平成●●年●月●日

様式１

入　札　書

関西電力株式会社

　代表取締役副社長　土井 義宏　宛

会社名　　　　　●●株式会社

代表者氏名　 ●●●●　　印

　関西電力株式会社が公表した「平成28年度電源Ⅰピーク調整力募集要綱」を承認し、下記のとおり入札いたします。

|  |  |
| --- | --- |
| １　電源等所在地および名称 | ●●県●●市●●番　●●発電所●号機 |
| ２　電源Ⅰピーク調整力契約電力（送電端値） | ●キロワット |
| ３　運転継続時間 | ●時間連続可能 |
| ４　年間計画停止日数 | ●日間停止予定 |
| ５　電源Ⅰピーク調整力提供可能時間 | ●時～●時（１日（0時～24時）の間） |
| ６　AFC運転可能時間※ | ●時間/日（最大２４時間） |
| ７　年間料金 | ●円 |
| ８　入札価格（年間料金÷電源Ⅰピーク調整力契約電力） | １キロワットあたり　　　●円　　●銭 |
| ９　非価格要素評価 | 合　計　　　　　　　　　　●点  加点項目  　　１（加点要素１）　　　　●点  　　２（加点要素２）　　　　●点  　　３（加点要素３）　　　　●点  　　４（加点要素４）　　　　●点  ５（加点要素５）　　　　●点  ６（加点要素６）　　　　●点 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| １０　他の応札との関係 | |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | 重複入札 | 複数入札 | | 電源Ⅰ需給バランス調整力 |  |  | | 電源Ⅰ´厳気象対応調整力 |  |  |   （該当するものに○（マル）をつけてください。） |

※例えば、揚水発電機のうち、水の汲み上げに係る時間の間、AFC運転できないものについては、その時間数を減じて算出してください。

応札者の概要

様式２

|  |  |
| --- | --- |
| 会社名 | ●●株式会社 |
| 業種 | ●● |
| 本社所在地 | ●●県●●市●●町●●番 |
| 設立年月日 | 平成●●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 | 収入金課税　・　所得課税 |

（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、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。また、併せて会社概要を示した資料（パンフレット等）を添付してください。

○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、○（マル）で囲んでください。

電源等の仕様（火力発電機）

様式３－１

１．発電機の所在地

（１）住所　　　　　　●●県●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　●●火力発電所　●号発電機

２．営業運転開始年月日　　　平成●●年●●月●●日

３．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 　　　　　 　 　　60　Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　●●Hz　～　●●Hz

５．熱効率（LHV)、所内率

（１）発電端熱効率　　　●● ％

（２）送電端熱効率　　　●● ％

（３）所内率　　　　　　　● ％

６．その他機能の有無

（１）ブラックスタート　　　　　有　・　無

（２）FCB運転機能　　　　　　 有　・　無

○発電機の性能（発電機容量、周波数制御・需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能）を証明する書類を添付してください。

電源等の仕様（水力発電機）

様式３－２

１．発電機の所在地

（１）住所 　　 ●●県●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　 ●●水力発電所　●号発電機

２．営業運転開始年月日　　平成●●年●●月●●日

３．最大貯水容量　　　　　　●●（10³㎥）

４．発電機

（１）種類（形式） 　　　　　　●●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 　　　　　　　　 60 Hz

（７）連続運転可能周波数　　　　　 ●●Hz　～　●●Hz

５．所内率　　　　　　● ％

６．その他機能の有無

（１）ブラックスタート　　　有　・　無

（２）ポンプアップ　　　　　有　・　無

（３）可変速運転機能　　　　有　・　無

（４）調相運転機能　　　　 有　・　無

○発電機の性能（発電機容量、周波数制御・需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能）を証明する書類の添付してください。

