

УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора по
Производству ТОО «СП «КазГерМунай»

Абдирахманов Н.Б. с учетом

Ся Шицзюнь ранее

«___» _____ 2016г.

уведомлен
предоставлено
ТУ от ОГХ
(17/09/16)

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

рабочего проекта: «Газопровод Аксай (юг) – ГТЭС Акшабулак, и станция очистки для природного газа»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	В связи с началом освоения газоконденсатных скважин месторождения Аксай возникла необходимость утилизации природного газа с южного купола м/р Аксай с транспортировкой до ГТЭС м/р Акшабулак, в целях получения экономической выгоды
2	Месторасположение объекта	Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождения «Аксай», «Акшабулак»
3	Вид строительства	Новое
4	Стадийность проектирования	Одностадийное – стадия «Рабочий проект»
5	Особые условия строительства	Объект расположен в V климатической зоне. Проектируемые оборудование, сооружения должны быть устойчивы к жарким летним условиям, до 50°C. Сейсмичность района по СНиП РК 2.03-30-2006 составляет 6 баллов.
6	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	<ul style="list-style-type: none">Газопровод Аксай (юг) – ГТЭС Акшабулак предназначен для поставки газа в объеме 280 320 000 м³/год (32 000 м³/час) на газотурбинную электро-станцию (ГТЭС) Акшабулак для выработки электроэнергии, с перспективой расширения. Рабочее давление на входе в ГТЭС от 25 до 55 бар. Температура газа мин. 20°C – макс. 50°C. <ul style="list-style-type: none">Предусмотреть установку низкотемпературной сепарации газа.На случай неполного отбора газа ГТЭС предусмотреть отводящую линию проектируемого газопровода «Аксай (юг) – ГТЭС Акшабулак» к существующему газопроводу ЦПС Аксай - УПГ Акшабулак, с врезкой на входе в УПГ-2, после сепаратора V-103 КПС-Аксай (м/р. Акшабулак) с отдельным прибором учета (расходомером).Точка подключения газопровода Аксай (юг) – ГТЭС Акшабулак на ЛК-19 с газопровода ГЗУ-05 d-219мм, Р-6,3Мпа. Согласно ВНТП 3-85, диаметры трубопроводов должны определяться с учетом конкретных условий их работы (производительности технологических установок, вязкости и плотности транспортируемого продукта, располагаемого напора и т.д.).
7	Основные требования к инженерному оборудованию	Оборудование должно быть рассчитано на непрерывный режим эксплуатации, расчетный гарантированный срок эксплуатации – 20 лет. Сети электроснабжения и автоматического пожаротушения выполнить согласно техническим условиям. Систему автоматики, сигнализации запроектировать с учетом вновь проектируемого оборудования, с привязкой к существующим системам, согласно техническим условиям. Предусмотреть систему учета газа, а также необходимые КИПиА с возможностью их замены без прерывания технологического процесса. Все оборудование должно быть во взрывозащищенном исполнении, такие как шкафы, распределительные коробки, осветительные приборы, электродвигатели, в том числе и компрессорной установки (КУ). Запуск компрессоров выполнить через плавный пуск. Все кабельные продукции до и выше 1000 вольт должны быть не распространяющей к горению из сшитого полиэтилена. На машинном зале КУ предусмотреть промышленный кондиционер расчетной мощности, взрывозащищенного исполнения.
8	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Оборудование должно отвечать требованиям прогрессивной технологии, обеспечивающей безопасность жизни людей, не должно оказывать негативного влияния на окружающую среду. Конструктивная надежность и долговечность применяемого оборудо-

