

**Техническое задание
на монтаж, демонтаж КТПН, проведение ЛЭП и энергоэкспертизы
для скважин механизированной добычи**

Настоящее техническое задание разработано в целях получения от Потенциальных Поставщиков услуг по монтажу и демонтажу КТПН, проведению ЛЭП и энергоэкспертизы при переводе на механическую добычу 16-ти скважин м/р Акшабулак ТОО «СП Казгермунай».

К вниманию Потенциального Поставщика на выполнение подрядных работ выставляются следующие виды работ:

1. Монтаж, демонтаж 16-и КТПН-6/0,4кВ мощностью 160-630 кВА;
2. Монтаж ЛЭП-6кВ от существующих линии до КТПН-6/0,4кВ протяженностью на один КТПН в среднем по 300 метров;
3. Подключение 16-и новых КТПН к действующей ВЛ- 6 кВ;
4. Пусконаладочные работы по запуску 16-и КТПН-6/0,4 кВ 160-630 кВА с составлением протоколов испытаний;
5. Проведение энергетической экспертизы и выдача заключения экспертных организаций по электроснабжению на каждую КТПН-6/0,4кВ отдельно;

Со стороны Заказчика предоставляются:

1. Технические условия для электроснабжения;
2. КТПН-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 160 -630 кВА, в количестве 16-и штук.

В перечень работ должны входить следующие виды работ и материалов:

1. Монтаж КТПН-6/0,4кВ - 16 шт. (монтажные работы выполняется Потенциальным Поставщиком).
2. Демонтаж КТПН-6/0,4кВ - 16 шт. (демонтаж выполняется Потенциальным Поставщиком).
3. Проведение ЛЭП-6кВ – 4 800 метров (проведение ЛЭП выполняется Потенциальным Поставщиком).
4. Пусконаладочные работы - 16шт. (пусконаладочные работы выполняется Потенциальным Поставщиком).
5. Заключения энергетической экспертизы - 16 шт. (заключения предоставляется Потенциальным Поставщиком).
6. ФБС под КТПН-6/0,4кВ в количестве - 32 шт. (ФБС поставляется Потенциальным Поставщиком).
7. РЛНД-10/400 в количестве - 32 шт. (РЛНД поставляется Потенциальным Поставщиком).

Расчет по вышеуказанному перечню будет произведен по фактическому объему выполненных работ, который будет согласован с Заказчиком.

Срок выполнения работ одной скважины до 20-и дней, после официального получения подрядчиком технических условий на подключение к электрическим сетям заказчика путем передачи нарочно на бумажном носителе. Технические условия оформляются в 2-х экземплярах, один из которых передается подрядчику с пометкой «Получил» с указанием даты получения.

Мощность монтируемых КТПН-6/0,4кВ и протяженность ЛЭП-6 кВ от существующих линий до КТПН-6/0,4 кВ согласовать с Заказчиком.

Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителя РК и Правил устройства электроустановок РК.

Требования к потенциальным поставщикам:

- Автокран с длиной стрелы 22м не ранее 2014 года выпуска – 1 ед.
- Ямобур не ранее 2014 – 1 ед.
- Седельный тягач не ранее 2014 года выпуска полуприцеп длиной 12м – 1 ед.

Приложить в тендерную документацию копии свидетельства на транспортные средства или договора аренды предоставляется Потенциальным поставщиком

- Наличие свидетельств об аккредитации электролаборатории (приложить перечень приборов, сертификатов проверки от уполномоченных органов).
- Наличие свидетельства об аккредитации на проведение энергетической экспертизы (приложить копии протокола проверки знания экспертов).
- Наличие лицензии на строительные-монтажные работы с подвидом деятельности: устройство инженерных сетей и систем, включающее капитальный ремонт и реконструкцию, в том числе: сетей электроснабжения и устройства наружного электроосвещения, внутренних систем электроосвещения и электроотопления.
- Наличие квалифицированного персонала, имеющие соответствующие группы допуска по электробезопасности (IV и V группу) и аттестованные в уполномоченном органе (приложить копии протокола проверки знания).

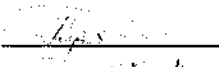
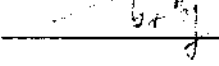

Услуги должны производиться с момента подписания договора до 31.12.2017г.

Расходы на питание, проживание и проезд обеспечиваются за счет собственных средств Потенциального Поставщика.

Главный энергетик

Директор производственно-технического департамента

Заместитель директора производственно-технического департамента

Болтаев Е.Н.

Ху Цзяньшань

Шамшиев А.С.