

契約担当官
航空自衛隊西部航空警戒管制団
会計隊長 村上 敬樹



公 告

下記により入札を実施するので「入札及び契約心得」を熟知のうえ参加されたい。

記

1 競争入札に付する事項

件名(品名)	供給場所	履行期間	備考
電力需給(火薬庫地区)	航空自衛隊高良台分屯基地 (火薬庫地区)	令和6年4月1日～ 令和7年3月31日	細部は、電力需給契約仕様書による。

2 入札方式： 一般競争入札

3 入札日時： 令和6年2月7日 10時00分～

4 入札場所： 航空自衛隊西部航空警戒管制団 基地業務群会計隊 入札室

5 入札参加資格： (1) 予算決算及び会計令(昭22勅165)第70条の規定に該当する者でないこと。
なお、未成年者、被保佐人又は被補助人であつて、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。
(2) 予算決算及び会計令(昭22勅165)第71条の規定に該当する者でないこと。
(3) 次の資格を付与されていること。

ア 資格 全省庁統一資格

イ 年度 令和04・05・06

ウ 種別 物品の販売

エ 地域 九州沖縄

オ 等級 A B C D

(4) 防衛省 防衛装備庁長官 から又は航空幕僚長から「装備品等及び役務の調達に係る指名停止の要領」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。

(5) 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者であつて、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契約を行おうとする者でないこと。

(6) 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ものとする。ただし、真にやむを得ない事由を防衛省 防衛装備庁長官 が認めた場合には、この限りではない。

(7) 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者

(8) 予算決算及び会計令第73条の規定に基づき、契約担当官等が定める入札参加資格者として、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及び需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組に関し、別途配布する「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の提示について」の入札適合条件を満たすこと。

(9) 「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60%とする。

6 保証金： (1) 入札保証金： 予算決算及び会計令(昭22勅165)第77条第1項第2号により免除

(2) 契約保証金： 予算決算及び会計令(昭22勅165)第100条の3第3号により免除

7 入札方法： (1) 総額による。ただし、入札価格の算定にあたっては、燃料調整費及び再生可能エネルギー発電賦課金は考慮しない。

(2) 落札決定に当たっては、入札書に記載された金額をもって落札価格とするので、入札者は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、消費税及び地方消費税込みの金額を入札書に記載すること。なお、落札となるべき同価の入札をした者が2名以上ある場合は、くじ引きにより落札者を決定する。

8 入札の無効： (1) 第5項に示す入札参加資格がない者のした入札

(2) 入札に関する条件(入札及び契約心得並びに本公告等に示された条件等)に違反した入札

9 契約書等の作成： 有

10 適用する契約条項： 航空自衛隊標準契約条項 電力需給契約及び適用契約条項 外

11 契約条項を示す場所： 航空自衛隊西部航空警戒管制団 基地業務群会計隊 事務室

12 その他： (1) 代理者による入札参加は、「委任状」及び代理者の印鑑を持参するものとする。

(2) 入札参加希望者は、入札開始前までにその旨を「問い合わせ先」の担当者に連絡するとともに「資格審査結果通知書」の写し、「適合証明書」及びこれを証明する書類、特定電源割当計画書を提出するものとする。

(3) 郵便等による入札の場合は、郵便の遅延等による事故を防止し、入札に万全を期すため、努めて入札日の前日(土、日及び祝日を含まない)までに到着するよう、配達記録を有する手段により郵送すること。その際、送付する封筒の表側に「入札件名 ○月○日○○○○の入札書在中」と明記するとともに、事前に下記の担当者まで電話で連絡すること。

(4) 入札保証金の納付を免除した場合において、落札者が契約を結ばないときは、入札書に記載された金額に100分の5に相当する金額を徴収することとする。

13 問い合わせ先： 航空自衛隊西部航空警戒管制団 基地業務群会計隊契約班
担当者 高橋 電話番号 092-581-4091

FAX番号 092-571-5594

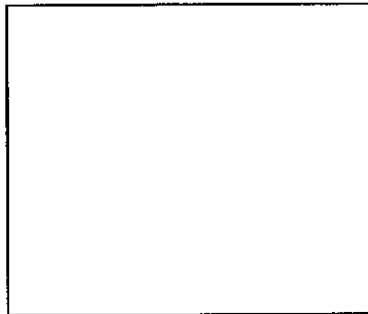
委任状

当社は、
を代理人と定め、下記の入札並びに
見積に関する一切の権限を委任します。

記

件名 電力需給(火薬庫地区)

