

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(西之浦浄水場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県倉敷市連島町西之浦5912-3 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 2回線受電(別変電所) |
| 契約電力 | 1,320kW (契約上使用できる最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 16,269,000kWh ※使用電力量は、ユーザーの受水状況により変動する。また、工事や作業によるポンプの運転停止により変動がある。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 連島幹186-左6 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:大崎電気工業(株) 型式:AP3EU-R |
| 電力量計 (予備) | 製造メーカー:富士電機メーター(株) 型式:FP3E15-R |
| 常用発電設備 の有無 | 太陽光800kW逆潮流あり |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(鶴新田浄水場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県倉敷市連島町鶴新田1200 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 2回線受電(別変電所) |
| 契約電力 | 1,800kW (契約上使用できる最大電力をいい,30分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 16,461,000kWh ※使用電力量は、ユーザーの受水状況により変動する。また、工事や作業によるポンプの運転停止により変動がある。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 北鶴の浦4右2 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:富士電機メーター(株) 型式:FP3E15-R |
| 電力量計 (予備) | 製造メーカー:富士電機メーター(株) 型式:FP3E15-R |
| 常用発電設備 の有無 | 太陽光600kW |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(西阿知取水場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県倉敷市西阿知町西原 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 2回線受電(別変電所) |
| 契約電力 | 600kW (契約上使用できる最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 315,000kWh ※西阿知取水場は、ポンプ運転時のみ受電している。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 常用線:水道幹45 予備線:キタモ支右32 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:富士電機メーター(株) 型式:FP3EV-R |
| 電力量計 (予備) | — |
| 常用発電設備 の有無 | 太陽光4.5kW |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(塩生加圧ポンプ場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県倉敷市児島塩生2767-79 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 1回線受電 |
| 契約電力 | 120kW (ただし、各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 564,000kWh ※使用電力量は、ユーザーの受水状況により変動する。また、工事や作業によるポンプの運転停止により変動がある。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 宇部興分 13 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:大崎電気工業(株) 型式:AM3EN-R |
| 電力量計 (予備) | — |
| 常用発電設備 の有無 | 無 |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(船穂揚水機場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県倉敷市船穂町船穂746-2 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給など |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 1回線受電 |
| 契約電力 | 356kW (ただし、各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 7,167,000kWh ※使用予定電力量(増設分含まず)は、ユーザーの受水状況により変動する。また、工事や作業によるポンプの運転停止により変動がある。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 東幹 117 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:三菱電機(株) 型式:WP3ES-R |
| 電力量計 (予備) | — |
| 常用発電設備 の有無 | 無 |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(笠岡浄水場)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|--------------------|--|
| 納入場所 | 岡山県笠岡市金浦454 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 工業用水供給 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6,000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 1回線受電 |
| 契約電力 | 242kW (ただし、各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。) ※過去の実績は別添2「使用電力量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 (3年間合計) | 4,725,000kWh ※使用電力量は、ユーザーの受水状況により変動する。また、工事や作業によるポンプの運転停止により変動がある。 |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 需給地点 | 開閉器の負荷側接続点 新川支 38 |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:GE富士電機メーター(株) 型式:FM3ER-R |
| 電力量計 (予備) | — |
| 常用発電設備 の有無 | 太陽光70kW |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |

仕 様 書

件 名:岡山県企業局施設(発電総合管理事務所)で使用する電気の調達

| 区 分 | 内 容 |
|---------------|--|
| 納入場所 | 岡山県岡山市北区芳賀5314 |
| 受電設備 | 屋内キュービクル型 |
| 業種及び用途 | 電気業, 事務所の業務用電力 |
| 供給方式 | 交流3相3線式 |
| 標準電圧 | 6, 000V |
| 標準周波数 | 60Hz |
| 受電方式 | 1回線受電(T分岐方式) |
| 契約電力 | 49kW (契約上使用できる最大電力をいい, 30分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。) ※過去の実績は別添2「電力使用量及び最大需要電力(実績及び予定量)」のとおり |
| 平均予定力率 | 100% |
| 使用予定電力量 | 300, 000kWh |
| 納入期間 | 令和7年4月1日から令和10年3月31日まで(3年間長期継続契約) |
| 受給地点 | 引込口開閉器の電源側接続点 リサーチ東41(キ)③(G付) |
| 保安責任分界点 | 需給地点と同じ |
| 電気工作物の財産分界点 | 需給地点と同じ |
| 自動検針装置の有無 | 有 |
| 検針方法 | 自動検針記録※検針日は原則毎月1日。 毎月1日から末日までの使用分を翌月請求。 |
| 電力量計 (常用) | 製造メーカー:三菱電機製 型式:WM3EK-R |
| 電力量計 (予備) | — |
| 常用発電設備 の有無 | 有(太陽光発電設備20kW, 逆潮流あり) |
| その他 | <ul style="list-style-type: none"> ・入札価格の算定に当たっては、燃料費等調整額、市場価格調整単価及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しない。 ・情報伝送装置に係る手続き及び費用については、電気事業者の負担とする。 ・その他定めのない契約条件については、落札業者の電気契約要綱等により、個別協議し決定する。 |