«"Шығу желісін тарта отырып АКШ-255 ұңғымасының сағасын жайластыру" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

20.11.2019 ж. № 19-0398/19
(ОҢ)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қазгермұнай» БК» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС
Ақтөбе қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шығу желісін тарта отырып АКШ-255 ұңғымасының сағасын жайластыру» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0398/19 от 20.11.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии"»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «СП «Казгермунай»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»
город Актобе

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 11 сентября 2019 года №01-1542 между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и ТОО «СП «Казгермунай».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «СП «Казгермунай».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», г.Актобе:

государственная лицензия №15012541 от 03 июля 2015 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны»;

государственная лицензия №15012048 от 25 июня 2015 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Актюбинской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «СП «Казгермунай».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 08 августа 2019 года, утвержденное ДКС ТОО «СП «Казгермунай»;

проект отвода земель ТОО «СП «Казгермунай» во временное пользование под обустройство месторождения Акшабулак-Центральный из земель ХТОО «Караозек» Сырдарьинского района Кызылординской области, выполненный ТОО «Кызылорда-жер» в 1999 году;

решение акима Сырдарьинского района Кызылординской области от 30 апреля 1999 года №75 «О представлении ТОО «СП «КазГерМунай» права временного землепользования на территории Сырдарьинского района»;

решение акима Кызылординской области от 07 июня 1999 года №92 «О представлении ТОО «СП «КазГерМунай» права временного пользования земельными участками на территории Сырдарьинского района Кызылординской области»;

договор об аренде земельных участков от 14 июля 1999 года №47 между акимом Сырдарьинского района и ТОО СП «КазГерМунай», с приложениями;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) №0112631 с кадастровым номером №10-153-018-135 от 25 декабря 2008 года, выданный Кызылординским ДГП «ГосНПЦзем» для доразведки и добычи углеводородного сырья;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 12 августа 2019 года №KZ52VUA00093621, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сырдарьинского района»;

перечень (ведомость оборудования) оборудования, материалов, изделий, принятых по прайс-листам (коммерческим предложениям) и прайс-листы, утвержденные ДКС ТОО «СП «Казгермунай» от 08 августа 2019 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам и отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО СтройРекламПроект» в 2019 году.

Письма

ДКС ТОО «СП «Казгермунай»:

от 20 августа 2019 года №98 о согласовании рабочего проекта и направлении для проведения комплексной вневедомственной экспертизы, источнике финансирования и сроке начала и продолжительности строительства;

от 30 октября 2019 года №139 о сроке реализации строительно-монтажных работ;

от 30 октября 2019 года №140 о наименовании рабочего проекта;

от 17 июля 2018 года №91 о перевозке строительных материалов (расстояние песчаного карьера).

Технические условия

энергослужбы ТОО «СП «Казгермунай» от 27 мая 2019 года б/н. на подключение прожекторной мачты с молниеотводом и электрообогрев скважины АКШ-255;

департамента ДАП ТОО «СП «Казгермунай» от 11 сентября 2018 года б/н., на подключение измерительных и контрольных приборов и средств измерений (КИПиА);

ДКС ТОО «СП «Казгермунай» от 04 ноября 2019 года №144 на технологическое подключение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 01 августа 2019 года № KZ21VQR00016562 в части промышленной безопасности;

заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 12 ноября 2019 года №N061-0080/19;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 12 ноября 2019 года №KZ92VCZ00502553.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I.	
ДГ17-ДКС-001-0255-ОПЗ	Общая пояснительная записка
229044/2019/1-ПОС	Проект организации строительства
229316/2019/1-ПП	Паспорт проекта
Том II	Чертежи
229316/2019/1-ГП	Генеральный план.
229316/2019/1-АД	Автомобильная дорога
229316/2019/1-АС	Архитектурно-строительные решения
229316/2019/1-АТХ	Автоматизация технологического процесса
229316/2019/1-СНГ	Сбор нефти и газа
229316/2019/1-ЭВ	Электрообогрев
229316/2019/1-ЭС	Электроснабжение
Том III Книга	Сметная документация.
Том IV Книга	Раздел «Охрана окружающей среды», разработанная проектной организацией ТОО «Тана Пракс» (государственная лицензия №01579Р от 05 июля 2013 года, на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля МООС РК).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Цель проекта – обустройство устья скважины и строительство выкидной линии для транспорта нефтегазовой смеси от добывающей скважины до АГЗУ на месторождении Акшабулак, где производится поскважинный замер массы и объема жидкости.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении район работ входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области.

Месторождение Акшабулак расположено в полупустынной зоне, в 130км на северо-восток от областного центра Кызылорда и в 260 км к юго-западу от областного центра г. Джезказган в непосредственной близости к месторождению Кумколь.

