2022年度

電圧調整機能提出様式

2022年9月1日

北海道電力ネットワーク株式会社

イ．入札書（様式１－１）

●●●●年●月●日

入札書

北海道電力ネットワーク株式会社

　取締役社長　社長執行役員　藪下　裕己　宛

会社名　　　●●株式会社

代表者氏名　代表取締役社長　●●●●　印

　北海道電力ネットワーク株式会社が公表した「2022年度電圧調整機能募集要綱」を承諾のうえ、下記のとおり入札いたします。

|  |  |
| --- | --- |
| 応札対象 | 基幹系電圧調整対策 |
| １　発電機の所在地および名称 | 北海道●●市●●番●●発電所●号機 |
| ２　定格出力 | ●kW |
| ３　最低運転出力 | ●kW |
| ４　最低出力運転時の進相無効電力供出量 | ●Mvar |
| ５　応札価格（第５章１．ヘ．に記載の計算式にて算定） | ●円 |
| ６　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等の有無※２（該当するものに○をつけてください。） | 有・無 |

（作成にあたっての留意点）

・押印欄については、代表となる１社の住所、会社名、代表者名を記名・捺印してください。

※１　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等を行なったにも関わらず、１の者からの応札またはJV応札としなかったことが判明した場合は、関連する全ての入札を無効といたします。

イ．入札書（様式１－２）

●●●●年●月●日

入札書

北海道電力ネットワーク株式会社

　取締役社長　社長執行役員　藪下　裕己　宛

会社名　　　●●株式会社

代表者氏名　代表取締役社長　●●●●　印

　北海道電力ネットワーク株式会社が公表した「2022年度電圧調整機能募集要綱」を承諾のうえ、下記のとおり入札いたします。

|  |  |
| --- | --- |
| 応札対象 | 北本安定運転維持対策 |
| １　発電機の所在地および名称 | 北海道●●市●●番　●●発電所●号機 |
| ２　定格出力 | ●kW |
| ３　最低運転出力 | ●kW |
| ４　立地地域※１（いずれかに〇） | 道央地域・道南地域 |
| ５　応札価格（第５章２．ヘ．に記載の計算式にて算定） | ●円 |
| ６　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等の有無※2（該当するものに○をつけてください。） | 有・無 |

（作成にあたっての留意点）

・押印欄については、代表となる１社の住所、会社名、代表者名を記名・捺印してください。

※１　立地地域が不明な場合は個別にお問い合わせください。

※２　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等を行なったにも関わらず、１の者からの応札またはJV応札としなかったことが判明した場合は、関連する全ての入札を無効といたします。

ロ．応札者の概要（様式２）

応札者の概要

|  |  |
| --- | --- |
| 会社名 | ●●株式会社 |
| 業種 | ●● |
| 本社所在地 | 北海道●●市●●町●●番 |
| 設立年月日 | ●●●●年●●月●●日 |
| 資本金（円） | ●,●●● |
| 売上高（円） | ●,●●● |
| 総資産額（円） | ●,●●● |
| 従業員数（人） | ●,●●● |
| 事業税課税標準 | 収入割を含む・収入割を含まない |

（作成にあたっての留意点）

・業種は、証券コード協議会の定める業種別分類(33業種)に準拠してください。

・応札主体が、ＪＶまたは合弁会社の場合や契約後に設立する新会社である場合は、代表となる事業者に加えて関係する事業者についても、本様式を提出してください。

・資本金、売上高、総資産額、従業員数は、直前の決算期末の値（単独決算ベース）を記入してください。なお、落札後に新会社等を設立する場合は、応札時点で予定している資本金等を可能な限り記入してください。

・応札者が適用する事業税課税標準について、○で囲んでください。

ハ．契約発電機の仕様（様式３－１）

契約発電機の仕様（火力発電機）

１．発電機の所在地

（１）住所　　　　　　　　　　　　　　北海道●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　　　　　　　　　●●火力発電所●号発電機

（３）受電地点特定番号　　　　　　　　01●●●●××××□□□□▲▲▲▲

２．営業運転開始年月日　　　　　　　　●●●●年●●月●●日

３．主たる使用燃料・貯蔵設備等

（１）種類　　　　　　　　　　　　　　●●

（２）発熱量　　　　　　　　　　　　　●●（kJ/t）

（３）燃料貯蔵設備　　　　　　　　　　総容量●●●（kl)

タンク基数　　　　　　　　　　　●基

備蓄日数　　　　　　　　　　　　●日分（100％利用率）

（４）燃料調達計画

４．発電機

（１）種類（形式）　　　　　　　　　　●●●●

（２）定格容量　　　　　　　　　　　　●●●kVA

（３）定格電圧　　　　　　　　　　　　●●kV

（４）連続運転可能電圧（定格比）　　　●●％～●●％

（５）定格力率　　　　　　　　　　　　●●％

（６）周波数　　　　　　　　　　　　　50Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　　　●●Hz～●●Hz

（８）最低運転出力　　　　　　　　　　●●kW

（９）最低運転時の進相無効電力供出量　●●Mvar

５．熱効率（HHV)、所内率

（１）発電端熱効率　　　　　　　　　　●●％

（２）送電端熱効率　　　　　　　　　　●●％

（３）所内率　　　　　　　　　　　　　●％

（作成にあたっての留意点）

・発電機の性能（発電機容量、最低運転出力、最低運転時の進相無効電力供出量）を証明する書類を添付してください。

ハ．契約発電機の仕様（様式３－２）

契約発電機の仕様（水力発電機）

１．発電機の所在地

（１）住所　　　　　　　　　　　　　　　北海道●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　　　　　　　　　　●●水力発電所●号発電機