		вания.
9	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы объектов и установок непрерывный, круглосуточный, с расчетной продолжительностью технологического процесса 365 суток.
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным решениям	Разработка АПЗ (архитектурно-планировочное задание). Получение всех разрешительных документов на строительство от уполномоченных органов. Разработка технических условий на все пересечения газопровода с надземными и подземными сетями, и утверждение разработанных ТУ у собственников сетей. В соответствии с действующими законами, СНиП и нормами Республики Казахстан (проектное решение согласовать с заказчиком).
11	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	На первом этапе планируется транспортировать газ с газовых скважин устьевым давлением, через газозамерную установку ГЗУ-05 d-219мм, мак Р-6,3Мпа. Далее поток газа с линий ГЗУ-05 d-219мм, переводится в проектируемый газопровод через станцию низкотемпературной сепарации (НТС) при этом предусмотреть печь для подогрева природного газа типа ПГПТ-30М.
12	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	- В соответствии со статьей 51. Экологического кодекса Республики Казахстан, к рабочему проекту надлежит разработать Раздел охраны окружающей среды. - Раздел охраны окружающей среды должен быть разработан согласно приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 г. № 204-П «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации». - Раздел охраны окружающей среды надлежит передать на государственную экологическую экспертизу в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. По необходимости передать для согласования Раздел охраны окружающей среды в иные государственные органы. Передать Заказчику оригинал положительного заключения государственной экологической экспертизы. В соответствии с Правилами проведения общественных слушаний, утвержденными приказом МООС РК от 07.05.2007 г., №135-П необходимо проведение общественных слушаний с предоставлением протокола.
13	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с нормативными документами и требованиями по режиму безопасности и гигиены труда Республики Казахстан
14	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации	Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Разработать план ликвидации аварий.
15	Требования по категории сложности и уровень ответственности	Технически сложные объекты I (повышенного) уровня ответственности
16	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
17	Требования по энергосбережению	Электроснабжение объекта проектировать в полном соответствии с техническими условиями с использованием энергосберегающих и взрывозащищенных технологий. Применить энергосберегающие технологии и обязательное получение экспертизы энергосбережения согласно пункт 1 статьи 15 Закон РК. «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»;
18	Состав проектно-сметной документации передаваемой заказчику	Пояснительная записка, включая все необходимые разделы и чертежи в соответствии со СНиП РК 1-02-01-2011: <ul style="list-style-type: none"> • 6 комплектов Проекта (Пояснительная записка в формате А4, чертежи в формате А3, А2, А1 подшитые в альбом, и 1 (одна) электронная версия Проекта на CD-R диске в формате AutoCAD 2004 с копией в PDF. • Перечни чертежей к каждому разделу Проекта предоставить в программе Microsoft Office Excel. • Выполнение работ по разработке Проекта отобразить в Графике, выполненной в программе Microsoft Project, который отражает прогресс работы и предоставляется Заказчику каждые две недели. • Разработать сметную документацию на АВС-4.3.2, 4-комплекта в

		<p>формате А4, электронная версия сметной документации на CD-R диске в формате abc4, Microsoft Office Excel и Word.</p> <ul style="list-style-type: none"> Сводная спецификация материалов и оборудования примененного в Проекте (по каждому разделу) составленная в программе Microsoft Office Excel.
19	Требования по пожарной безопасности	<p>В соответствии с действующими нормами, правилами и законами РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> ППБС РК-10-98 «Правила пожарной безопасности в нефтегазодобывающей промышленности»; СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» СНиП 2.02-11-2002 «Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре» СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» Правила безопасности в газовом хозяйстве Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением. СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений». СНиП РК 2.02-15-2003 «Пожарная автоматика зданий и сооружений». СНиП РК 3.05-09-2002 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы». Предусмотреть первичные средства пожаротушения.
20	Требования по промышленной безопасности	<p>В соответствии с действующими нормами, правилами и законами РК в области промышленной безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> Закон РК «О гражданской защите» «Правила устройства электроустановок» «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» «Общие требования промышленной безопасности» «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности».
21	Требования по инженерным изысканиям	<p>Выполнить и предоставить топографическую съемку и инженерно-геологические изыскания объекта (отчет). Передать по акту разбивку трасс и площадок перед началом строительно-монтажных работ, согласно СНиП РК.</p>
22	Требования к авторскому надзору за строительством	<p>Осуществлять авторский надзор за ходом строительства по отдельному договору. Обеспечить проведение авторского надзора до завершения строительства объекта.</p>
23	Наименование заказчика	ТОО СП «Казгермунай»
24	Сроки завершения проектирования	<p>Начало – с даты подписания договора; Окончание – 16 (шестнадцать) календарных недель, из них: 8 недель – проектирование, 8 недель – получение согласований от контролирующих органов, сопровождение процесса получения заключения госэкспертизы Заказчику и передачей полного пакета проектно-сметной документации.</p>
25	Особые условия	<p>Схема порядка рассмотрения и утверждения рабочего проекта:</p> <ol style="list-style-type: none"> Рассмотрение и согласование заказчиком принятых проектных решений. Передача ПСД на рассмотрение госэкспертизы на электронный портал, сопровождение проекта до получения положительного заключения госэкспертизы, корректировка по его результатам. Выполнение работ по разработке проекта отобразить в Графике выполненной в программе Microsoft Project, который отражает прогресс работы и предоставляется Заказчику каждые две недели. Предоставлять еженедельные отчеты в электронной форме и письменный ежемесячный отчет о проделанной работе.