Природно-климатические условия района строительства (по данным метеостанции Карсакпай):

климатический район – III-А (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 183 мм;
средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):
наиболее холодной пятидневки – минус 32ºС;
наиболее холодных суток – минус 36ºС;
сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);
район по весу снегового покрова – I (S_o=50кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (W_o=38кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно техническому отчету по топографо-геодезическим работам и отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «СтройРекламПроект» в 2019 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

Район участков проектируемых работ – пустынный с низкорослой растительностью.

Повышение рельефа наблюдается с севера на юг.

В геологическом строении участка работ принимают участие, породы, представленные делювиально-пролювиальными отложениями четвертичного возраста. Литологические - грунты представлены песком мелким, который сверху перекрывается насыпным грунтом и почвенно-плодородным слоем.

На участках проектируемых работ выделен один инженерно- геологический элемент – песок мелкий, светло-серого цвета, маловлажный, средней плотности, полимиктового состава (ρ_{II}=1,55г/см^3, φ_{II}=27ºС, C_{II}=2кПа, Е=14МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – засолены. Тип засоления – сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

При промерзании грунты являются слабо- и среднепучинистыми.

На участках проектируемых работ пройденными инженерно-геологическими выработками до разведанной глубины –5.0 м подземные воды были не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания песка мелкого – 1,33 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СП РК 3.01-103-2012 и СН РК 3.01-03-2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Нормы проектирования».

Проектом предусмотрено обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии и строительство подъездной автодороги.

Участок скважины АКШ-255.

Участок скважины, прямоугольной формы в плане, площадью 6400,0м2 в условных границах, расположен на месторождении «Акшабулак».

Проектом предусмотрено обустройство участка и размещение:

приустьевой площадки;

площадки под ремонтный агрегат;

фундамента под ремонтный агрегат;

фундамента под якорь оттяжек (4шт.);

колодца (за пределами ограждения);

площадки под ТМПН;

молниеприемника.

За пределами условной границы участка расположена существующая площадка под КТПН с ограждением с калиткой.