代理人使用印鑑



令和6年2月7日

契約担当官
航空自衛隊西部航空警戒管制団
会計隊長 村上 敬樹 殿

住 所

会 社 名

代 表 者 名

航空自衛隊仕様書				
仕様書の種類	内容による分類	役務仕様書		
	性質による分類	個別仕様書		
物品番号	電力需給 (火薬庫地区)		仕様書番号	
品名 又は 件名			高良台分基業LPS-R0013	
			承認	令和6年 1月 19日
			作成	令和6年 1月 19日
	作成部 隊等名	西部高射群第8高射隊		
<p>1 総則</p> <p>1.1 件名 : 電力需給 (火薬庫地区)</p> <p>1.2 履行場所 : 航空自衛隊高良台分屯基地 (火薬庫地区) (供給場所) 福岡県久留米市荒木町藤田官有地</p> <p>1.3 履行期間 : 令和6年 4月 1日から 令和7年 3月31日まで</p> <p>2 役務に関する要求</p> <p>2.1 役務概要 : 本役務は、航空自衛隊高良台分屯基地における令和5年度の電力需給に関する要求である。</p> <p>2.2 業種及び用途 : 国家事務公務 航空自衛隊</p> <p>2.3 一般仕様</p> <p>a) 供給電気方式、供給電圧 (標準電圧)、計量電圧 (標準電圧)、標準周波数、受電方式</p> <p>1) 供給電気方式 交流3相3線式</p> <p>2) 供給電圧 (標準電圧) 6,000V</p> <p>3) 計量電圧 (標準電圧) 6,000V</p> <p>4) 標準周波数 60Hz</p> <p>5) 受電方式 1回線受電</p> <p>b) 契約電力、予想最大需要電力、予想使用電力</p> <p>1) 契約電力 6kW 供給開始後の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のいずれか大きい値により決定する。</p> <p>2) 予想最大需要電力 6kW (別紙第1のとおり。)</p> <p>3) 予想使用電力量 10,894kWh (別紙第2のとおり。)</p> <p>4) 予定平均力率 100%</p> <p>c) 契約方法及び供給電力の種類等</p> <p>1) 電気の調達に係る契約については、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 (令和4年2月25日閣議決定) 2. (1)にいう裾切り方式によるものとする。</p> <p>2) 「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こととし、その電力は再エネ比率60%とすること。また、供給する電力量に占める再生エネルギー比率について確認できる資料を、書面にて提出することとする。</p>				

- d) 電力量の検針
- 1) 自動検針装置 有り
 - 2) 電力会社の検針方法 伝送端末による自動記録
 - 3) 電力量計構成 電力需給用複合計器
(通信機能付普通・時間帯別)
- e) 計量器による記録
計量器内での測定値の記録は原則として、毎月1日の午前0時におこなうものとする。
- f) 供給地点
運用地区の責任分界柱に第8高射隊が設置する開閉器の電源側接続点
- g) 計量地点
火薬庫地区の構内に電力会社が設置するVCT（電力需給用計器用変成器）の電源側接続点
- h) 保安上の責任分界点
供給地点に同じ。
- i) 電気工作物の財産分界点
供給地点に同じ。（但し、計量地点に電力会社が設置した計量装置は電力会社所有とする。）
- j) その他
- 1) 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し。
 - 2) 非常用自家発電設備（15kW×1台）1台を保有している。
 - 3) 本仕様書に記載なき事項又は疑義が生じた場合は、官側と協議するものとする。

関係者以外不許複製

過去1年間の月別最大需要電力

火薬庫地区

2023年度月別実績

月	最大需要電力 (kW)
4月	2
5月	5
6月	2
7月	2
8月	2
9月	2
10月	2
11月	2
12月	2
1月	2
2月	6
3月	5

*1月～3月までの間は2022年度の実績値

契約種別による電気料金の予測値試算(令和6年度)