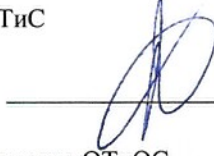

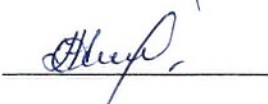

26	Количество экземпляров проектной документации, передаваемой заказчику.	<p>Состав проекта выполнить согласно СН РК 1.02-03-2011. Документация должна быть выдана заказчику на русском языке в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на бумажном носителе – 4 (четыре) комплектов и 1 (один) комплект электронной версии на CD-R диске (чертежи в формате DWG AutoCAD 2004, с копией в PDF и пояснительная записка в формате WORD). - Перечни чертежей к каждому разделу проекта в формате MS Excel. - Сметная документация для всего проекта 2 (два) комплекта. - Электронная версия CD-R диске в формате Excel, а также оперфайл abc 4.3.2. - Сводная спецификация материалов и оборудования примененного в проекте (по каждому разделу) составленная в программе Microsoft Office Excel.
27	Приложения: Исходные данные, передаваемые заказчиком	<p>Документы на отвод земельного участка под газопровод Аксай (юг) - Акшабулак Технические условия на подсоединения к существующим сетям. Технические условия на вывод сигналов приборов КИПиА. Технические условия на электроснабжение. Техническое условие на проектирование газопровода Аксай (юг) – ГТЭС Акшабулак и станция очистки. Архитектурно-планировочное задание (подготовку и передачу исходных данных, получение АПЗ возложить на исполнителя).</p>
28	Условия согласования проектно-сметной документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. До согласования с государственными контролирующими органами Проект должен быть согласован с Заказчиком (лист предварительного согласования). 2. На предварительное рассмотрение и согласование Проекта с Заказчиком выдается 2 (два) твердых комплекта Проекта и 1 (одна) электронная версия Проекта на CD-R диске в программе AutoCAD 2004. 3. Проектно-сметная документация и акт выполненных работ должны согласовываться: директором департамента добычи, главным энергетиком, руководителями департамента капитального строительства, начальником отдела газового хозяйства. 4. Проект согласовать в государственных контролирующих органах: Департамент экологии по Кызылординской области, ГУ «Департамент по защите прав потребителей Кызылординской области Комитета по защите прав потребителей», экспертизы промышленной безопасности, а также в других организациях при необходимости. 5. Совместно с заказчиком размещать на портале РГП «Госэкспертиза» необходимые материалы и информацию по проектно-сметной документации, и участвовать в постоянном (ежедневном) мониторинге хода комплексной вневедомственной экспертизы посредством Личного кабинета до получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы. 6. При наличии замечаний от РГП «Госэкспертиза» своевременно устранять замечания, и повторно представлять ПСД на новую экспертизу при участии заказчика. Обеспечение получения положительного заключения государственной экспертизы в РГП «Госэкспертиза».
29	Дополнительные требования	<p>Потенциальный Поставщик для подтверждения оказания качественных проектных работ должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Наличие квалифицированных специалистов прошедших обучение по соответствующей специальности согласно требованиям промышленной безопасности и охраны труда РК о проверке знаний (предоставить копии удостоверений, протокол и сертификат, копию аттестата учебной организации, приложить копии протоколов / удостоверений, о проверке знаний постоянно действующей экзаменационной комиссии). • Государственную лицензию на проектно-изыскательские работы I категории, • Государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды подвид деятельности (природоохранное проектирование и нормирование), • Государственную лицензию по выполнению инженерно-

		<p>геодезических работ;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Наличие квалифицированных специалистов (приложить список) с опытом работы не менее 3-х лет. Подтвердить копиями дипломов и трудовых книжек; • Наличие специализированного программного обеспечения Windows (ABC-4.3.2, Microsoft Project, AutoCAD), представить копии подтверждающих документов. • Наличие оборудования и инструментов (Электронный тахеометр, прибор для определения координат по данным спутников), допущенных к применению на территории РК. Представить копии подтверждающих документов с действующими актами поверки.
--	--	--

Примечание:

Все необходимые пункты, не учтенные в техническом задании разработать согласно СНиП РК 1.02-01-2011 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

«СОГЛАСОВАНО»:

<p>Директор / Заместитель директора департамента ПТД Ху Цзяньсян / Шамшиев А.С. </p>	<p>Директор ДАПИТиС Онохов В.В. </p>
<p>Директор департамента добычи нефти и газа Досбаев А.Ж. / Хоу Делинь </p>	<p>Директор департамента ОТиОС Мурсалиева Ж.А. </p>
<p>Директор / заместитель директора департамента капитального строительства Ещанов З.К. / Хань Синлун </p>	<p>Главный энергетик Болтаев Е.Н. </p>
<p>Начальник отдела газового хозяйства Садыков Б.К. </p>	<p>Ведущий инженер ДКС Алиев М.А. </p>