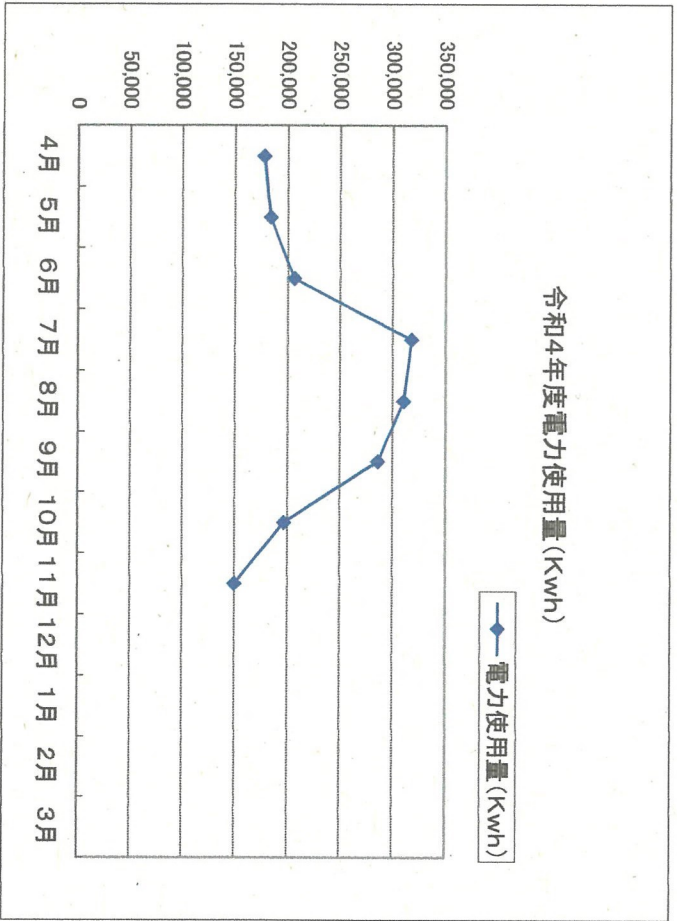
毎日午前8時から午後10時までの使用電力量を言う。ただし、ピーク電力量および日曜日「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日の該当する時間で使用する電力量を除く。