（３）受電地点特定番号　　　　　　　　　01●●●●××××□□□□▲▲▲▲

２．営業運転開始年月日　　　　　　　　　●●●●年●●月●●日

３．最大貯水容量（発電所単位で記載）　　●●（10³㎥）

４．発電機

（１）種類（形式）　　　　　　　　　　●●●●

（２）定格容量　　　　　　　　　　　　●●●kVA

（３）定格電圧　　　　　　　　　　　　●●kV

（４）連続運転可能電圧（定格比）　　　●●％～●●％

（５）定格力率　　　　　　　　　　　　●●％

（６）周波数　　　　　　　　　　　　　50Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　　　●●Hz～●●Hz

（８）最低運転出力　　　　　　　　　　●●kW

（９）最低運転時の進相無効電力供出量　●●Mvar

５．所内率　　　　　　　　　　　　　　　●％

（作成にあたっての留意点）

・発電機の性能（発電機容量、最低運転出力、最低運転時の進相無効電力供出量）を証明する書類を添付してください。

へ．契約発電機の運転実績について（様式４）

契約発電機の運転実績について

電圧調整機能の提供をする契約発電機の運転実績（前年度実績）について記入してください。

１．設備運転実績

|  |  |
| --- | --- |
| 契約発電機名称 | ●●発電所 |
| 出力／総使用量 | ●●,●●●kW |
| 営業使用開始年月 | ●●●●年●●月 |
| 運転年数 | ●●年●●ヶ月(●●●●年●月末時点)（運転開始から2021年度末までの実績） |
| 総発電電力量／総使用電力量 | ●●,●●●kWh(●●●●年●月末時点)（運転開始から2021年度末までの実績） |
| 設備利用率 | 約●●％（2021年度の実績） |

２．定期検査の実施実績について記入してください。

（作成にあたっての留意点）

・前年度実績が無く、当年度に試運転または営業運転の実績がある場合においては、当

年度実績であることを明記のうえ、当年度実績を記入してください。

・応札された電圧調整機能の提供能力・性能を把握する為、契約開始前に、応札者の負担において、電圧調整発動試験を実施いたします。ただし、上記運転実績等をもって、電圧調整機能の提供能力・性能の把握が可能な場合、当社の判断において、電圧調整機能発動試験を省略することがあります。また、契約申込者が上記以外のエビデンスによって電圧調整機能の提供能力・性能を示すことを申し出、当社が認める場合、当該エビデンスをもって、電圧調整機能発動試験を省略することがあります。

　・実績については、発動日時点で当社と契約している設備の発動実績の合計値を記載し

てください。

・記載内容について、具体的に説明していただくことがあります。

ト．運用条件に関わる事項（様式５）

運用条件に関わる事項

|  |  |
| --- | --- |
| 計画停止の時期および期間等 | ※契約期間内における定期検査等、停止（電圧調整機能の提供をすることができない状態のこと。）の実施時期や、その期間を記入してください。また、実施時期を限定する必要がある場合は、その旨についても記入してください。※定期検査等、停止の他に、設備都合による電圧調整機能の提供が不可となる場合は記入してください。※なお、本入札書類をもって、仮に落札・契約した場合の年間停止計画を確認・了承するものではありません。※年間停止計画については、契約成立後（または契約協議の中で）、本要綱第8章（６）に基づき、改めて提出いただきます。 |
| 運転管理体制 | ※当社からの要請や連絡に対応するための運転管理体制（運転要員、緊急連絡体制等）について記入してください。 |
| その他 | ※その他、起動や解列にかかる制約（同一発電所における同時起動制約）、条例による制約等、特記すべき運用条件等がありましたら、記入してください。 |

（作成にあたっての留意点）

・記載内容について、具体的に説明していただくことがあります。

チ　入札辞退書（様式６－１）

●●●●年●月●日

入札辞退書

北海道電力ネットワーク株式会社

　取締役社長　社長執行役員　藪下　裕己　宛

会社名　　　●●株式会社

代表者氏名　代表取締役社長　●●●●　印

　北海道電力ネットワーク株式会社の「2022年度電圧調整機能募集要綱」を承諾のうえ、下記内容で入札しましたが、都合により入札を辞退いたします。

|  |  |
| --- | --- |
| 応札対象 | 基幹系電圧調整対策 |
| １　発電機の所在地および名称 | 北海道●●市●●番●●発電所●号機 |
| ２　定格出力 | ●kW |
| ３　最低運転出力 | ●kW |
| ４　最低出力運転時の進相無効電力供出量 | ●Mvar |
| ５　応札価格（第５章１．ヘ．に記載の計算式にて算定） | ●円 |
| ６　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等の有無（該当するものに○をつけてください。） | 有・無 |

チ　入札辞退書（様式６－２）

●●●●年●月●日

入札辞退書

北海道電力ネットワーク株式会社

　取締役社長　社長執行役員　藪下　裕己　宛

会社名　　　●●株式会社

代表者氏名　代表取締役社長　●●●●　印

　北海道電力ネットワーク株式会社の「2022年度電圧調整機能募集要綱」を承諾のうえ、下記内容で入札しましたが、都合により入札を辞退いたします。

|  |  |
| --- | --- |
| 応札対象 | 北本安定運転維持対策 |
| １　発電機の所在地および名称 | 北海道●●市●●番●●発電所●号機 |
| ２　定格出力 | ●kW |
| ３　最低運転出力 | ●kW |
| ４　立地地域（いずれかに〇） | 道央地域　　・　　道南地域 |
| ５　応札価格（第５章２．ヘ．に記載の計算式にて算定） | ●円 |
| ６　資本関係または人的関係等のある者との事前調整等の有無（該当するものに○をつけてください。） | 有・無 |