

入 札 説 明 書

(最 低 価 格 落 札 方 式)

件 名 角田岬灯台ほか12箇所で使用する電気の調達 (低圧)

項目及び構成

1. 契約担当官等
2. 調達内容
3. 競争参加資格
4. 入札参加申込手続
5. 入札書の提出場所等
6. その他

別紙1 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

別紙1-2 適合証明書

別紙2 特定電源割当計画書

様式-1 紙入札方式参加願様式

様式-2 確認書様式 (電子入札参加申込み用)

別 冊 仕様書

別 冊 契約書 (案)

入 札 説 明 書

令和6年11月12日付け公告に付した一般競争入札については、会計法（昭和22年法律第35号）、予算決算及び会計令（昭和22年勅令第165号）及び契約事務取扱規則（昭和37年大蔵省令第52号）等に定めるもののほか、この入札説明書によるものとする。

1. 契約担当官等

支出負担行為担当官
第九管区海上保安本部長 猪瀬 雅樹

2. 調達内容

- (1) 契約件名 角田岬灯台ほか12箇所で使用する電気の調達（低圧）
- (2) 供給場所及び
予定数量 仕様書のとおり
- (3) 調達案件の仕様等 仕様書のとおり
- (5) 供給期間 令和7年4月1日午前0時から
令和8年3月31日午後12時まで
- (6) 入札説明会 なし

(7) 入札方法

- ① 落札者の決定は、最低価格落札方式で行うので、入札金額は、入札者において設定する契約電力に対する単価（kW単価、月額）及び使用電力量に対する単価（kWh単価、月額）を根拠（小数点以下を含むことができる。）とし、当本部が提示する予定契約電力及び予定使用電力量の総価を入札金額とすること。なお、入札金額においては、力率100%とし燃料費調整は考慮しないものとする。
- ② 落札決定にあたっては、入札書に記載された金額に当該金額の100分の10に相当する額を加算した金額（当該金額に1円未満の端数があるときは、その端数金額を切り捨てた金額とする。）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、見積もった契約希望金額の110分の100に相当する金額を記載した入札書を提出すること。
- ③ 入札者は、入札説明書、契約書案等を熟覧のうえ入札しなければならない。
この場合において入札説明書、契約書案等について疑義があるときは、入札書受領の締め切り前までに関係職員の説明を求めることができる。

(8) 入札保証金及び契約保証金 免除

3. 競争参加資格

(1) 次の者は、競争に参加する資格を有さない。

- ① 予算決算及び会計令第70条の規定に該当する者。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。

- ② 予算決算及び会計令第71条の規定に該当する者で、以下の各号のいずれかに該当し、かつその事実があった後2年を経過していない者。（これを代理人、支配人その他の使用人として使用する者についてもまた同じ。）
- (ア) 契約の履行に当たり故意に履行の内容を粗雑にし、又は物件の品質若しくは数量に関して不正の行為をした者
 - (イ) 公正な競争の執行を妨げた者又は公正な価格を害し若しくは不正の利益を得るために連合した者
 - (ウ) 落札者が契約を結ぶこと又は契約者が契約を履行することを妨げた者
 - (エ) 監督又は検査の実施に当たり職員の職務の執行を妨げた者
 - (オ) 正当な理由がなくて契約を履行しなかった者
 - (カ) 前各号のいずれかに該当する事実があった後2年を経過しない者を、契約の履行に当たり、代理人、支配人その他の使用人として使用した者

- (2) 令和4・5・6年度国土交通省競争参加資格（全省庁統一資格）「物品の販売」のA、B、C又はD等級に格付けされ、関東・甲信越地域又は東海・北陸地域の競争参加資格を有する者であること。（ただし指名停止期間中にある者は除く。）