2 夜間電力量

ピーク電力量および昼間電力量以外の使用電力量。

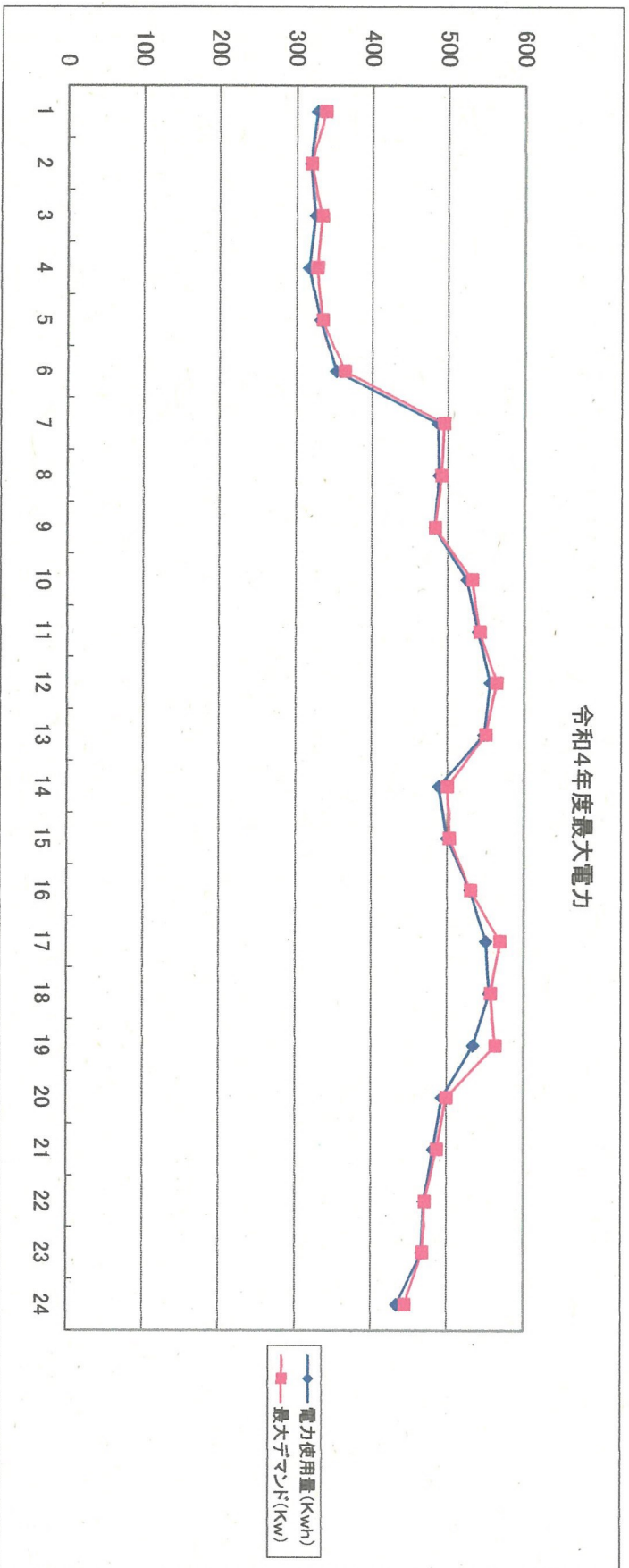
3 ピーク電力量

夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間で使用する。ただし、日曜日および「国民の祝日に関する法律」に規定する休日の該当する時間で使用する電力量を除く。



| 令和4年度電力使用量 | | | | | | | | | | | | | |
|------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----|----|----|----|
| 月 | 別 | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 |
| 電力使用量(Kwh) | | 177,691 | 183,626 | 206,297 | 318,010 | 310,418 | 286,063 | 196,886 | 149,695 | | | | |
| 最大デマンド(Kw) | | 370 | 343 | 564 | 564 | 569 | 552 | 382 | 298 | | | | |

令和4年度最大電力



令和4年度最大電力使用量

| 時間 | 帯 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|----|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 時間 | 帯別 | 328 | 319 | 325 | 317 | 332 | 353 | 487 | 488 | 483 | 525 | 540 | 556 | 548 | 489 | 500 | 530 | 551 | 555 | 534 | 494 | 482 | 470 | 467 | 434 |
| 最大 | 電力 | 338 | 320 | 334 | 327 | 335 | 364 | 495 | 492 | 483 | 532 | 542 | 564 | 550 | 500 | 503 | 531 | 569 | 557 | 563 | 499 | 487 | 471 | 468 | 445 |

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要

「RE100 TECHNICAL CRITERIA^(※)」において、再生可能エネルギー源と認められているのは、以下のものである。

1. バイオマス（バイオガスを含む）
2. 地熱
3. 太陽光
4. 水力
5. 風力

また、RE100における再生可能エネルギー電気の調達方法は、下表のとおり定められている。記載のとおり、電気事業者から購入するほか、自家発電や電力証書の購入等も調達方法として認められている。なお、調達する再生可能エネルギー電気（電力証書を含む。）に付随する環境価値については、重複利用がなく、調達者単独の利用であると主張できることが必要となる。そのため、調達者は、電源情報とともに調達者へ環境価値を移転したこと及び第三者へ移転しないことの証明を電気事業者から得る必要がある。

