

**Техническое задание**  
по организации временного энергоцентра,  
предназначенного для электроснабжения объектов АО «НК «Янгпур».

№	Наименование пункта задания	Формулировка требований
1.	Основание	Необходимость обеспечения электроэнергией объектов Крещенского месторождения АО «НК «Янгпур».
2.	Цель услуги	Электроснабжения объектов Крещенского месторождения, с помощью временного энергоцентра на базе автономных электростанций, работающих на газообразном топливе.
3.	Заказчик	Акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»
4.	Исполнитель	Определяется запросом предложений.
5.	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>1. Координаты размещения энергоцентра и потребителей – Пуровский район, Крещенское месторождение, Усть-Пурпейский участок недр (Приложение 2. Схема расположения объекта и подъездных дорог)</p> <p>2. Перечень энергопотребляющих установок:</p> <p>2.1. УПСВ, трансформаторные подстанции Крещенского месторождения с установленной мощностью <math>S_{уст}=3600</math> кВА, <math>K_{потр}=0,6</math></p> <p>3. Категория надежности электроснабжения – 2</p> <p>4. Мощность временного энергоцентра, не ниже – 3 000 кВт</p> <p>5. Число отходящих фидеров временного энергоцентра – 2</p> <p>6. Физико-химические свойства газа (Приложение 3)</p> <p>7. Давление газа на входе: <math>P_{вх} = 0,2 - 0,35</math> МПа</p> <p>8. Цена реализации ПНГ устанавливается ежемесячно дополнительным соглашением к договору поставки</p> <p>9. Снабжение временного энергоцентра газом осуществляет Заказчик (приложение 4)</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><b>Заказчик обеспечивает:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Отсыпку песком (инженерную подготовку), площадки размещения временного энергоцентра;</li> <li>– Коммерческий узел учёта попутного газа (расход от 500 до 5 000 нм<sup>3</sup>/час);</li> <li>– Строительство сетей газораспределения до границы площадки размещения временного энергоцентра.</li> </ul> <p><b>Исполнитель обеспечивает:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Разработку и согласование документации на строительство временного энергоцентра;</li> </ul>

- 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);
- Перечень сооружений площадки временного энергоцентра определяется проектом и должен полностью обеспечивать процесс выработки и передачи электроэнергии Заказчику;
- Технический 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, в государственные органы, а также платежи за вредные выбросы и другие обязательные платежи;
- Соблюдать законодательство РФ в полном объеме, при осуществлении своей деятельности на объектах Заказчика, а также

