

【別記2】長野県認定制度認定品目等、調達目標及び判断基準

1～4（略）

Ⅱ その他品目

1 県有施設で使用する電気の「省CO2化」〔目標：100%〕

品目	判断の基準等
電力	<p>【判断の基準】</p> <p>契約電力 50kw 以上（旧自由化部門）の電気を調達する施設においては、原則として、入札参加資格に「省CO2化」の要素を考慮した以下の条件を付した入札を実施すること。</p> <p>①電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示していること。</p> <p>②次に掲げる省CO2化の要素を考慮する観点による基準表（環境部長が別に定める）により算出した合計点数が、環境部長が定める基準点数以上であること。</p> <ul style="list-style-type: none">・ 前々年度の 1 kWh 当たりの二酸化炭素排出係数・ 前々年度の未利用エネルギー活用状況・ 前々年度の再生可能エネルギー導入状況・ 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）・ 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>③前年度、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）の履行義務を達成していること。</p>

* 基準表及び基準点数は別紙のとおり

省CO2化の要件

以下の①～③を満たした者を入札参加資格者とし、適合証明書(別添様式)を提出すること。

- ①電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示していること。(注1)
 ②省CO2化の要素を考慮する観点による基準表により算出した合計点数が70点以上(下記基準表の左欄の項目毎に、中欄の数値等に応じた右欄の点数を合算した点数。)であること。
 ③前年度、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。)の履行義務を達成している者であること。

<省CO2化の要素を考慮する観点による基準表>

項目	数値等	点数
前々年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数(kg-CO ₂ /kWh)(注2)	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
	0.600以上 0.625未満	30
	0.625以上 0.650未満	25
前々年度の未利用エネルギー活用状況(注3)	0.675%以上	10
	0%超 0.675%未満	5
	活用していない	0
前々年度の再生可能エネルギー導入状況(注4)	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
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)(注5)	5.0%	10
	2.5%	5
	活用しない	0
需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組(注6)	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

注意書き	説明
(注1)電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示していること。	経済産業省「電力の小売営業に関する指針」(平成 28 年7月改訂)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。
(注2)前々年度 1kWh 当たりの二酸化炭素排出係数	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前々年度の調整後二酸化炭素排出係数。
(注3)前々年度の未利用エネルギー活用状況	<p>以下の算定方式により算定された前々年度における未利用エネルギーの活用比率。</p> <p>(算定方式)</p> $\text{前々年度の未利用エネルギーの活用状況 (\%)} = \frac{\text{前々年度の未利用エネルギーによる発電電力量 (送電端)}}{\text{前々年度の供給電力量 (需要端)}} \times 100$ <ol style="list-style-type: none"> 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。 <ol style="list-style-type: none"> 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。 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。 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。 <ol style="list-style-type: none"> ①工場等の廃熱又は排圧 ②廃棄物の燃焼に伴い発生する熱(FIT 法第2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。) ③高炉ガス又は副生ガス 3. 前々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。 4. 前々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。

注意書き	説明
<p>(注4) 前々年度の再生可能エネルギー導入状況</p>	<p>以下の算定方式により算定された前々年度における再生可能エネルギーの導入比率。</p> $\text{再生可能エネルギーの導入状況(\%)} = \frac{\text{①+②}}{\text{③}} \times 100$ <p>(算定方式)</p> <p>①前々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前々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))</p> <p>③前々年度の供給電力量(需要端(kWh))</p> <p>1. 再生可能エネルギーとは、FIT 法第2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. 前々年度の再生可能エネルギー電気の利用量(①+②)には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p> <p>3. 前々年度の供給電力量(③)には他小売電気事業者への販売分は含まない。</p>
<p>(注5) 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)</p>	<p>一般財団法人日本エネルギー経済研究所グリーンエネルギー認証センターの認証に係るグリーン電力証書に限る。</p> <p>※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調達者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とする。</p>
<p>(注6) 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"> ・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) <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。</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

平成 年 月 日

様

所在地
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 省CO2化の要素を考慮する観点による基準に基づき算定した点数が70点以上であること。

①～⑤の合計点数 ○○点

(内訳)

評価する項目	数値	点数
①前々年度 1kWh 当たりの 二酸化炭素排出係数	○. ○○○ kg-CO2/kWh	○○点
②前々年度の未利用エネルギー 活用状況	○○. ○○ %	○○点
③前々年度の再生可能エネルギー の導入状況	○○. ○○ %	○○点

評価する項目	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)	○. ○ %	○○点

評価する項目	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	有・無	○○点

3 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。)の義務を履行していること。

(注1)用紙の大きさは、日本工業規格A列4番縦とする。

(注2)1の開示は、経済産業省「電力の小売営業に関する指針」(平成28年7月改訂)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(参入から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、参入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3)2の「数値」、「譲渡予定量」及び「点数」については、別紙「省CO₂の要件」により記載すること。

(注4)1及び2の条件を満たすことを示す根拠とした資料を添付すること。