なお、競争参加資格を有しない入札者は速やかに資格審査申請を行う必要がある。競争参加資格審査に関する問い合わせ先は、次のとおり。

〒950-8543 新潟県新潟市中央区美咲町1-2-1

第九管区海上保安本部総務部経理課入札審査係 樋口 宏 又は 加藤 悠真

TEL025-285-0118 内線2223・2224

- (3) 電気事業法第2条第2項の規定に基づき小売電気事業者としての登録を受けている者であること。
- (4) 予決令第73条の規定に基づき、支出負担行為担当官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、別紙1に掲げる入札適合条件を満たす者であること。

4. 入札参加申込手続

(1) 申込方法

この入札に参加しようとする者は、次の書類（証明書等）を提出期限（令和6年11月26日16時00分）までに提出すること。

① 入札参加申込書

(ア) 確認書（電子調達システムにより入札を行う者）

(イ) 紙入札方式参加願（紙入札方式により入札を行う者）

② 令和4・5・6年度国土交通省競争参加資格（全省庁統一資格）決定通知書の写し

③ 電気事業法第2条の2の規定に基づく小売電気事業者としての登録を受けていることを証明出来る書類。

④ 適合証明書

⑤ 特定電源割当計画書

⑥ 本調達案件に対応する自社の電気需給約款

(2) 電子調達システムによる証明書等の送信方法

証明書等の作成に使用するアプリケーションソフトは次のいずれかを標準として指定する。保存するファイルの形式は発注者の使用するアプリケーションソフトで表示可能な形式を指定するものとする。

| 番号 | 使用アプリケーション | 保存するファイル形式 |
|----|-----------------|--|
| 1 | 一太郎 | Ver10形式以下でのもの |
| 2 | Microsoft Word | Word2000形式以下でのもの |
| 3 | Microsoft Excel | Excel2000形式以下でのもの |
| 4 | その他のアプリケーション | PDFファイル 画像ファイル (JPEG形式及びGIF形式) 上記に加え特別に認めたファイル形式 |

(3) ファイル圧縮方法の指定

ファイルを圧縮して送信する場合は、LZH又はZIP形式とする。(自己解凍方式は不可)

(4) ファイル容量が大きく電子調達システムにより証明書等を送信できない場合

送信しようとするファイルの容量が電子調達システムの制限を超える(10MBを超えるファイル容量)場合は、電子調達システムによる入札参加申し込みに必要な「確認書」及び「競争参加資格決定通知書(写)」のみを、1つのファイルとして(例えばPDF形式のファイル)まとめたものを、電子調達システムから送信し、それ以外の証明書等については、直接3の(2)の担当者に手渡すこと。

直接手渡すことが出来ない場合は、郵送又は民間事業者による信書の送達に関する法律(平成14年法律第99号)第2条第6項に規定する一般信書便事業者若しくは同条第9項に規定する特定信書便事業者による同条第2項に規定する信書便(以下「郵送等」という。)による提出をすることが出来る。この場合、事前に3の(2)にその旨を連絡すること。

なお、参加資格確認後は、入札参加申込者に対して電子調達システムにより通知又は確認通知書を送付する。

(5) 証明書等審査結果の通知

4(1)により提出された証明書等の審査結果を、令和6年12月3日までに電子調達システム又は文書等により通知する。

5. 入札書の提出場所等

(1) 電子調達システムのURL及び問い合わせ先

電子調達システム <https://www.p-portal.go.jp/pps-web-biz>

ヘルプデスク Tel0570-014-889

(2) 仕様書に関する問い合わせ先

〒950-8543 新潟県新潟市中央区美咲町1-2-1

第九管区海上保安本部総務部補給課 脇田 大和

Tel025-285-0118 内線2257

入札書等の提出場所及び契約条項を示す場所及び問い合わせ先

〒950-8543 新潟県新潟市中央区美咲町1-2-1
第九管区海上保安本部総務部経理課入札審査係 樋口 宏 又は 加藤 悠真
TEL 025-285-0118 内線2223・2224