電源等の仕様（ＤＲを活用した電源等）

様式３－３

１．アグリゲータの所在地

（１）住所　　　　　　●●県●●市●●町●●番●

（２）名称　　　　　　●●

２．アグリゲータが、一般送配電事業者以外に、需要抑制により生じる供給力を提供するか否か

　　　・本要綱にもとづく一般送配電事業者への提供のみを実施する

　　　・一般送配電事業者以外の小売電気事業者へも提供する

　　　（該当するものを○で囲んでください。）

３　アグリゲータが集約する需要家等の一覧

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 電源等名称 | 住所 | 契約  責任者 | 供出電力  （kW） | 電源等種別 | 具体的方法 | 契約者からの指示手段 | 電源設備または負荷設備の仕様 |
| Aaa | \*\*\*\*\* | ○　○○ | △△kW | （自家発等）電源  　・  　需要抑制 | 工場ラインの一部停止 | 電話連絡・運転員手動遮断 | 使用目的：●●のための××を製造するためのライン  工場内総容量：○kW、　受電電圧：○kV  （今回遮断対象の）常時負荷容量：●kW　、  遮断点電圧：●V、常時負荷力率：□ |
| Bbb | \*\*\*\*\*\*\* | ●●　● | ■■kW | （自家発等）電源  　・  需要抑制 | 自家発の起動 | オンライン（自動起動） | 使用目的：非常時所内電力供給用自家発  工場内総容量：○kW、　受電電圧：○kV  （今回起動対象の）電源容量：●kW　、接続電圧：●V、常時運転状態：常時運転/停止 |
| Ccc | \*\*\*\*\*\*\* | ●●　● | ■■kW | （自家発等）電源  ・  需要抑制 |  |  |  |

○アグリゲータが集約する需要家等の電源等種別について、○（マル）で囲んでください。

周波数制御・需給バランス調整機能

様式４

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 発電機等名 | 定格出力  （MW） | OP運転時  最大出力  (MW) | GF調定率  (％) | AFC幅※１  (MW) | OTM変化  速度※２  (MW/min) | OTM＋AFC  変化速度※２  (MW/min) | 最低出力  （MW） | AFC運転可能出力帯  切替所要時間※３  （min） | 緊急時  変化速度※４  (MW/min) |
| ﾋﾟｰｸﾓｰﾄﾞ運転時  最大出力  (MW) | GF幅※１  （MW） | AFC変化速度※２  (MW/min) |
| ●●発電所    ●号機 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |

※１　出力によりGF幅、AFC幅に差がある場合には区分して記載してください。

　※２　出力により変化速度に差がある場合には区分して記載してください。

　※３　運転可能出力帯切替時に、補機の起動・停止で時間を要するユニットがある場合に記載してください。

　※４　現地操作にて、出力上昇、降下させる場合の出力変化速度を記載してください。

○上記機能を証明する書類を添付してください。

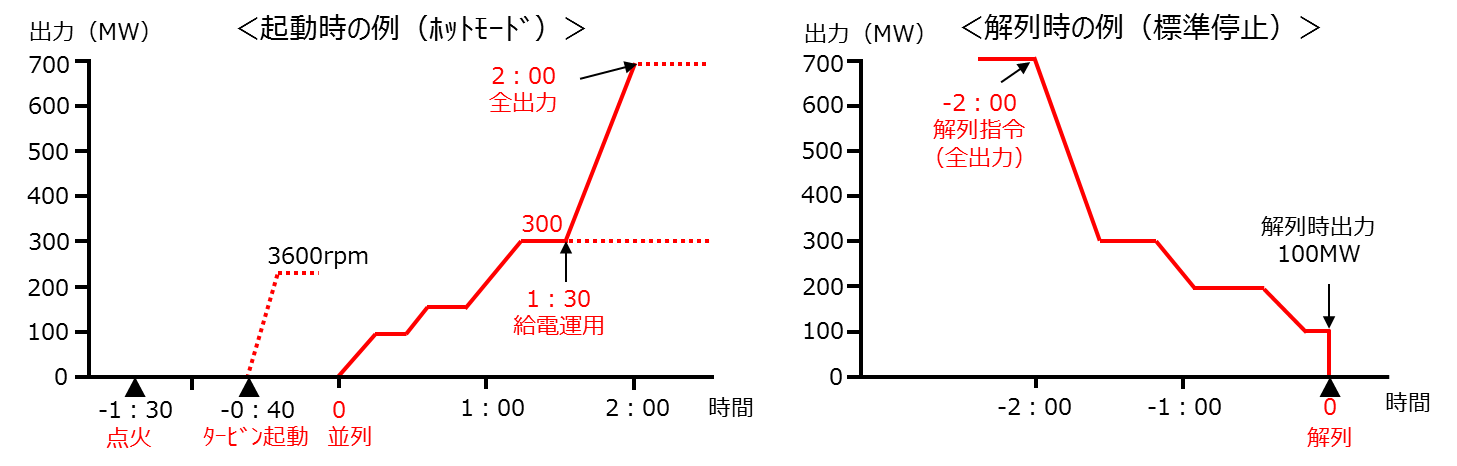
電源等の主要運用値・起動停止条件

様式５－１

火力発電機の場合

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 発電機名 | 認可  最大  出力  (MW) | 起動 | | | | | | | | | | 停止 | | | | その他制約 | | |
| 区分 | 停止  時間  (h) | メタル  温度  (℃)※ | 指令～フル出力（並列時間基準）（時間） | | | | | 給電運用 | | 標準停止（時間） | | 冷却停止（時間） | | 運転  可能  時間 | 起動  可能  回数 |
| 起動  指令 | ボイラ  点火 | ﾀｰﾋﾞﾝ  起動※ | 並列 | 定格  出力 | 並列  から | 出力  (MW) | 定格出力  ~　解列 | 解列時  出力  (MW) | 定格出力  ~  解列 | 解列時  出力  (MW) |
| ●●  発電所  ●号  発電機 |  | ベリー  ホット |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ホット |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ・・・ | ・・・ | ・・・ | ･･･ | ・・・ | ・・・ | ・・・ | ・・・ | ・・・ | ・・・ |

※起動時のメタル温度およびタービン起動時間の項目への記載は必須といたしません。



電源等の主要運用値・起動停止条件

様式５－２

水力発電機の場合

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 発電所名 | 認可最  大出力  (MW) | 最低出力  (揚水動力※)  (MW) | 使用  水量  (㎥/s) | 発電・揚水容量 | | | | 揚水総  合効率  (%)※ | 貯水池  名称 | 貯水池容量  (103㎥) | フル発電  可能時間 | ●時間  継続可能  出力  (MW) | 揚発  供給力  (MW)  ※ | 指令~並列  時間  (min) | |
| 号機 | 発電  (MW) | 揚水  (MW)  ※ | 使用  水量  (㎥/s) |
| 発電 | 揚水  ※ |
| Ｂ発電所 |  | (　　　) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

