

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи
электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных
источников на энергоцентре КП-13 Тайлаковского месторождения нефти

1. Наименование работ	Оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников на энергоцентре КП-13 Тайлаковского месторождения нефти.
2. Заказчик	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
3. Место выполнения работ	Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Тайлаковское месторождение, район перекрестка на КП-27. Ближайший город - Нижневартовск. Расстояние от г.Мегион до энергоцентра КП-13 Тайлаковского месторождения составляет 480 км.
4. Требования по выполнению сопутствующих работ	В стоимость договора должны войти все затраты Исполнителя, связанные с доставкой и проживанием персонала, закупкой и доставкой оборудования, запасных частей, материалов и ГСМ (за исключением дизельного топлива), проведением монтажно-демонтажных и пуско-наладочных работ, а также других сопутствующих работ, связанных с оказанием услуг или удаленностью объекта.
5. Требования к оборудованию	<p>Энергоцентр КП-13 с выходным напряжением 6,3кВ включает в себя:</p> <p>1. Дизельная генераторная электростанция блочно-модульного типа на базе ДВС «Cummins» (либо аналогичные, соответствующие техническим требованиям) единичной мощностью не менее 1МВт. Количество ДГУ – 4ед. Наработка ДГУ не более 4000 мото/часов. Размер контейнера блока-модуля ДГУ не более 12х2,8х3,5м. Режим работы ДГУ - автономный, непрерывный (8760 часов в год) 3 – в работе, 1 – резерв. Конструкции и технологические взаимосвязи модулей, системы автоматики и управления должны предусматривать возможность вывода из работы отдельных энергоблоков энергоцентра без перерыва электроснабжения потребителей.</p> <p>2. ЗРУ-6кВ блочно-модульного типа с вакуумными выключателями (пружинно-моторный привод), с необходимым набором программируемых микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики типа «Seram» в объемах требований ПУЭ. Количество отходящих ячеек не менее 7 (семи) единиц (при выборе оборудования предусмотреть возможность расширения энергоцентра до 8 ДГУ). Предусмотреть в ЗРУ-6кВ оборудование и шкаф оперативного тока с резервным зарядным устройством. Обеспечить наличие узлов учета</p>

	<p>электроэнергии, обладающих устройством памяти на каждую отходящую ячейку.</p> <p>3. КТПН-6/0,4кВ для собственных нужд энергоцентра.</p> <p>4. КТПН-0,4/6кВ (при необходимости для ДГУ с выходным напряжением 0,4кВ)</p> <p>5. Расходная топливная емкость для хранения дизельного топлива не менее 50м³ с отстойником и фильтром очистки топлива от мехпримесей.</p> <p>Обеспечить наличие узлов учета расхода дизельного топлива с выводом информации на верхний уровень (АРМ) Заказчика.</p> <p>Обеспечить бесперебойную оперативную связь, а также источник бесперебойного питания для оборудования связи.</p> <p>Все оборудование, используемое в составе энергоцентра должно иметь сертификаты соответствия Российским стандартам, паспорта, сертификаты качества на все оборудование энергоцентра, разрешения на применение оборудования, выданное ФСПоЭТАН РФ. Энергоцентр должен иметь разрешение на допуск в эксплуатацию по линии Ростехнадзора.</p>
6. Сроки выполнения работ	С 01.07.2015г. по 31.12.2016г.
7. Требования к обеспечению материалов	Исполнитель оказывает услуги с использованием своих запасных частей, материалов и ГСМ (за исключением дизельного топлива), соответствующих государственным стандартам, техническим условиям и иным требованиям технических регламентов, действующих в РФ, и имеющих соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.
8. Требования к качеству и безопасности выполнения работ	<p>Исполнитель обязан выполнить работы укомплектованным, соответствующим по нормам и квалификации персоналом, прошедшим проверку знаний в установленном порядке и имеющим соответствующую группу по электробезопасности, руководствуясь действующей нормативно-технической документацией, ПТЭЭП, ПУЭ. Выполнять работы в соответствии с технической документацией и требований завода-изготовителя оборудования.</p> <p>Эксплуатация энергоцентра должна проводиться в соответствии действующими в Российской Федерации государственными нормативными требованиями по промышленной, пожарной безопасности, электробезопасности и охране труда.</p>
9. Требования к качеству электроэнергии	<p>Исполнитель обязан обеспечивать качество электрической энергии в соответствии требований ГОСТ 32144-2013 и технических характеристик генерирующего оборудования с применением технических приборов учета и контроля качества электроэнергии.</p> <p>Способность работы генераторов при однофазном замыкании на землю в сети 6 кВ в соответствии с ПТЭЭСиС.</p>
10. Требования к проживанию и доставке работников подрядной организации	Проживание и доставка работников на объект для оказания данных услуг, за счет Исполнителя.
11. Требования к строительномонтажным и пусконаладочным работам.	<p>Заказчик производит следующие виды работ:</p> <p>1. Строительство площадок и оснований под ДГУ, ЗРУ-6кВ, КТПН СН-6/0,4кВ, КТПН-0,4/6кВ (при необходимости</p>

	<p>для ДГУ с выходным напряжением 0,4кВ), расходную топливную емкость;</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Строительство внешних и внутренних кабельных эстакад; 3. Строительство эстакады под топливопроводы. 4. Строительство контура заземления, молниезащиты. 5. Монтаж отходящих кабельных линий от ЗРУ-6кВ. <p>Исполнитель производит следующие виды работ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Доставку на объект и монтаж оборудования (ДГУ, ЗРУ-6кВ, КТПН-6/0,4кВ, емкость) на подготовленные площадки и основания; 2. Монтаж топливопроводов и технологических трубопроводов. 3. Монтаж и подключение межблочных кабельных линий. 4. Монтаж и подключение кабелей КИПиА, кабелей уравнивающей связи между ДГУ. 5. Проведение пуско-наладочных работ оборудования энергоцентра.
12. Дополнительные условия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Согласовать технические решения с ОАО «СН-МНГ». 2. Коммерческое предложение подготовить из расчета стоимости суток обслуживания. 3. Предоставить комплект документов в соответствии с <i>формой 9</i> 4. Предоставить информацию в соответствии с приложениями №№2,3,4. 5. Обеспечить учет расхода дизельного топлива в соответствии с требованиями «Технического задания на систему учета дизельного топлива на энергоцентре» (Приложение №5).

Заместитель главного энергетика
по АЭ ОАО «СН-МНГ»



А.А. Качура

График
планово-предупредительного ремонта (ППР)
оборудования энергоцентра КП-13 Тайлаковского месторождения

№ п/п	Наименование и тип оборудования	Обозначение по схеме	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															

Примечание: ОС - осмотр
 ТО - техническое обслуживание
 Т - текущий ремонт

Основание: инструкция по эксплуатации электростанции

Заместитель главного энергетика
по АЭ ОАО "СН-МНГ"



А.А. Качура

**Перечень персонала
согласно штатному расписанию для оказания
услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи
электроэнергией с применением Исполнителем собственных
автономных источников на энергоцентре
КП-13 Тайлаковского месторождения нефти**

№ п/п	Наименование должности	Кол-во	Разряд

Заместитель главного энергетика
по автономному энергоснабжению



А.А. Качура

**Перечень материалов,
используемые для оказания услуг по обеспечению
оборудования нефтедобычи электроэнергией с применением
Исполнителем собственных автономных источников на энергоцентре
КП-13 Тайлаковского месторождения нефти**

№ п/п	Наименование	Кол-во	Примечание

Заместитель главного энергетика
по автономному энергоснабжению



А.А. Качура