(3) 証明書等の受領期限

令和6年11月26日 16時00分

(4) 入札書の受領期限

令和6年12月10日 16時00分

(5) 入札書の提出方法

① 電子調達システムによる場合

(ア) 入札書等の様式は、電子調達システムによるものとする。

(イ) 入札等の記載事項

- a 契約件名は、定められた件名を記載するものとする。
- b 入札者等は、特に指示ある場合を除き、総価で入札しなければならない。
- c 入札書等は、電子調達システムの入力画面上において作成するものとする。

(電子認証書を取得している者であること。)

ただし、電子調達システムで作成したデータの容量が基準を超え送信できず、紙により提出する場合は、入札書等に入札書等を提出する日又は郵送する日付け、入札者等の住所及び氏名を記載し、押印（法人にあつては、所在地、法人名及び代表者の氏名を記載し、代表者印を押印。外国人にあつては署名をもって押印に代えることができる。）しなければならない。

- d その他必要な事項を記載するものとする。

(ウ) 入札書等の提出

- a 入札書等は、電子調達システムにより、当該入札等日時又は入札公告又は公示した期限までに到達するように提出しなければならない。

ただし、紙により提出する場合は、原則として直接提出するものとし、やむを得ない場合は、支出負担行為担当官等あて郵送（書留郵便又は民間事業者による信書の伝達に関する法律（平成14年法律第99号）第2条第6項に規定する一般信書便事業者若しくは同条第9項に規定する特定信書便事業者（以下「一般信書便事業者等」という。）の提供する同条第2項に規定する信書便（以下「信書便」という。）の役務のうち、書留郵便に準ずるものとして一般信書便事業者等において当該信書物（同法第2条第3項に規定する信書便物をいう。）の引き受け及び配達記録をした信書便。）にすることができる。

- b 入札書を紙により提出する場合は、②による。

- c 入札等で利用することができる電子証明書は、競争参加資格認定通知書に記載されている者（以下「代表者」という。）又は代表者から入札・見積権限及び契約権限について年間委任により委任を受けた者の電子証明書に限る。

ただし、紙により入札書等を行う場合にあつては、入札者等から委任を受けた代理人が入札等を行う場合は委任状及び印鑑証明書を入札等に先立って提出するとともに（当該委任に係る委任者及び受任者が同じであり、かつ委任事項に変更がない限り、あらか

じめ入札等に関する委任状及び印鑑証明書を提出することにより、当該年度に限り、委任状をその都度提出することを省略することができる。この場合において、特定の入札等に関してのみこれと異なる代理人を選任して委任することは認めない。）入札書等に委任者の法人名及び代表者名を記載し受任者の住所、氏名（法人にあっては、所在地、法人名及び代表者名）を記載し、押印しなければならない。

② 紙による入札の場合

(ア) 入札等の記載事項

- a 契約件名は、定められた件名を記載するものとする。
- b 入札者等は、特に指示ある場合を除き、総価で入札しなければならない。
- c 入札書等に記載する日付は、入札書等を提出する日又は郵送の日とする。
- d 入札書等には、入札者等の住所及び氏名を記載し、押印（法人にあっては、所在地、法人名及び代表者の氏名を記載し、代表者印を押印）しなければならない。ただし、外国人にあっては署名をもって押印に代えることができる。
- e その他必要な事項を記載するものとする。

