

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
ПАО "ЯТЭК"

В.И. Санников

" 28 "



2020 г.

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
ПАО "ЯТЭК"

А.А. Черепанов

" 28 "



2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку рабочей документации

«Ликвидация, консервация и вывод из консервации оборудования УКПГ
Средневилюйского газоконденсатного месторождения»

1.	Наименование объекта	Консервация и вывод из консервации оборудования УКПГ Средневилюйского газоконденсатного месторождения
2.	Месторасположение	Республика Саха (Якутия), Вилыйский улус, Средневилюйское ГКМ
3.	Основание для разработки документации	Программа развития ПАО «ЯТЭК»
4.	Заказчик	ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
5.	Генеральная проектная организация	По итогам тендера
6.	Проектная организация	По итогам тендера
7.	Источник финансирования	Собственные средства ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
8.	Исходные данные	8.1 Проектный документ «Технологический проект разработки Средневилюйского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия)». Протокол ЦКР по УВС №5714 от 31.10.2013г. 8.2 Прочие документы, необходимые для разработки рабочей документации, по письменному запросу проектной организации.
9.	Требования к проектной организации	9.1 Наличие свидетельств о допуске к производству работ по подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями. 9.2 Провести сопровождение экспертизы промышленной безопасности рабочей документации, разработанной в соответствии с настоящим Задаaniem, получить положительное заключение, зарегистрировать в Ростехнадзоре. 9.3 Проектные решения должны соответствовать действующим стандартам «НОСТРОИ», Федеральному закону от 03.07.2016 №372-ФЗ
10.	Вид строительства	Консервация, вывод из консервации.
11.	Срок выполнения работы	Согласно календарному плану работ, согласованному сторонами.
12.	Потребность в инженерных изысканиях	Отсутствует.
13.	Стадия проектирования	Рабочая документация с пояснительной запиской.

		Документацией не предусматривать этапы.
14.	Состав объектов проектирования	Состав объектов проектирования приведен в приложении №1
15.	Сбор исходных данных	Заказчик предоставляет генеральному проектировщику необходимые и достаточные данные для разработки проектной и рабочей документации.
16.	Требования к ПД	Для проектирования трубопроводов необходимых для консервации объектов (перемычки, развязки и т.п.), обозначения принять в соответствии обозначениями принятых на существующей УКПГ СВГКМ.
17.	Основные технико – экономические показатели объекта проектирования	Оборудование и основные технико-экономические показатели приведены в приложение №1.
18.	Особые условия строительства	18.1 Природно-климатические условия Крайнего Севера, наличие многолетнемерзлых грунтов. 18.2 Климатический подрайон согласно СП 131.13330.2012.
19.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	19.1 Архитектурные решения разработать с учетом климатических и геологических условий района строительства. 19.2 Проектирование ОПО должно соответствовать нормативно-правовым актам РФ, нормативно-технической документации РФ.
20.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	20.1 Рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным Законом РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 №52-ФЗ, требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Санитарно-эпидемиологические правила. Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СП 2.3.3.2892-11 «Санитарно-гигиенические требования к организации и проведению работ с метанолом», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 №101 20.2 Определить безопасный срок эксплуатации консервируемых сооружений в соответствии с действующими нормативными документами РФ.
21.	Перечень мероприятия по охране окружающей среды и результаты оценки воздействия на окружающую среду	Не разрабатывать
22.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	22.1 Выполнить в полном соответствии с действующими нормативными документами РФ в области пожарной безопасности, в том числе Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