※揚水式水力発電所の場合に記入してください。

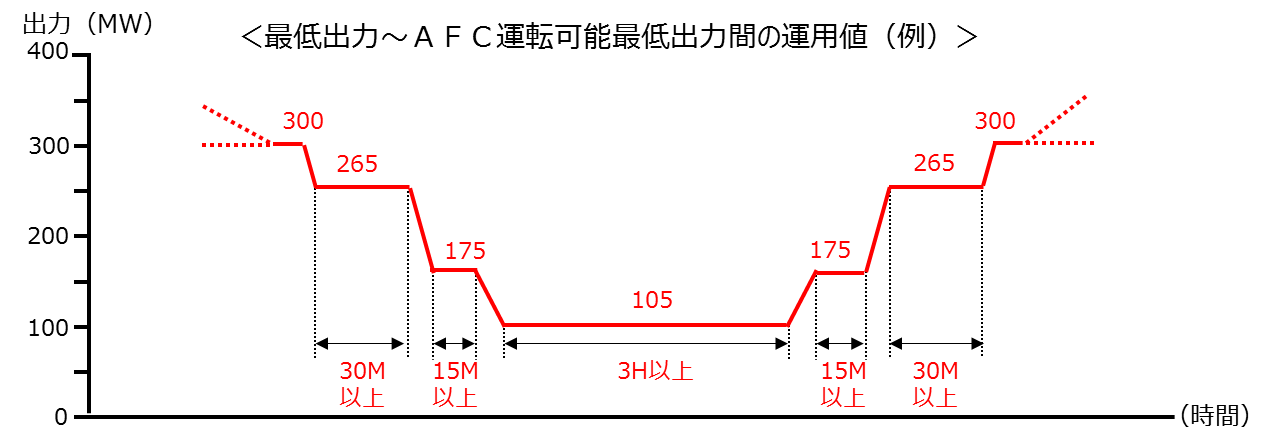
電源等の主要運用値・起動停止条件

様式５－３

火力発電機の場合（「最低出力～AFC運転可能最低出力」の運用値）

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 発電機名 | 認可最大出力  (MW) | 最低出力  （MW） | AFC運転  可能最低出力  （MW） | 「最低出力～AFC運転可能最低出力」の運用値 | | | 備考 |
| 出力  （MW） | 運転継続  必要時間 | 出力変化速度（MW/min） |
| ●●発電所  ●号発電機 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |
|  |
|  |  |

※最低出力とAFC運転可能最低出力が同じ場合は、記載不要です。



電源等の主要運用値・起動停止条件

様式５－４

DRを活用して調整力を供出する場合

|  |
| --- |
|  |

電源等の運転実績について

様式６

○電源Ⅰピーク調整力を供出する電源等の運転実績（前年度実績）について記入してください。

（ＤＲを活用して応札される場合、当社との瞬時調整契約の実績や、ＤＲ実証事業\*などへの参画実績等を記載ください。）

\*一般社団法人新エネルギー導入促進協議会が公募したH26年度次世代エネルギー技術実証事業費補助金（補正予算に係るもの）のうち、「Ｃ．エネルギーマネジメントシステムの構築に係る実証事業、Ｃ－１．ネガワット取引に係るエネルギーマネジメントシステム構築と実証」、および、一般財団法人エネルギー総合工学研究所が公募した（H28年度）バーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「Ｂ．高度制御型ディマンドリスポンス実証事業、Ｂ－１．一般送配電事業者が活用するネガワット取引の技術実証」を指します。

※運転実績等のない場合は、本要綱で求める要件を満たしていることを証明できる書類ならびに試験成績書を提出してください。

|  |  |
| --- | --- |
| 電源等名称 | ●●発電所 |
| 出 力／総使用量 | ●●,●●●●キロワット |
| 営業使用開始年月 | 昭和 ・ 平成　　●●年 ●●月 |
| 運 転 年 数 | ●●年 ●●ヶ月 (平成●年●月末時点) |
| 総発電電力量／総使用電力量 | ●●,●●●キロワット時(平成●年●月末時点) |
| 設備利用率※ | 約●●％ |

　※ＤＲを活用して応札される場合は、記載不要です。

○定期検査の実施実績について記入してください。

|  |
| --- |
|  |

運用条件に関わる事項

様式７

|  |  |
| --- | --- |
| 運転継続時間 | ※運転継続時間に制限がある場合には、運転継続時間とその理由を記入してください。 |
| AFC運転可能時間 | ※AFC運転可能時間に制約がある（２４時間のAFC運転ができない）場合、その具体的な理由、ならびに、運用上留意すべき事項があればその内容を、記入してください。 |
| 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。  ※定期検査等の他に、設備都合による作業停止や出力抑制が必要な場合は、実施インターバル、期間および内容について記入してください。 |
| 運転管理体制 | ※当社からの指令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。 |
| 給電指令対応システム | ※当社からの指令に従うためのシステム概要について記入してください。（信号受信装置から発電設備等の出力制御回路までの連携方法等。なお、ＤＲを活用して応札される場合は、アグリゲータが当社からの信号を受信し、個別需要家等への指令を行なうまでの方法も含め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。 |