(イ) 入札書等の提出

- a 入札書等は、原則として直接提出するものとし、やむを得ない場合は、支出負担行為担当官等あて郵送（一般信書便事業者等の提供する信書便の役務のうち、書留郵便に準ずるものとして一般信書便事業者等において当該信書物（同法第2条第3項に規定する信書便物をいう。）の引き受け及び配達記録をした信書便。）にすることができる。
- b 入札書は、封筒に入れ密封し、かつ、封筒に法人名等（代理人を含む。）及び契約件名、開札年月日、「入札書在中」を朱書するものとする。
また、郵送する場合においては、二重封筒とし、表封筒に「入札書在中」の旨を、中封筒に法人名等（代理人を含む。）及び「契約件名、開札年月日」をそれぞれ朱書するものとし、当該入札等日時又は入札公告又は公示した期限までに到達するように提出しなければならない。
- c 入札者等から委任を受けた代理人が入札等を行う場合は委任状及び印鑑証明書を入札等に先立って提出するとともに（当該委任に係る委任者及び受任者が同じであり、かつ委任事項に変更がない限り、あらかじめ入札等に関する委任状及び印鑑証明書を提出することにより、当該年度に限り、委任状をその都度提出することを省略することができる。この場合において、特定の入札等に関してのみこれと異なる代理人を選任して委任することは認めない。）入札書等に委任者の法人名及び代表者名を記載し、押印しなければならない。

(6) 入札の無効

- ① 本入札説明書に示した競争参加資格のない者、入札条件に違反した者又は入札者に求められる義務を履行しなかった者の提出した入札及び次の各号の1に該当する入札は無効とする。
 - (ア) 委任状が提出されていない代理人のした入札
 - (イ) 所定の入札保証金又は入札保証金に代わる担保を納付し又は提供しない者のした入札
 - (ウ) 記名押印（外国人又は外国法人にあっては、本人又は代表者の署名をもって代えることができる。）を欠く入札（電子調達システムによる場合は、電子認証書を取得していない者のした入札）
 - (エ) 金額を訂正した入札
 - (オ) 誤字、脱字等により意志表示が不明瞭である入札

- (カ) 公正な競争の執行を妨げた者又は公正な価格を乱し、若しくは不正の利益を得るため連合した者の入札
 - (キ) 同一事項の入札について他人の代理人を兼ね、又は2人以上の代理をした者の入札
 - (ク) 入札時点において、第九管区海上保安本部長から指名停止措置を受け、指名停止期間中にある者のした入札
 - (ケ) 資格審査関係資料等を支出負担行為担当官が行う審査の結果、不適格とされた者のした入札
- ② 電子入札参加者は、電子証明書を不正使用等してはならない。不正使用等した場合には当該電子入札参加者の入札への参加を認めないことがある。

(7) 入札の延期等

入札者が相連合し又は不穏の挙動をする等の場合であって、競争入札を公正に執行することができない状態にあると認められるときは、当該入札参加者を入札に参加させず、若しくは入札の執行を延期し、又はこれを取り止めることがある。

(8) 開札の日時及び場所

令和6年12月11日 13時30分

〒950-8543 新潟県新潟市中央区美咲町1-2-1

新潟美咲合同庁舎2号館 第九管区海上保安本部 7階 入札室

(9) 開札

① 電子調達システムによる場合

(ア) 開札及び開披（以下「開札等」という。）は、入札等執行事務に関係のない職員を立ち会わせてこれを行う。

なお、紙による入札書等の提出があった場合には、原則として入札者等又は、その代理人が出席して行うものとする。

(イ) 開札等をした場合において、入札等金額のうち予定価格の制限に達した価格の入札等がないときは、支出負担行為担当官等指定する日時に再度入札等を行う。

② 紙による場合

(ア) 開札等は、原則として、入札者等又はその代理人が出席して行うものとする。

この場合において、入札者等が立ち会わないときは、入札等執行事務に関係のない職員を立ち会わせてこれを行う。

(イ) 開札等をした場合において、入札等金額のうち予定価格の制限に達した価格の入札等がないときは、再度入札等を行う。

この場合において、入札者等及びその代理人のすべてが立会いしているときは、原則として引続き入札等を行う。

ただし、郵送による入札を行った者がある場合及び支出負担行為担当官等がやむを得ないと認めた場合には、支出負担行為担当官等が別途指定する日時に再度入札を行う。

③ 入札者又はその代理人は、開札時刻後においては、開札場に入場することができない。

④ 入札者又はその代理人は、開札場に入場しようとするときは、入札関係職員の求めに応じ競争参加資格を証明する書類、身分証明書又は入札権限に関する委任状を提示しなければならない。