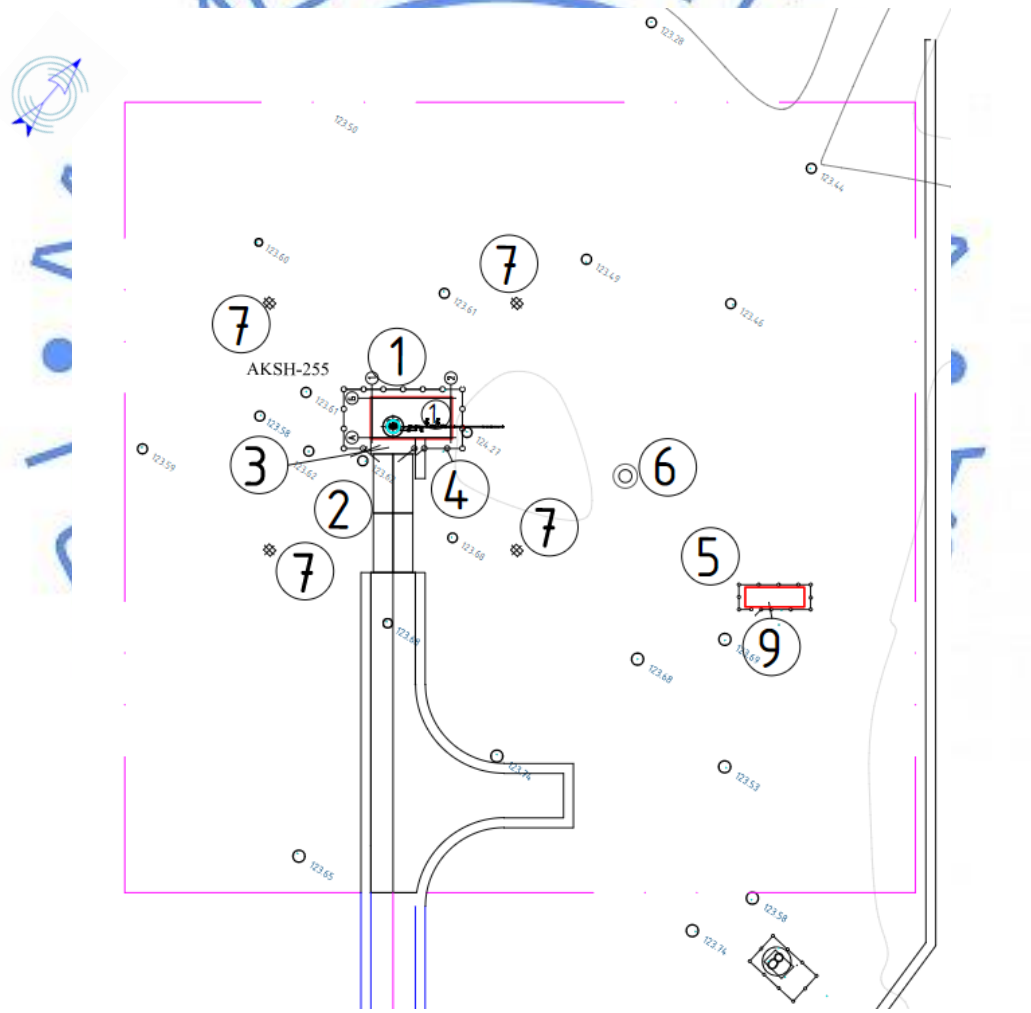


Рисунок 1. Ситуационная схема

1 – приустьевая площадка;
2 – площадка под ремонтный агрегат;
3 – фундамент под ремонтный агрегат;
4, 5 – сетчатое ограждение;
6 – молниеприемник;
7 – фундамент под якорь оттяжек;
8 – площадка под КТПН (существующая);
9 – площадка под ТМПН.

Внутриплощадочная дорога выполнена с покрытием из гравийно-песчаной смеси толщиной 25см по оси дороги по уплотненной дорожной насыпи толщиной 20,0см. К площадке устья скважины предусмотрена пешеходная дорожка из тротуарных плит толщиной 7см по песчаному основанию толщиной 10см.

Вертикальная планировка выполнена с учетом обеспечения водоотвода, исходя из условий существующего рельефа местности. Принятые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от поверхности участка.

Приустьевая площадка и площадка под ТМПН по периметру ограждены забором из металлической сетки высотой 2,1м от уровня земли с воротами (приустьевая площадка) и калиткой.

За условную нулевую отметку принята отметка верха площадки устья скважины и ТМПН, соответствующие абсолютной отметке 123,95м 123,90мм соответственно.

Таблица №1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь участка в условных границах	$м^2$	6400,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	130,0	2,03
3	Площадь покрытия	$м^2$	252,0	3,94
4	Прочие участки	$м^2$	6018,0	94,03

Подъездная автомобильная дорога.

К участку скважины с существующей автодороги, с юго-западной стороны, предусмотрена подъездная дорога протяженностью 86,87м.

Таблица №2

Принятые технические параметры.

№ п/п	Наименование характеристик	Ед. изм.	Значения
1	Общая протяженность дороги	м	86,87
2	Аналог категории дороги общей сети по СП РК 3.03-101-2013		IV-в
3	Ширина земляного полотна	м	6,5
4	Ширина проезжей части	м	4,5
5	Ширина обочин	м	1,0х2
6	Число полос движения	шт	1
7	Поперечный уклон проезжей части	‰	30
8	Поперечный уклон обочин	‰	50
9	Расчетная скорость	км/час	30
10	Тип дорожной одежды	переходный	
11	Вид покрытия	песчано-гравийная смесь	

Земляное полотно:

Проектируемое земляное полотно проходит в основном в насыпи высотой 0,8м с заложением откосов 1:5 из привозного грунта.

Уплотнение производится катками весом 25тн толщиной уплотняемого слоя 25см за 6 проходов, коэффициент уплотнения – 0,95.

Дорожная одежда.

Дорожная одежда в проекте принята низшего типа согласно СТ РК 1549-2006 из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной 20,0см по земляной насыпи.

Примыкания.

Индивидуальные примыкания проездов к существующим дорогам месторождения выполнены с радиусом закругления 30,0м по оси.

Обустройство дороги, организация и безопасность движения.

Для обеспечения бесперебойного и безопасного движения дорога оборудована дорожными знаками в соответствии с СТ РК 1125-2002. Опоры – одностоечные, металлические установленные в уплотненный грунт.

6.2.2 Технологические решения

Мощность производства

Общая протяженность выкидной линии – 558,7м.

Рабочее давление выкидной линии – 4,0МПа.

Проектом предусмотрено:

обустройство устья скважины № 255;

строительство выкидной линии от скважины №255 до существующей выкидной линии от скважины №AKSH24. Материал труб существующей выкидной линии – стеклопластик диаметром 80мм.

На устье скважины предусмотрено устройство патрубок для тестового сепаратора и отбора проб с устьевого манифольда.

Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются с помощью приборов КИПиА, установленных на трубопроводе.

