

Техническое задание

по организации временного энергоцентра,
предназначенного для электроснабжения объектов ОАО «НК «Янгпур».

№	Наименование пункта задания	Формулировка требований
1.	Основание	Необходимость обеспечения электроэнергией объектов Крещенского месторождения ОАО «НК «Янгпур».
2.	Цель услуги	Организация обеспечения электроснабжения Крещенского месторождения по 2-й категории надежности, мощностью до 3 000 кВт, с помощью энергоцентра на базе автономных электростанций, работающих на газообразном топливе.
3.	Заказчик	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»
4.	Исполнитель	Определяется запросом предложений.
5.	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>Координаты размещения энергоцентра и потребителей – Крещенское месторождение, Пуровский район, Усть-Пурпейский участок недр (Приложение 2.1. Схема расположения объекта и подъездных дорог); Физико-химические свойства газа (Приложение 2.2);</p> <p>Перечень энергопотребляющих установок:</p> <p>1. УПСВ, трансформаторные подстанции Крещенского месторождения с установленной мощностью $S_{уст}=3600$ кВА, $K_{потр}=0,6$.</p> <p>Стоимость попутного нефтяного газа, по состоянию на 15.09.2022 составляет: 1 266,43 руб. без НДС за 1 000 м³.</p> <p>Цена реализации ПНГ устанавливается ежемесячно дополнительным соглашением к договору поставки.</p> <p>Давление газа на входе: $P_{вх} = 5 - 7$ атм.</p> <p>Снабжение временного энергоцентра газом осуществляет Заказчик (приложение 3).</p>
6.	Местоположение объекта	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Усть-Пурпейский участок недр
7.	Вид строительства	Новое (ВЗиС)
8.	Разрабатываемая документация	Перечень документации определяется Исполнителем, согласовывается Заказчиком. Разработанная документация должна обеспечивать получение разрешения на выделение земельного участка под строительство, необходимых допусков и разрешений на ввод в эксплуатацию временного энергоцентра и подачи электроэнергии на объекты Заказчика в органах Ростехнадзора.
9.	Порядок разработки документации	В соответствии с нормативной документацией и требованиями законодательства.
10.	Особые условия	<p>Заказчик обеспечивает:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Отсыпку песком (инженерную подготовку), площадки размещения временного энергоцентра; – Коммерческий узел учёта попутного газа (расход от 500 до 5 000 нм³/час); – Строительство сетей газораспределения до границы площадки размещения временного энергоцентра.

Исполнитель обеспечивает:

- Разработку и согласование документации на строительство временного энергоцентра;
- Приобретение ПДН и осуществляет благоустройство площадки временного энергоцентра;
- Монтаж энергоблоков в необходимом количестве (количество определяется Подрядчиком для гарантированного обеспечения потребностей Заказчика (п.2, п.5 настоящего ТЗ);
- Наличие аварийной ДЭС (собственных нужд);
- Монтаж аварийной ДЭС. Перечень сооружений площадки временного энергоцентра определяется проектом и должен полностью обеспечивать процесс выработки и передачи электроэнергии Заказчику;
- Коммерческий учёт расхода электрической энергии, потребленной объектами Заказчика от энергоцентра;
- Комплектацию электростанции энергоцентра автоматической системой пожаротушения (аэрозольной, либо аналогичной);
- Проведение высоковольтных испытаний электростанций после монтажа энергоцентра на территории Заказчика, с оформлением протоколов наладки, выполнение высоковольтных испытаний в присутствии представителей Заказчика;
- Выполнение строительства временного вагон-городка для проживания обслуживающего персонала;
- Подключение потребителей вагон-городка от собственных сетей;
- Доставку строительных материалов и оборудования поставки Исполнителя до Присклонового месторождения, в том числе по дорогам принадлежащим сторонним организациям;
- Получение разрешения и допуски на ввод в эксплуатацию объектов: временный энергоцентр, линии электропередачи, газопровод и БПТГ, в органах Ростехнадзора;
- Безаварийную работу электростанции и бесперебойное обеспечение электроэнергией объектов Заказчика, согласно п.5 настоящего ТЗ;
- Строительство, подвод и эксплуатацию электрических сетей ВЛ до объектов Заказчика;
- Самостоятельно организует: проживание, питание, медицинское обслуживание собственного персонала, а также водоснабжение, сбор и утилизацию отходов, транспортное обеспечение (Полный комплекс, связанный с жизнеобеспечением собственных работников);
- Полностью обеспечивает себя всеми необходимыми материалами, запасными частями, и прочими компонентами, необходимыми для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения;
- По окончании работ по обустройству Исполнитель обеспечивает демонтаж временных зданий и сооружений, техническую рекультивацию земельных участков энергоцентра и сдачу их землепользователям либо Заказчику;
- В случае отключения электроэнергии, повлекшим за собой возникновения нештатной ситуации на объектах Заказчика, Исполнитель компенсирует Заказчику возникновение всех прямых убытков;
- Компенсирует, все штрафы, связанные с деятельностью Исполнителя, наложенные на Заказчика государственными или другими органами, имеющими на это право;
- Самостоятельно обеспечивает подготовку и передачу отчетности,