⑤ 入札者又はその代理人は、開札時刻後においては、契約担当官等が特にやむを得ない事情があると認めた場合のほか、開札場を退場することができない。

6. その他

(1) 契約手続に使用する言語及び通貨 日本語及び日本国通貨

(2) 入札者に要求される事項

入札者等は、入札公告、説明会等で定められた要件を証明した書類を指定した期限までに提出しなければならない。

また、開札日の前日までの間において、契約担当官等から当該書類に関し説明を求められた場合には、それに応じなければならない。

(3) 落札者の決定方法 最低価格落札方式とする。

① 本入札説明書に従い書類・資料を提出したうえで、入札書を提出した入札者であって、この説明書に明記された競争参加資格を満たすことの出来ること及びその他の要求要件をすべて満たし、当該入札者の入札価格が予算決算及び会計令第79条の規定に基づいて作成された予定価格の制限の範囲内であり、かつ最低価格をもって有効な入札を行った者を落札者とする。

② 落札者となるべき者が二人以上あるときは、くじにより落札者を決定することとし、以下のとおり行うこととする。

(ア) 電子入札事業者のみの場合

電子入札事業者が入力した電子くじ番号をもとに電子くじを実施のうえ、落札者を決定する。

(イ) 電子入札事業者と紙入札事業者が混在する場合

電子入札事業者が入力した電子くじ番号及び紙入札事業者が紙入札方式参加願に記載した電子くじ番号をもとに電子くじを実施のうえ、落札者を決定する。

(ウ) 紙入札事業者のみの場合

その場で紙くじを実施のうえ落札者を決定する。また、入札者又はその代理人が直接くじを引くことができないときは、入札執行事務に関係ない職員がこれに代わってくじを引き落札者を決定するものとする。

③ 本契約は令和7年度予算成立を前提とし、落札決定の通知及び契約の締結は、令和7年4月1日以降とする。

(4) 契約書の作成

① 競争入札を執行し、契約の相手方を決定したときは、電気需給約款の内容をふまえ遅滞なく契約書を作成取り交わすものとする。

② 契約書を作成する場合において、契約の相手方が遠隔地にあるときは、まず、その者が契約書の案に記名押印し、更に契約担当官等が当該契約書の案の送付を受けてこれに記名押印するものとする。

③ 上記②の場合において契約担当官等が記名押印したときは、当該契約書の1通を契約の相手方に送付するものとする。

④ 契約担当官等が契約の相手方とともに契約書に記名押印しなければ本契約は確定しないものとする。

⑤ 「電子調達システム」による電子契約を行う場合、電子調達システムで定める手続に従い、契約書を作成しなければならない。なお、電子調達システムによりがたい場合は、発注者の承諾を得て紙契約方式に代えるものとする。紙契約方式の手続をする場合は、

紙契約方式承諾願（電子、紙入札共通）を落札決定後に上記5（2）へ提出すること。

（5）支払条件 毎月払い（支払方法は、金融機関への振込みを条件とする。）

（6）競争参加資格の確認のための書類

- ① 資料等の作成に要する費用は、提出者の負担とする。
- ② 契約担当官等は、提出された書類を競争参加資格の確認以外に無断で使用することはない。
- ③ 一旦受理した書類は、返却しない。
- ④ 一旦受理した書類の差し替え及び再提出は認めない。