月	契約電力		基本料金	使用量	単価	燃料費調整額	(基地名:第8高射隊 火薬庫地区)	
	力率	契約電力					再生エネルギー賦課金	電気料金
	A	B	C=B×22142.78× {1-(A-0.85)}	D	E	F=D×0	G=D×1.40	H=C+(D×E)+F+G (円未満切捨)
	(%)	(KWH)	(円)	(KWH)	(円/KWH)	(円)	(円)	
4	100%	2	3642.726	883	12.44	0	1,236.20	15,863
5	100%	5	9106.815	905	12.44	0	1,267.00	21,632
6	100%	2	3642.726	859	12.44	0	1,202.60	15,531
7	100%	2	3642.726	911	13.37	0	1,275.40	17,098
8	100%	2	3642.726	911	13.37	0	1,275.40	17,098
9	100%	2	3642.726	859	13.37	0	1,202.60	16,330
10	100%	2	3642.726	884	12.44	0	1,237.60	15,877
11	100%	2	3642.726	876	12.44	0	1,226.40	15,767
12	100%	2	3642.726	920	12.44	0	1,288.00	16,376
1	100%	2	3642.726	1,064	12.44	0	1,489.60	18,368
2	100%	6	10928.178	890	12.44	0	1,246.00	23,246
3	100%	5	9106.815	932	12.44	0	1,304.80	22,006
-	-	-	-	10,894	-	-	15,251.60	215,193

対象:業務用電力A(期間:令和6年4月～令和7年3月)

契約種別による電気料金の予測値試算(令和6年度)

対象:業務用電力A-I(期間:令和6年4月～令和7年3月)

(基地名:第8高射隊 火薬庫地区)

月	力率		契約電力		基本料金		使用量 D (KWH)	単価 E (円/KWH)	燃料費調整額 F=D×0 (円)	再生エネルギー賦課金		電気料金 H=C+(D×E)+F+G (円未満切捨)
	A (%)	B (KWH)	C=B×1416.78× {1-(A-0.85)}	B	C	G=D×1.40 (円)						
4	100%	2	2408.526	883	17.53	0	1,236.20	19,124				
5	100%	5	6021.315	905	17.53	0	1,267.00	23,153				
6	100%	2	2408.526	859	17.53	0	1,202.60	18,669				
7	100%	2	2408.526	911	18.98	0	1,275.40	20,975				
8	100%	2	2408.526	911	18.98	0	1,275.40	20,975				
9	100%	2	2408.526	859	18.98	0	1,202.60	19,915				
10	100%	2	2408.526	884	17.53	0	1,237.60	19,143				
11	100%	2	2408.526	876	17.53	0	1,226.40	18,991				
12	100%	2	2408.526	920	17.53	0	1,288.00	19,824				
1	100%	2	2408.526	1,064	17.53	0	1,489.60	22,550				
2	100%	6	7225.578	890	17.53	0	1,246.00	24,073				
3	100%	5	6021.315	932	17.53	0	1,304.80	23,664				
-	-	-	-	10,894	-	-	15,251.60	251,056				

契約種別による電気料金の比較表(火薬庫地区)

令和6年度予測値による試算(期間:令和6年4月～令和7年3月)

(単位:円)

契約種別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月
業務用電力A	15,863	21,632	15,531	17,098	17,098	16,330	15,877
業務用電力A-I	19,124	23,153	18,669	20,975	20,975	19,915	19,143
	11月	12月	1月	2月	3月	計	備考
	15,767	16,376	18,368	23,246	22,006	215,193	
	18,991	19,824	22,550	24,073	23,664	251,056	

入札参加希望者 各位

契約担当官
航空自衛隊西部航空警戒管制団
会計隊長 村上 敬樹

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の提示について
(依頼)

標記について、国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法律（平成19年法律第56号）に基づく入札参加条件等について、下記のとおり提示しますので、条件等をお読みの上、入札参加を希望される場合は、別添の「適合証明書」に所要の事項を記入の上、公告に示した期日までに西部航空警戒管制団会計隊契約班まで提出して下さい。

記

1 条件

(1) 電源構成、非化石証書の使用状況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の導入状況、④省エネに係る情報提供、簡易的DRの取組、地域における再エネの創出・利用の取組の4項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の合計点が70点以上であること。

配点表（九州電力送配電管内）

要素	区分	配点
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 0.375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
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	8.00%以上	20
	5.00%以上 8.00%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省エネに係る情報提供、簡易的DRの取組 地域における再エネの創出・利用の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

配点表（四国電力送配電管内）

要素	区分	配点
① 令和3年度1 kWh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 0.425未満	70
	0.425以上 0.450未満	65
	0.450以上 0.475未満	60
	0.475以上 0.500未満	55
	0.500以上 0.525未満	50
	0.525以上 0.550未満	45
	0.550以上 0.575未満	40
	0.575以上 0.600未満	35
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	8.00 %以上	20
	5.00 %以上 8.00%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省エネに係る情報提供、簡易的DRの取組 地域における再エネの創出・利用の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

※1 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、参入日から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 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を添付すること。