表 RE100における再生可能エネルギー電気の調達方法

| |
|-----------------------------------|
| 自家発電 (Self-generated electricity) |
| 1. 企業が保有する発電設備による発電 |
| 購入電力 (Purchased electricity) |
| 2. 企業の敷地内に供給者が設置した設備から購入 |
| 3. 企業の敷地外に設置した発電設備から専用線を経由して直接購入 |
| 4. 企業の敷地外にある系統に接続した発電設備から直接購入 |
| 5. 供給者（電気事業者）との契約（グリーン電力メニュー） |
| 6. 環境価値を切り離した電力証書の購入 |

資料：RE100 TECHNICAL CRITERIA を基に作成

※<https://www.there100.org/sites/re100/files/2021-08/RE100%20Technical%20Criteria%20Aug%202021.pdf>

特定電源割当証明書様式例

〇〇年〇月〇日

特定電源割当証明書

●●●●
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 印

〇〇年〇半期に以下の通り●●●●に電力を供給したことをここに証する。
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、●●●●に移転したことと、いかなる第三者へも移転されていないことをここに証する。

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 |
|--------------------------|----|----|----|----|----|----|-----|-----|-----|----|----|----|----|
| 再生エネルギー由来電力量 (kWh)【A】 | | | | | | | | | | | | | |
| 供給電力量 (kWh)【B】 | | | | | | | | | | | | | |
| 再生エネルギー比率 (%)【A/B】 | | | | | | | | | | | | | |

【別紙】再生可能エネルギー由来電力量の内訳（〇月）

1 再生エネルギー

| 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 | 発電期間 | 認証番号 |
|----------|----------|--------------|---------|---------------|------|
| 〇〇発電所 | 〇〇県〇〇市〇〇 | 太陽光 | 〇〇 | 〇年〇月〇日～〇年〇月〇日 | 〇〇 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 合計 (kWh) | | | | | |

総計 (kWh)

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

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

(1) 電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示(※1)しており、かつ、①令和3年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数、②令和3年度の未利用エネルギー活用状況、③令和3年度の再生可能エネルギー導入状況、④グリーン電力証書の調達者への譲渡予定量(予定使用電力量の割合)、⑤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5項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の評点の合計が70点以上であること。

| 要素 | 区分 | 得点 |
|--|-----------------|----|
| ① 令和3年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数(調整後排出係数) (単位: kg-CO ₂ /kWh) | 0.000以上 0.400未満 | 70 |
| | 0.400以上 0.425未満 | 65 |
| | 0.425以上 0.450未満 | 60 |
| | 0.450以上 0.475未満 | 55 |
| | 0.475以上 0.500未満 | 50 |
| | 0.500以上 0.525未満 | 45 |
| | 0.525以上 0.550未満 | 40 |
| | 0.550以上 0.575未満 | 35 |
| | 0.575以上 0.600未満 | 30 |
| | 0.600以上 0.625未満 | 25 |
| | 0.625以上 | 20 |
| ② 令和3年度の未利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3年度の再生可能エネルギー導入状況 | 5.00%以上 | 20 |
| | 3.00%以上 5.00%未満 | 15 |
| | 1.50%以上 3.00%未満 | 10 |
| | 0%超 1.50%未満 | 5 |
| | 活用していない | 0 |
| ④ グリーン電力証書(※2)の調達者への譲渡予定量 (予定使用電力量の割合) | 5.0% | 10 |
| | 2.5% | 5 |
| | 活用していない | 0 |
| ⑤ 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、付表「各用語の定義」を参照。

※1 経済産業省「電力の小売営業に関する指針」（平成30年12月改定）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、参入日から1年間に限って開示予定時期（参入日から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 一般財団法人日本品質保証機構（JQA）の認証に係るグリーン電力証書に限る。

(2) グリーン電力証書の譲渡予定量を示すことにより入札資格を得た者が落札した場合、落札後、契約までの間に、グリーン電力証書を国に譲渡することとする。譲渡とは、グリーン電力証書の発行を行った者が、現在のグリーン電力証書の保有者を管理するための帳簿等の名義を第404会計隊長に変更することをいう。書類等がある場合、その書類等も譲渡すること。