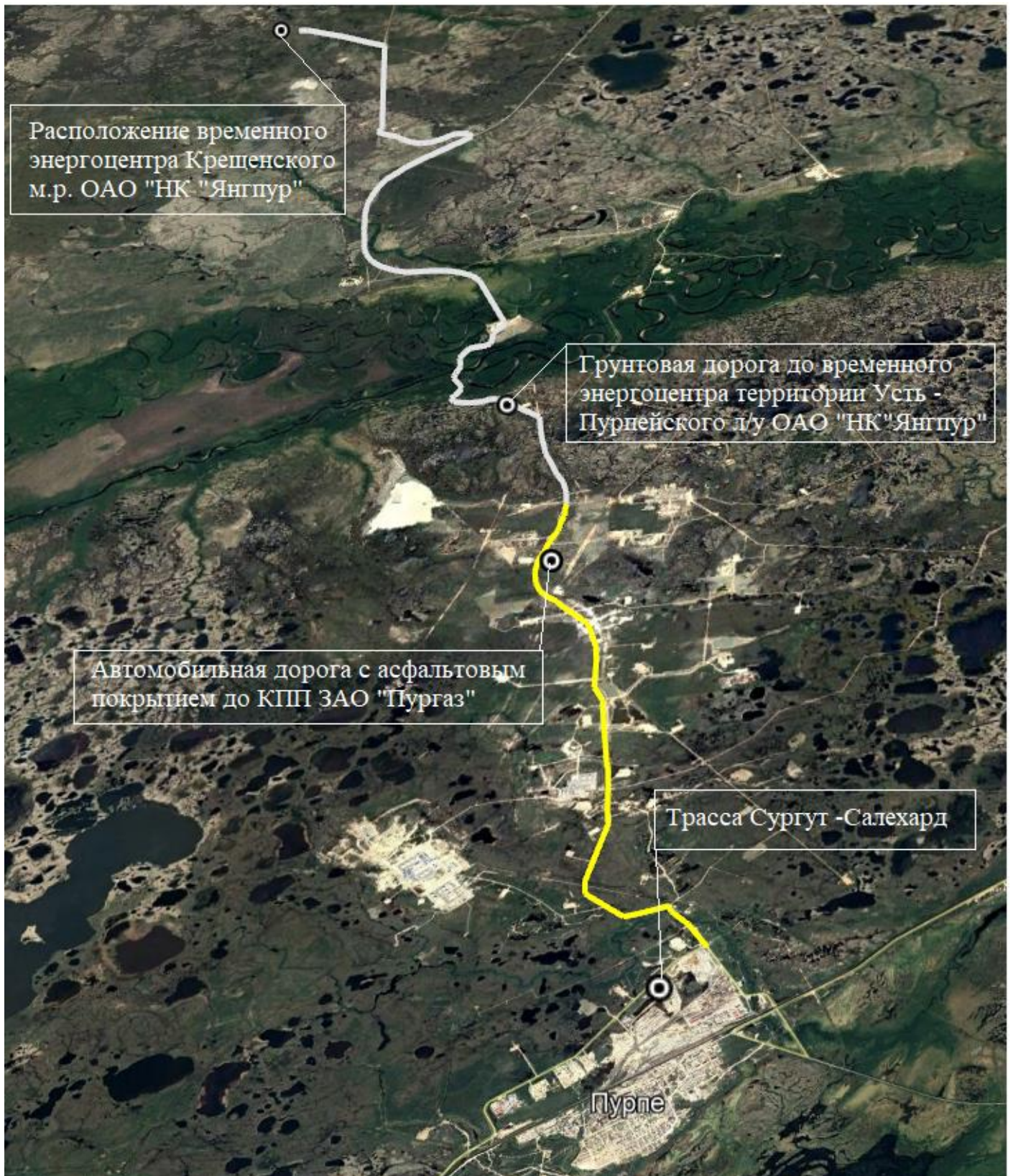
		<p>в государственные органы, а также платежи за вредные выбросы и другие обязательные платежи;</p> <p>– Соблюдать законодательство РФ в полном объеме, при осуществлении своей деятельности на Объектах Заказчика, а также Положения Заказчика, действующие на его территории.</p>
11.	Срок оказания услуг	<p>Подача электроэнергии – 01 января 2023 г.</p> <p>Окончание подачи электроэнергии – 31 декабря 2024 г.</p>
12.	Оплата услуг	– Оплата за фактически потребленную электроэнергию, работа энергоцентра на попутном нефтяном газе (приложение 4) – по одному тарифу (кВт*час)
13.	Дополнительные условия	<p>Технико-коммерческое предложение должно быть выполнено по следующим вариантам:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Выделить следующие этапы: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Проектные работы; 1.2. Мобилизация; 1.3. Отсыпка, инженерная подготовка; 1.4. Строительство энергоцентра; 1.5. Строительство ЛЭП, газопровода, БПТГ; 1.6. Эксплуатация БПТГ, газопровода до БПТГ; 1.7. Эксплуатация энергоцентра (оказание услуг по энергоснабжению с учетом п.12); 1.8. Эксплуатация ЛЭП; 2. Все затраты несет Исполнитель самостоятельно, оплата производится на основании выбранного варианта Заказчиком по п.12 ТЗ. 3. В описательной части технико-коммерческого предложения должны быть отражены все этапы выполнения работ, представлены графические схемы площадок, однолинейные схемы ЛЭП, газопровода, БПТГ, размещения энергоцентра и прочих объектов с указанием размеров площадки и её покрытия.