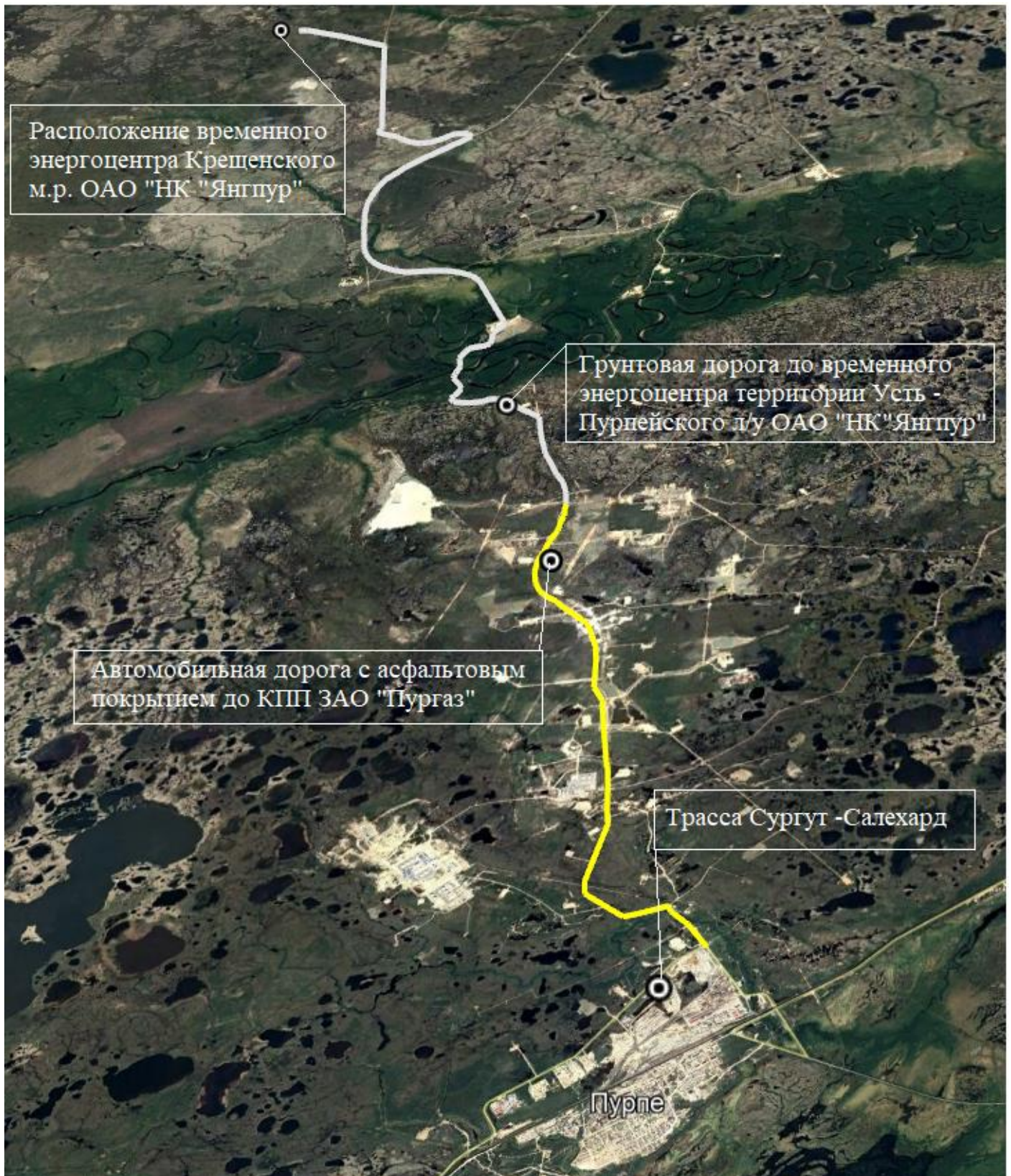
		Положения Заказчика, действующие на его территории.
11.	Срок оказания услуг	Подача электроэнергии – 01 января 2025 г. Окончание подачи электроэнергии – 31 декабря 2026 г.
12.	Оплата услуг	– Оплата за фактически отработанное время энергокомплекса в электрические сети Заказчика по часовой ставке
13.	Дополнительные условия	<p>Технико-коммерческое предложение должно быть выполнено по следующим вариантам:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выделить следующие этапы: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Проектные работы;</li> <li>1.2. Мобилизация;</li> <li>1.3. Отсыпка, инженерная подготовка;</li> <li>1.4. Строительство энергоцентра;</li> <li>1.5. Строительство ЛЭП, газопровода, БПТГ;</li> <li>1.6. Эксплуатация БПТГ, газопровода до БПТГ;</li> <li>1.7. Эксплуатация энергоцентра (оказание услуг по энергоснабжению с учетом п.12);</li> <li>1.8. Эксплуатация ЛЭП;</li> </ol> </li> <li>2. Все затраты несет Исполнитель самостоятельно, оплата производится на основании выбранного варианта Заказчиком по п.12 ТЗ.</li> <li>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.</li> </ol>

Инженер-энергетик

С.Г. Кривошеин

Схема

расположения объекта (временного энергоцентра) и подъездных дорог



Центральная заводская лаборатория АО «СибурТюменьГаз»

**СПРАВКА КАЧЕСТВА**  
за апрель 2024 года

**Принимающая сторона:** Центральная заводская лаборатория АО «СибурТюменьГаз»  
**Фактический адрес лаборатории:** 629800, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Пуровский, Наливная ж.д. эстакада ШФЛУ с товарным парком в районе г. Ноябрьск, административно-бытовой корпус, этаж 1, помещения №№ 120, 121, 123, 130; адрес электронной почты: grishechkinaaa@stg.sibur.ru  
**Наименование заказчика:** АО «СибурТюменьГаз»  
**Юридический адрес/ Фактический адрес заказчика:** 628606, Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 1  
**Наименование пробы:** Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения  
**Место отбора проб:** ГГПЗ\_ПНГ.ГОСТ5542\_УДС\_Янгпур м-е

Компонентный состав														Содержание C <sub>3+</sub> высшее, Г/М <sup>3</sup>	Содержание C <sub>5+</sub> высшее, Г/М <sup>3</sup>
Наименование компонента	Метан	Диоксид углерода	Этан	Гелий	Водород	Кислород	Азот	Пропан	Изобутан	Н-бутан	Изопентан	Н-пентан	Гексаны и высшие		
Объемная доля компонентов, %	77,1958	0,7640	7,3320	0,0108	0,0065	0,0047	1,3300	7,3408	1,5320	2,4840	0,6580	0,6220	0,7194		
Молярная доля компонентов, %	76,8800	0,7640	7,3600	0,0108	0,0065	0,0047	1,3240	7,4042	1,5680	2,5540	0,6860	0,6560	0,7778		
Массовая доля компонентов, %	54,6929	1,4840	9,8000	0,0019	0,0006	0,0066	1,6320	14,4840	4,0400	6,5800	2,1940	2,0920	2,9920	304,94	68,54

Плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м <sup>3</sup>	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, ккал/м <sup>3</sup>	Число Воббе, высшее, МДж/м <sup>3</sup>	Число Воббе, высшее, ккал/м <sup>3</sup>	Температура точки росы по воде, °С	Рабочее давление, МПа	Массовая концентрация паров воды, мг/м <sup>3</sup>
0,9417	44,13	10540	54,89	13109	минус 12,0	0,11	817,5

Исполнитель



Куликов А.С.