2 添付書類等

入札に当たっては、競争参加資格確認関係書類として、1（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を添付すること。

属紙「適合証明書」

3 契約期間内における努力等

(1) 契約事業者は、契約期間の1年間についても、1（1）の表による評点の合計が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（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及び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（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。

各用語の定義

| 用 語 | 定 義 |
|--|--|
| ① 令和3年度 1 kWh 当 たりの二酸化 炭素排出係 数 | 「令和3年度1 kWh 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3年度の調整後二酸化炭素排出係数 |
| ② 令和3年度 の未利用エ ネルギー活 用状況 | <p>未利用エネルギーの有効活用の観点から、令和3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3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3年度の供給電力量(需要端)(kWh)で除した数値 (算定方式)</p> $\text{令和3年度の未利用エネルギーの活用状況(\%)} = \frac{\text{令和3年度の未利用エネルギーによる発電電力量(送電端)}}{\text{令和3年度の供給電力量(需要端)}} \times 100$ <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より按分する。</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 高炉ガス又は副生ガス</p> |

| | |
|-----------------------------|--|
| <p>③ 令和3年度の未利用エネルギー活用状況</p> | <p>3 令和3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3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3年度の再生エネルギーの導入状況</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) $\frac{\text{①}+\text{②}+\text{③}+\text{④}+\text{⑤}}{\text{⑥}} \times 100$</p> <p>令和3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> <p>① 令和3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3年度他社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3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>④ J-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3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>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証書の量(kwh) (ただし、令和3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3年度の供給電力量(需要端(kwh))</p> <p>1 再生可能エネルギーとは、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、揚水発電は含まない)、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3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3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> |

⑤需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組

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。

具体的な評価内容として、

- ・電力デマンド監視による使用電力量の表示（見える化）
- ・需給逼迫時等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、協力需要家への優遇措置の導入）

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に対して電力料金の優遇を行う等があげられる。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、毎月の検針結果等、通常の使用電力量の通知等は評価対象とはならない。

適 合 証 明 書

令和〇〇年〇月〇日

分任契約担当官

陸上自衛隊川内駐屯地

第364会計隊川内派遣隊長 竹下 智也 殿

| | |
|--------|----------|
| 住 所 | 〇〇県〇〇市〇〇 |
| 商号又は名称 | 〇〇株式会社 |
| 代表者氏名 | 〇〇 〇〇 印 |

下記の内容に相違ないことを証明します。

1 電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報の開示方法

| 開 示 方 法 | 番 号 |
|---------------------------------|-----|
| ①ホームページ ②パンフレット ③チラシ ④その他() | |

2 令和3年度の状況

| | 項 目 | 自社の基準値 | 点 数 |
|---|--|--------|-----|
| ① | 令和3年度 1kWh 当たりの二酸化炭素排出係数 (単位: kg-CO2/kWh) | | |
| ② | 令和3年度の未利用エネルギー活用状況 | | |
| ③ | 令和3年度の再生可能エネルギー導入状況 | | |

| | 項 目 | 譲渡予定量 | 点 数 |
|---|-------------------------------------|-------|-----|
| ④ | グリーン電力証書の調達者への譲渡予定量 (予定使用電力量の割合) | | |

| | 項 目 | 取組の有無 | 点 数 |
|---|---------------------------|-------|-----|
| ⑤ | 需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組 | | |

| | | | |
|-----------------|--|--|--|
| 1 ~ ⑤ の 合 計 点 数 | | | |
|-----------------|--|--|--|

注1) 「自社の基準値」、「譲渡予定量」及び「点数」には、付紙第3により算出した値を記載

注2) 2の合計点数が70点以上となった者を本案件の入札適合者とする。

注3) 1及び2の条件を満たすことを示す書類を添付すること。