Инженер-энергетик

С.Г. Кривошеин

Схема

расположения объекта (временного энергоцентра) и подъездных дорог



АО «СибурТюменьГаз» ОП Центральная заводская лаборатория г. Ноябрьск

СПРАВКА КАЧЕСТВА

за март 2022 г.

Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения, ГОСТ 5542-2014

Принимающая сторона: АО «СибурТюменьГаз» ОП Центральная заводская лаборатория г. Ноябрьск

Фактический адрес принимающей стороны: 629804, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пурувский район, 11 км Вынгапуровского шоссе, г. Ноябрьск

Фактический адрес лаборатории: 629804, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пурувский район, 11 км Вынгапуровского шоссе, г. Ноябрьск;
тел./факс: +7(3496)397235, адрес электронной почты: grischekinaaaa@stg.sibur.ru

Наименование заказчика: АО «СибурТюменьГаз»

Фактический адрес заказчика: 628616, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ, г. Нижневартовск, ул. Омская, 1

Наименование пробы: Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения

Место отбора проб: ГППЗ_ПНГ.ГОСТ5542_УДС_Янгпур м-е

Результаты испытаний газа горючего природного:

Компонентный состав														Содержание C ₃₊ высшее, г/м ³	Содержание C ₅₊ высшее, г/м ³
Наименование компонентов	Метан	Диоксид углерода	Этан	Гелий	Водород	Кислород	Азот	Пропан	И-бутан	Н-бутан	И-пентан	Н-пентан	Гексан		
Объемная доля компонентов, %	75.9849	0.8725	8.9250	0.0098	0.0069	0.0313	1.3000	8.2250	1.2450	2.2725	0.3650	0.4425	0.3196	279.32	38.78
Молярная доля компонентов, %	75.6991	0.8725	8.9500	0.0098	0.0069	0.0310	1.3000	8.3250	1.2750	2.3350	0.3825	0.4625	0.3507		
Массовая доля компонентов, %	54.5328	1.7250	12.0500	0.0018	0.0006	0.0438	1.6250	16.4500	3.3275	6.0750	1.2350	1.4975	1.4360		

Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, ккал/м ³	Число Воббе, высшее, МДж/м ³	Число Воббе, высшее, ккал/м ³	Рабочее давление, кгс/см ²	Температура точки росы по воде, °С	Массовая концентрация паров воды, мг/м ³
0.9304	43.54	10400	54.50	13017	0.8	-13.2	187.20

Исполнитель

Ганеева Р.Р.

Инженер-энергетик ОАО «НК «Янгпур»

С.Г. Кривошеин