

Паспорт проекта (рабочего проекта) на строительство объектов производственного назначения

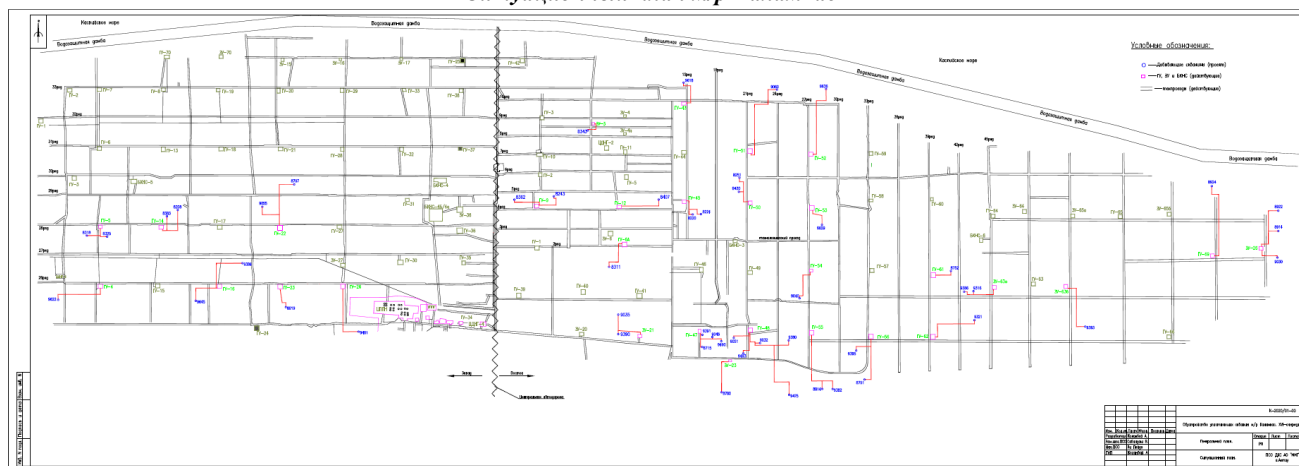
Форма Ф-1

<p>Заказчик: ПУ «Каламкасмунайгаз»</p> <p>Разработчик (Генпроектировщик)- ПСО ДКС АО «ММГ»</p> <p>Источник финансирования- <u>собственные средства Заказчика</u></p> <p>Место расположения. <u>Мангистауская обл. Мангистауский район, м/р Каламкас</u></p>	<p style="text-align: center;">Наименование проекта (рабочего проекта) «Обустройство уплотняющих скважин м/р Каламкас. XXочередь»</p>	<p>Исходные данные, в том числе: задание на проектирование, документы о соответствии государственным программам или градостроительным Документам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - задание на проектирование; - материалы инженерных изысканий; - технические условия на электро-снабжение; - физико-химическая характеристика нефти и попутного газа; - химический состав пластовой воды
---	--	--

Перечень основных зданий (объектов):

1. Обустройство устьев 65 добывающих скважин;
2. Выкидные линии от 65 скважин до действующих ЗУ и ГУ;
3. Обустройство устья 8-ми нагнетательных скважин;
4. Высоконапорные водоводы (нагнетательные линии);
5. ВЛ-6кВ

*Эскизные графические материалы
Ситуационный план м/р Каламкас*



Рабочие чертежи марки: АС, ТХ, СНГ, ЗП, ЭО, ЭС, АТХ.

Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)

<p>Мощность предприятия в стоимостном выражении</p> <p>в натуральном выражении – обустройство скважин с прокладкой выкидных, высоконапорных и низконапорных линий.</p> <p>Протяженность выкидных линий - 60582,0 м</p> <p>Протяженность нагнетательных линий - 9033,0 м</p> <p>Добыча нефти - 260 т/сутки</p> <p>Добыча газа - 65000 м3/сут</p> <p>Общая площадь зданий в том числе: по основным объектам производственного назначения – не требуется</p> <p>Общая численность работающих, в том числе Рабочих – не требуется</p>	<p>Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 1 квартал 2023 г - 4604821.169 т.тенге, в том числе:</p> <p>СМР 3662773,5 т.тенге</p> <p>оборудование 265077.977 т.тенге</p> <p>прочие 676969.692 т.тенге</p> <p>Продолжительность строительства – 12 мес</p>
---	--

Дополнительные сведения, в том числе:

о назначении объекта;

состав проекта (рабочего проекта) : Пояснительная записка, чертежи

сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки:

Климатический район -V (СНиП РК 2.04-01 «Строительная климатология»)

Атмосферные нагрузки: - (СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия»)

-ветровая нагрузка: а)скоростной напор, кгс/м² 45

б)скорость ветра, м/с 8,9

-средняя величина атмосферных осадков мм 171

-вес снегового покрова, кгс/м² 50

-максимальная толщина обледенения (1раз в 10лет), мм 20

-расчетная глубина промерзания грунта, м 0.8

- подземные воды от 0.7 до 1.42м

Все грунты засолены и обладают сульфатной агрессией по отношению к бетонам нормальной плотности

Рельеф местности представляет собой ровную поверхность. Перепады высот колеблются от 0.5 до 1, 0м.