23.	Необходимость выполнения работ по обследованию и инженерным изысканиям	В случае необходимости провести работы по обследованию.
24.	Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации	24.1 Комплектность и вид проектной и рабочей документации должны соответствовать: - требованиям статьи 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» - СП 18.13330.2011 - «Генеральные планы промышленных предприятий»; - ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»; - ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния»: СП 56.13330.2011 «Производственные здания» - ГОСТ 21.501-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений» - Федеральному закону от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; - Федеральному закону от 30.12.2009 N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». - ГОСТ 21.408-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов» - ГОСТ 9.014-78 Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования (С Изменениями N 1-6). - Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недр. 24.2 Оформление рабочей документации - в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013. 24.3 Подрядчик в течение двух рабочих дней по письменному запросу информирует Заказчика в письменной форме о состоянии дел. В случае наличия замечаний к рабочей документации, выявленных в процессе строительства. Подрядчик вносит корректировки в документацию за свой счет.
25.	Состав демонстрационных материалов	Не предусмотрено
26.	Материалы, представляемые Заказчиком	Перечень и форма представления исходных данных по запросу проектной организации.
27.	Срок выдачи проекта	Согласно условиям договора
28.	Количество экземпляров ПД/РД	28.1 Проектно-сметная документация передается Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика: - на бумажном носителе - 4-х экз., РД - в 6 -ти экземплярах. - в электронном виде (в том числе и в редактируемом формате) на CD-дисках в 2-х экземплярах. 28.2 При формировании электронной версии документов, выполнить в HTML-формате паспорт документации (для ПД

		паспорт по разделам/подразделам). 28.3 На каждом компакт-диске, содержащем электронную версию РД, должна быть внутренняя опись РД. 28.4 Документация на компакт-диске предоставляется в следующих версиях: - 1 версия - графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Adobe Portable Documentformat (*.pdf; текстовая документация - Adobe Portable Documentformat (*.pdf); - 2 версия - документация в формате разработки: чертежи - AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) до версии 2007; текстовая документация - форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt), сметная документация в формате «WinPIK». 28.5 Состав и структура электронной версии рабочей документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. 28.6 Электронные версии документации должны быть строго структурированы, наименования папок и файлов должны совпадать с обозначением или наименованием документов. 28.7 В электронные версии технических отчетов поместить файлы с описью папок, файлов и содержащихся в файлах документов, представленные в виде таблиц. Таблицы должны содержать: имена папок и файлов, пути к ним на носителе информации, обозначения и наименования документов, содержащихся в файлах. 28.8 К передаваемым чертежам, должны быть приложены все файлы внешних ссылок всех форматов, используемые в чертежах.
29.	Требования к сметной документации	29.1 Объект данного строительства расположен на территории республики Саха (Якутия), отнесенной согласно ГСН-81-05-02-2007, к VII температурной зоне с коэффициентом 0,9. 29.2 Сметная документация должна состоять из локальных смет, объектных смет и сводного сметного расчета стоимости строительства. 29.3 Сметная документация должна быть составлена на основе сметно-нормативной базы ФСНБ-2001 (ред. 2017г.) базисно-индексным методом. Накладные расходы принять по МДС 81-34.2004 (районы Крайнего Севера). 29.4 За итогом сводного сметного расчета определяется сумма налога на добавочную стоимость (НДС). Ставка налога принята в размере 20%.
30.	Правила представления. Рассмотрения и принятия ПД РД	Заказчик рассматривает РД на предмет соответствия заданию на проектирование. Приемка РД по настоящему Заданию будет выполнена Заказчиком в соответствии с Договором.
31.	Особые условия	31.1 Обеспечить конфиденциальность сведений и информации, касающихся данного объекта проектирования, выполнения ПИР и полученных результатов. 31.2 Обеспечить соблюдение правовой охраны интеллектуальной собственности. 31.3 Обеспечить соблюдение порядка использования

		авторские прав. 31.4 Выполнение проектных работ (объем, последовательность) должно вестись в строгом соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ и нормативно-технической документации РФ, требованиям и по условиям договора. 31.5 Выдача Подрядчиком предварительных и окончательных графических и текстовых материалов в форматах файлов, программ отличных от указанных, должна быть предварительно согласована с Заказчиком. 31.6 В случае необходимости прохождения повторной экспертизы проектной документации по вине Подрядчика. Подрядчик несет все расходы и затраты самостоятельно - за свой счет. 31.7 Передача Проектно-сметной документации будет определена договором.
32.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организации, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании	Технические устройства, материалы и оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности РФ и разрешены к применению на территории РФ.
33.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель проектного офиса



А.В. Иванюк

УТВЕРЖДАЮ
Директор по производству
ПАО "ЯТЭК"
А.Н. Басв



Технико-экономические показатели
консервируемого и выводимого из консервации оборудования УКН
Средневилюйского газоконденсатного месторождения