2 契約期間内における努力等

- (1) 契約相手方は、契約期間の1年間についても、前項第1号の配点表の評点の合計が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) 前項第1号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、契約相手方は、契約履行期間終了後、可能な限り速やかに前項第1号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。

3 入札の無効

入札心得に定める場合及び第1項に定める条件に満たない者の入札は、無効とする。

- 添付書類：1 各用語の定義
2 適合証明書

各用語の定義

用語	定義
①令和3年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数	<p>「令和3年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数」は、次の数値とする。</p> <p>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3年度の事業者全体の調整後二酸化炭素排出係数。</p> <p>なお、メニュー別係数を公表している小売電気事業者等で令和3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>
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</p> <p style="text-align: center;">(算定方式) 令和3年度の未利用エネルギーの活用状況 (%) = $\frac{\text{令和3年度の未利用エネルギーによる発電電力量 (送電端)} \div \text{令和3年度の供給電力量 (需要端)} \times 100}{}$</p> <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>
③令和3年度の再生可能エネルギーの導入状況	<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。</p> <p style="text-align: center;">(算定方式)</p> <p style="text-align: center;">令和3年度の再生可能エネルギーの導入状況 (%) = $\frac{\text{①} + \text{②} + \text{③} + \text{④} + \text{⑤} + \text{⑥}}{\text{⑦}} \times 100$</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であって、当該電気に係る非化石証書を自社で無効化（償却）することにより環境価値を有するもの（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であって、当該電気に係る非化石証書を自社で無効化（償却）することにより環境価値を有するもの（送電端 (kWh)）</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)</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)</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)</p>

	<p>⑥ 非化石価値取引市場から調達した再生可能エネルギー電気であることが半別できる非FIT非化石証書の量(kWh)(ただし、電源情報等を明らかにするトラッキング実証の対象であり、再生可能エネルギー電気に由来することが半別できる非FIT非化石証書に限る。)</p> <p>⑦ 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+⑥)は、令和3年度の小売電気事業者の調整後排出係数算定に用いたものに限る。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(⑦)には、他小売電気事業者への販売分は含まない。</p>
<p>④省エネに係る情報提供、簡易的DRの取組</p> <p>地域における再エネの創出・利用の取組</p>	<p>需要家の省エネルギーの促進、電力逼迫時における使用料抑制等に資する観点及び地域における再生可能エネルギー電気の導入拡大に資する観点から評価する。</p> <p>具体的な評価内容として、</p> <ul style="list-style-type: none"> ・需要家の設定した使用電力を超過した場合に通知する仕組みを有していること ・需給逼迫時等において供給側からの要請に応じ、電力使用抑制に協力した需要家に対し経済的な優遇措置を実施すること ・地産地消の再生可能エネルギーに関する再エネ電力メニューを設定していること ・発電所の指定が可能な再エネ電力メニューを設定していること <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・地域における再生可能エネルギー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。</p>

適合証明書

令和 年 月 日

契約担当官
航空自衛隊西部航空警戒管制団
会計隊長 村上 敬樹 殿

住 所
商号又は名称
代表者氏名印

下記のとおり相違ないことを証明します。

記

1 電源構成、非化石証書の使用状況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1 kWh当たりの二酸化炭素排出係数 (単位: kg-CO ₂ /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	取組の有無	点数
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		

①~④の合計点数	
----------	--

注1) 第1項の開示は、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。なお、新たに電力の供給に参入した小売電気事業者(事業開始日から1年以内)であって、電源構成の情報を開示していない者は、事業開始日及び開示予定時期(参入日から1年以内に限る)を「番号」欄に記載すること。

注2) 第2項の「自社の基準値」、「点数」には、用語の定義により算出した値を記載すること。

注3) 第1項の開示方法(又は事業開始日及び開示予定時期)を明示し、かつ、第2項の合計点数が70点以上となった者を本案件の入札適合者とする。

注4) 第1項及び第2項の条件を満たすことを示す書類を添付すること。

〇年〇月〇日

特定電源割当証明書

●●●様
〇〇〇〇様

〇〇県〇〇市〇〇
株式会社〇〇〇
代表取締役 〇〇 〇〇

以下の通り●●●に電力を供給したことをここに証する。
また、供給元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、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
〇年〇月〇日～〇年〇月〇日

3 再生可能エネルギー由来電力量の情報(環境価値の属性情報は別紙のとおり)

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 (見込み)	累積 (見込み)
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 (%)[C]													

担当者等連絡先
 部署名：
 責任者名：
 担当者名：
 TEL：
 E-mail：