（7）異議の申立

入札者は、入札後、この入札説明書、契約書案等についての不明を理由として異議を申し立てることはできない。

（8）談合等不正行為があった場合の違約金等

- ① 受注者が、次に掲げる場合のいずれかに該当したときは、受注者は、発注者の請求に基づき、契約額（この契約締結後、契約額の変更があった場合には、変更後の契約額）の10分の1に相当する額を違約金として発注者の指定する期間内に支払わなければならない。
 - 一 この契約に関し、受注者が私的独占の禁止及び公正取引の確保に関する法律（昭和22年法律第54号。以下「独占禁止法」という。）第3条の規定に違反し、又は受注者が構成事業者である事業者団体が独占禁止法第8条第1号の規定に違反したことにより、公正取引委員会が受注者に対し、独占禁止法第7条の2第1項（独占禁止法第8条の3において準用する場合を含む。）の規定に基づく課徴金の納付命令（以下「納付命令」という。）を行い、当該納付命令が確定したとき（確定した当該納付命令が独占禁止法第63条第2項の規定により取り消された場合を含む。）
 - 二 納付命令又は独占禁止法第7条若しくは第8条の2の規定に基づく排除措置命令（これらの命令が受注者又は受注者が構成事業者である事業者団体（以下「受注者等」という。）に対して行われたときは、受注者等に対する命令で確定したものをいい、受注者等に対して行われていないときは、各名宛人に対する命令すべてが確定した場合における当該命令をいう。次号において同じ。）において、この契約に関し、独占禁止法第3条又は第8条第1号の規定に違反する行為の実行としての事業活動があったとされたとき。
 - 三 前号に規定する納付命令又は排除措置命令により、受注者等に独占禁止法第3条又は第8条第1号の規定に違反する行為があったとされた期間及び当該違反する行為の対象となった取引分野が示された場合において、この契約が当該期間（これらの命令に係る事件について、公正取引委員会が受注者に対して納付命令を行い、これが確定したときは、当該納付命令における課徴金の計算の基礎である当該違反する行為の実行期間を除く。）に入札（見積書の提出を含む。）が行われたものであり、かつ、当該取引分野に該当するものであるとき。
 - 四 この契約に関し、受注者（法人にあっては、その役員又は使用人を含む。）の刑法（明治40年法律第45号）第96条の6又は独占禁止法第89条第1項若しくは第95条第1項第1号に規定する刑が確定したとき。
- ② 受注者が前項の違約金を発注者の指定する期間内に支払わないときは、受注者は、当該期間を経過した日から支払いをする日までの日数に応じ、年3パーセントの割合で計算した額の遅延利息を発注者に支払わなければならない。

- (9) 「責任あるサプライチェーン等における人権尊重のためのガイドライン」(令和4年9月13日ビジネスと人権に関する行動計画の実施に係る 関係府省庁施策推進・連絡会議決定)を踏まえて人権尊重に取り組むよう努めること。

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) 令和4年度における

- ① 1 kWh当たりの二酸化炭素排出係数
- ② 未利用エネルギー活用状況
- ③ 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合計点が70点以上であること。

| 要素 | 区分 | 配点 |
|---|----------------------|----------|
| ① <u>令和4年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数</u> (単位kg-CO ₂ /kWh) (国内クレジット制度反映後) (調整後排出係数適用) | 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 |
| | 0.600以上 | 0 |
| | ② 令和4年度の未利用エネルギー活用状況 | 0.675%以上 |
| 0%超 0.675%未満 | | 5 |
| 活用していない | | 0 |
| ② 令和4年度の再生可能エネルギーの導入状況 | 7.50%上 | 20 |
| | 5.00%上 8.00%未満 | 15 |
| | 2.50%超 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

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及び説明を求められることがある。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。