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО	Краткая характеристика опасности в соответствии с приложением 1 к Федеральному закону №116- ФЗ	Наименование опасного вещества, тип; марка, модель (при наличии), регистрационный или учётный № (для подъёмных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учёту в регистрирующем органе (при наличии)), заводской № и (или) инвентарный № (при наличии) технического устройства	Проектные (эксплуатационные) характеристики технических устройств (объем, температура, давление в МПа, грузоподъёмность в тоннах), опасного вещества (вид, характеристика, количество опасного вещества, выраженное в тоннах регламентированного объемом резервуаров, емкостей и параметрами трубопроводов или иного оборудования, процентное содержание сероводорода в добываемой продукции, объем выплавки и объем горных работ). Год изготовления и ввода в эксплуатацию.	Мероприятия
1.	Площадка установки комплексной подготовки газа УКПГ-1	Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортировани е опасных веществ. Использование оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа и температуре воды	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Сепаратор 1 ступени С-102, газ, зав. № 37453, рег. № 1.	V = 20,0 м³ Рраб. = 9,8 МПа Траб. = +100 °С Газовый конденсат – 9,70 т 1981 г. выпуска	Консервация

		более 115 град С			
2.	Площадка установки комплексной подготовки газа УКПГ-1	Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование опасных веществ. Использование оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа и температуре воды более 115 град С	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Сепаратор 2 ступени С-103, зав. № 35573, рег. № 2.	V = 12,5 м³ Рраб. = 8,0 МПа Траб. = +90 °С Газовый конденсат – 6,07 т 1982 г. выпуска	Консервация
3.	Площадка установки комплексной подготовки газа УКПГ-1	Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование опасных веществ. Использование оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа и температуре воды более 115 град С	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Сепаратор 3 ступени С-3, зав. № 52771, рег. № 9.	V = 5,0 м³ Рраб. = 4,5 МПа Траб. = +75 °С Газовый конденсат – 2,43 т 1988 г. выпуска	Консервация
4.	Площадка установки комплексной подготовки газа УКПГ-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Трапповая колонна ТР-1 УКПГ-1 Марка ТР-1, б/н.	V = 8,0 м³ Рраб. = 1,6 МПа Траб. = +60 °С Газовый конденсат – 3,775 т 1985 г. выпуска	Ликвидация
5.	Площадка установки комплексной подготовки газа УКПГ-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Трапповая колонна ТР-2 УКПГ-1 Марка ТР-2, б/н,	V = 6,0 м³ Рраб. = 1,6 МПа Траб. = +60 °С Газовый конденсат – 3,205 т 1985 г. выпуска	Ликвидация
6.	Площадка газонаполнительной станции ГНС	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Емкость Егнс-2V25 УКПГ-1 зав. № 40948.	V = 25,0 м³ Рраб. = 1,0 МПа Траб. = +55 °С Пропан бутановая фракция – 10,88 т 1985 г. выпуска	Консервация

		0,07 МПа			
7.	Площадка газонаполнительной станции ГНС	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Емкость Егнс-1V25 УКПГ-1 зав. № 40946.	V = 25,0 м³ Рраб. = 1,0 МПа Траб. = +55 °С Пропан бутановая фракция – 10,88 т 1985 г. выпуска	Консервация
8.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Конденсатор кожухотрубный УПГК-1 Марка КТГО-20, поз. КХ-1, б/н.	V = 0,76 м³ Рраб. = 0,03/0,5 МПа Траб. = +80 °С/-35 °С Бензиновая фракция – 0,54 т Газовый конденсат – 0,55 т 1987 г. выпуска	Ликвидация
9.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Конденсатор кожухотрубный УПГК-1 Марка КТГО-20, поз. КХ-2, б/н.	V = 0,53 м³ Рраб. = 0,03/0,5 МПа Траб. = +80 °С/-25 °С Бензиновая фракция – 0,37 т Газовый конденсат – 0,38 т 1987 г. выпуска	Ликвидация
10.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Конденсатор кожухотрубный УПГК-1 Марка КТГО-20, поз. КХ-3, б/н.	V = 0,53 м³ Рраб. = 0,03/0,5 МПа Траб. = +80 °С/-15 °С Бензиновая фракция – 0,37 т Газовый конденсат – 0,38 т 1987 г. выпуска	Ликвидация
11.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Теплообменник, УПГК-1 Марка ТН - 2, б/н.	V = 0,26 м³ Рраб. = 0,03/0,5 МПа Траб. = +80 °С/30 °С Котельное топливо – 0,23 т Газовый конденсат – 0,19 т 1986 г. выпуска	Ликвидация
12.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Испаритель УПГК-1 Марка Т - 1, б/н.	V = 1,98 м³ Рраб. = 0,03/0,5 МПа Траб. = +120 °С/60 °С Котельное топливо – 1,72 т Газовый конденсат – 1,43 т 1986 г. выпуска	Ликвидация
13.	Площадка установки по	Обращение опасного	Горючие жидкости, используемые в	V = 1,43 м³ Рраб. = 0,03 МПа	Ликвидация

	переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	технологическом процессе. Отстойник, УПГК-1 поз. № О-1, б/н.	Траб. = +70°C Бензиновая фракция – 1,01 т 1986 г. выпуска	
14.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Колонна ректификационная УПГК-1 поз. К-2, б/н.	V = 1,16 м³ Рраб. = 0,08 МПа Траб. = +180 °C Газовый конденсат – 0,28 т 1987 г. выпуска	Ликвидация
15.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Резервуар РГС-25 УКПГ-1, поз. Е-1, зав. № 40016.	V = 25,0 м³ Рраб. = 0,02 МПа Траб. = +35 °C Бензиновая фракция - 15,1 т 2011 г. выпуска.	Ликвидация
16.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Резервуар РГС-25 УКПГ-1, поз. Е-2, зав. № 48987.	V = 25,0 м³ Рраб. = 0,02 МПа Траб. = +35 °C Бензиновая фракция - 15,1 т 2011 г. выпуска	Ликвидация
17.	Площадка установки по переработке нестабильного газового конденсата УПГК-1	Обращение опасного вещества	Горючие жидкости, используемые в технологическом процессе. Резервуар РГС-20 УКПГ-1, поз.Е-3, зав. № 40013.	V = 20,0 м³ Рраб. = 0,02 МПа Траб. = +35 °C Бензиновая фракция- 12,02 т 2011 г. выпуска	Ликвидация
18.	Площадка установки комплексной подготовки газа УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Газовый конденсат Промежуточная емкость Е-2 зав.№40017	V = 25,0 м³ Рраб. = 0,07 МПа Траб. = +30 °C Газовый конденсат – 12,18 т 1990 г. выпуска	Ликвидация
19.	Площадка установки комплексной подготовки газа УПГК-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Газовый конденсат Промежуточная емкость Е-4 зав.№57067	V = 20,0 м³ Рраб. = 0,07 МПа Траб. = +30 °C Газовый конденсат – 10,86 т 1990 г. выпуска	Ликвидация
20.	Площадка установки первичной переработки	Обращение опасного вещества	Горючие жидкости используемые в технологическом процессе.	V = 1,16 м³ Рраб. = 0,08 МПа Траб. = +180 °C Горючие жидкости-0,97т	Ликвидация

	газового конденсата СВ-1	Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Колонна отбойная К-1, зав.№ б/н	Нет данных г. выпуска	
21.	Площадка установки первичной переработки газового конденсата СВ-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Дизельная фракция Печь ПГ-500 П-3 зав № б/н	V = 1,2 м³ Рраб. = 0,2 МПа Траб. = +230 °С Горючие жидкости-0,32 т 1983 г. выпуска	Ликвидация
22.	Площадка установки первичной переработки газового конденсата СВ-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Путевой подогреватель ППТ-02Г зав.б/н	Рраб.=до 6,3 Мпа Траб.=+5/+70 °С Горючие жидкости – 0,32 т. 1983 г. выпуска	Ликвидация
23.	Площадка установки первичной переработки газового конденсата СВ-1	Обращение опасного вещества Использование оборудования работающего под давлением более 0,07 МПа	Аппарат воздушного охлаждения АФ-9Ж64-Б1-В3Т, зав.№ 136386	Рраб. = 1,6 МПа Траб. = -30/+300 °С Горючие жидкости-0,27 т 1986 г. выпуска	Ликвидация

СОГЛАСОВАНО:

И.о. главного технолога

Н.С. Стручков

Начальник цеха добычи

С.В. Шеин

Руководитель Службы ОТ, П и ПБ

Д.В. Ханин