перечень основных объектов, входящих в состав предприятия, их основные характеристики;

Выкидные линии

Выкидные линии предназначены для транспорта продукции нефтяных скважин до ГУ или ЗУ. Рабочее давление . Pраб-0.5-0.7МПа,

Расчетное давление Pрас-4.0МПа

Средняя производительность скважины по нефти 4т/сут

Для выкидных линий используется труба из стеклопластика Ø100мм на давление 4,7МПа. Выкидные линии прокладываются подземно на глубине 0.8м до верха трубы.

Обустройство устьев добывающих скважин.

Данным проектом предусматривается обустроить 65 добывающих скважин вышедших из бурения.

Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом.В соответствии с

требованиями промышленной безопасности, на устье каждой скважины, устанавливается

электроконтактный манометр ЭКМ 1005Exd с пределом измерений от 0 до 40 кгс/см².

Обустройство устья нагнетательных скважин.

Всего данным проектом рассматривается обустройство 8-ми новых нагнетательных скважин.

На площадках нагнетательных скважин предусмотрен визуальный контроль давления на устье скважин.

Замер объема закачки воды производится в существующих блоках напорных гребенок ВРБ (БГ).

Выкидные линии

Выкидные линии предназначены для транспорта продукции нефтяных скважин до ГУ или ЗУ. Рабочее давление . Pраб-0.5-0.7МПа,

Расчетное давление Pрас-4.0МПа

Средняя производительность скважины по нефти 4т/сут

Для выкидных линий используется труба из стеклопластика Ø100мм на давление 9,5МПа. Выкидные линии прокладываются подземно на глубине 0.8м до верха трубы.

Нагнетательные линии.

Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления.

Проектными решениями предусматривается строительство водоводов высокого давления диаметром

Ø100мм (4") x95 из стеклопластиковых труб по СТ ТОО 40047721-01-2009 в подземном исполнении.

Расчетное давление 12.0МПа.

Рабочее давление составляет 8.0МПа.

Электроснабжение скважин

Электроснабжение новых скважин производится от проектируемых и действующих промышленных ВЛ-6кВ путем строительства отпайки и от существующих КТПН с заменой трансформатора.

конструктивные решения и характеристики (показатели) основных зданий и инженерных сетей.

Выкидные линии выполнены из стеклопластиковой трубы Ø100мм и укладываются на глубину 0.8м

Строительные конструкции при обустройстве скважин

Фундамент под передвижной агрегат.

Размер площадки фундамента под передвижной агрегат в плане 4x15м. Площадка запроектирована из дорожных плит ПО-16 (ДП-8).

Проектом предусматриваются фундаменты под станок-качалку ПШГН8-3-4000,ПШН-80, СКД8-3-4000 - из сборных железобетонных блоков ФБС. В основании рамы, уложены дорожные плиты ПО-16 (ДП-8) уложенные на щебеночное основание толщиной 100мм.

Основание трансформаторной подстанции

Основание выполнено из металлопроката и бетонных фундаментов. В основании фундаментов предусмотрен щебень, пролитый горячим битумом толщиной 50мм. Боковые поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из раствора 40% битума в бензине.

Колодец сбора утечек.

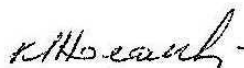
Колодец $V=3\text{м}^3$ устанавливается на глубине 1.8 м от планировочной отметки земли. В основание и по бокам укладывается ПГС толщиной 0,5 м уплотненная слоями. Засыпку пазух и обвалование, выполнить привозным мягким грунтом с уплотнением слоями.

Приустьевой приямок

На устье эксплуатационной и нагнетательной скважины запроектирован приямок из бетона кл. В 15. Размеры приямка (приустьевая шахта) 1.20 x 1.2 x 0.5м. Внутренняя обшивка приямка – лист металлический. Дополнительная установка насосов перекачки нефти.

Проектируемые насосы устанавливаются на армированный ж/бетонный фундамент из бетона кл.В15.

Зам. директора ДКС АО «ММГ»



Жоланбаев К.О.

МП

Должность и Ф.И.О. ответственного за составление паспорта зам.начальника ПСО



Тлепов Р.Н.

дата составления 14.11.2022г