《二酸化炭素排出係数、未利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) 別紙1の「各用語の定義」

| 用語 | 定義 |
|---------------------------------|--|
| <p>① 令和4年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数</p> | <p>「令和4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4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4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4年度の未利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4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4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4年度の供給電力量 (需要端) (kWh) で除した数値</p> <p>(算定方式)</p> $\text{令和4年度の未利用エネルギーの活用状況(\%)} = \frac{\text{令和4年度の未利用エネルギーによる発電電力量(送電端)}}{\text{令和4年度の供給電力量 (需要端)}} \times 100$ <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然する場合は、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4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4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</p> <p>(算定方式)</p> $\text{令和4年度の再生可能エネルギーの導入状況 (\%)} = \frac{\text{①} + \text{②} + \text{③} + \text{④} + \text{⑤}}{\text{⑥}} \times 100$ <p>① 令和4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4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4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4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、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4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4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"> ・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> |
|-----------------------------------|--|

※ この表の定義は、別紙1及び別紙1-2にのみ適用する。

適合証明書

令和 年 月 日

住 所
会 社 名
代表者氏名

下記のとおり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4年度の状況

| | 項 目 | 自社の基準値 | 点 数 |
|---|---|--------|-----|
| ① | 令和4年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数 (単位: kg-CO ₂ /kWh) | | |
| ② | 令和4年度の未利用エネルギー活用状況 | | |
| ③ | 令和4年度の再生可能エネルギー導入状況 | | |

| | 項 目 | 自社の基準値 | 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 | | |

注1) 1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) 2の「自社の基準値」及び「点数」には、別紙1により算出した値を記載すること。

注3) 1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、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4) 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。

令和 年 月 日

特 定 電 源 割 当 計 画 書

支出負担行為担当官
第九管区海上保安本部長 殿

住 所
会 社 名
代表者氏名

令和6年度に以下の通り第九管区海上保安本部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、第九管区海上保安本部に移転する計画である。

1 需要施設名等

- | | |
|--------|-----------------|
| ①需要施設名 | 角田岬灯台 |
| 需要施設住所 | 新潟県新潟市（角田岬） |
| 契約電力 | |
| ②需要施設名 | 阿賀野川口灯台 |
| 需要施設住所 | 新潟県新潟市（阿賀野川口右岸） |
| 契約電力 | |

- | | |
|--------|---------------|
| ③需要施設名 | 岩船港灯台 |
| 需要施設住所 | 新潟県村上市（岩船三日市） |
| 契約電力 | |
| ④需要施設名 | 椎谷鼻灯台 |
| 需要施設住所 | 新潟県柏崎市（椎谷鼻） |
| 契約電力 | |
| ⑤需要施設名 | 荒川送信所 |
| 需要施設住所 | 新潟県村上市（梨ノ木） |
| 契約電力 | |
| ⑥需要施設名 | 荒川送信所 |
| 需要施設住所 | 新潟県村上市（梨ノ木） |
| 契約電力 | |
| ⑦需要施設名 | 次第浜受信所 |
| 需要施設住所 | 新潟県北蒲原郡聖籠町次第浜 |
| 契約電力 | |
| ⑧需要施設名 | 次第浜受信所 |
| 需要施設住所 | 新潟県北蒲原郡聖籠町次第浜 |
| 契約電力 | |

- ⑨需要施設名 巡視艇たつぎり
需要施設住所 新潟県上越市港町2丁目直江津港内賀ふ頭北岸壁
契約電力
- ⑩需要施設名 巡視艇ゆきつばき
需要施設住所 新潟県新潟市中央区万代島第2冷凍工場脇新潟港西区南物揚場
契約電力
- ⑪需要施設名 新潟信号所
需要施設住所 新潟県新潟市中央区入船町4-3778
契約電力
- ⑫需要施設名 鳥ヶ首灯台
需要施設住所 新潟県上越市（鳥ヶ首岬）
契約電力
- ⑬需要施設名 新潟武道場
需要施設住所 新潟県新潟市中央区竜が島1丁目1-17
契約電力

2 供給期間

令和7年4月1日～令和8年3月31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）

①

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

②

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

③

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

④

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑤

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑥

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑦

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑧

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑨

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑩

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑪

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑫

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

⑬

| 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】 | | | | | | | | | | | | | |

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