Технологические трубопроводы

Выкидная линия предназначена для транспорта нефтегазовой смеси от добывающей скважины до АГЗУ где производится посскважинный замер массы и объема жидкости.

Трубопроводы проложены подземно, частично – надземно. Надземная часть выкидных линии выполнена из стальных безшовных труб диаметром 114х6.0 мм по ГОСТ 8731-87, подземная часть выкидной линии запроектирована из стеклопластиковых эпоксидных труб серии АСТ (1000 psi – 69 Бар ман) диаметром 104.9 х 3,6. Глубина заложения труб – 2,2м до низа трубы.

Выкидные линии отнесены к трубопроводам III-категории согласно п.2.6. таблица №1 п.3. ВСН 2.38-85.

Предусмотрен соответствующий контроль сварных швов и гидравлическое испытание. В соответствии со СП РК 3.05-103-2014 давление испытания подземного трубопровода $Р_{исп.}=1,25хР_{макс.раб.}$, надземных частей трубопроводов $Р_{исп.}=1,5хР_{макс.раб.}$ согласно п.2.4.ВСН 2.38-85.

Надземные участки трубопроводов теплоизолированы минераловатой толщиной 50мм с покрытием из алюминиевых листов, антикоррозионное покрытие – масляной битумным покрытием БТ-577 по грунту ГФ-021. Предусмотрен термообогрев надземной части трубопроводов.

В местах пересечения трубопроводов с автодорогой предусмотрено дорожные плиты.

По трассе выкидных линий установлены опознавательные знаки согласно п.5.11.ВСН 2.38-85.

Монтаж трубопроводов и запорной арматуры производится согласно со СП РК 3.05-103-2014, а также согласно инструкции поставщика труб.

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

До начала строительства основных выкидных линии сбор нефти производится временными линиями. После завершения строительства основных линий, временные линии будут демонтированы.

Таблица №3

Расход жидкости по скважинам

№ п/п	№ скважин	$Q_{нефти\ (т/сут)}$	$P_{тр}$ (МПа)	Т ºС
1	255	41	4,0	+45

Краткая характеристика и обоснование принятых решений по технологии производства, механизации и автоматизации технологических процессов (АСУ ТП).

Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется по герметичным технологическим трубопроводам. Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют.

Ремонт технологического оборудования производится существующими силами ремонтной службы месторождения «Акшабулак» с использованием существующего передвижного грузоподъемного оборудования, технологических домкратов и подставок.

Технические решения по предотвращению выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду.

Продукцией в данном проекте является сырая нефть. Твердые и жидкие отходы отсутствуют. Газовые и сточные выбросы в атмосферу отсутствуют.

Производственная безопасность – оценка возможности возникновения аварийных ситуаций и решения по их предотвращению.

Противопожарная безопасность технологического процесса обеспечивается следующими проектными решениями по предупреждению пожара и взрыва:

герметичность оборудования и трубопроводов, фланцевых соединений, трубопроводной арматуры и приборов КИПиА;

заземление металлических частей оборудования и трубопроводов в соответствии с ПУЭ для защиты от статического электричества;

оповещение местных пожарных служб о возникновении пожара по телефону из операторной;

оборудование объекта первичными средствами пожаротушения и пожарным инвентарем (огнетушители, ящики с песком, асбестовое полотно, войлок, лопаты).

Управление производством, предприятия, организация условий и охраны труда

Месторождение «Акшабулак» действующее, со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала.

Режим работы принят круглосуточный, обеспечивается за счет вахтового метода работы обслуживающего персонала, посменно. Продолжительность смены – 12 часов. Общее количество работающих в вахту согласно утвержденному штатному расписанию.

На рабочих местах персонал обеспечивается спецодеждой, необходимым набором инструмента, при необходимости респираторами или противогазами.

Рабочие места и в целом площадки комплектуются в соответствии с действующими нормативными документами, всем необходимым, обеспечивающим безопасную эксплуатацию сооружений.

Основными мероприятиями, обеспечивающими защиту персонала при возможных аварийных ситуациях, являются:

предварительное планирование мероприятий, направленных на защиту персонала при возможных аварийных ситуациях;

подготовка работающих по вопросам возможной опасности, включая отработку практических навыков действий в аварийных ситуациях и пользования средствами индивидуальной защиты.

6.2.3 Строительные решения

Строительные решения сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатаций и соответствуют требованиям

пожарной безопасности.

Проектом предусмотрено обустройство скважин:

площадка устья скважин;

площадка под ремонтный агрегат;

прожекторная мачта;

фундамент под якорь оттяжек;

площадка и ограждение ТМПН;

ограждения устья скважин.

Площадка устья скважин - прямоугольные размерами 8,0х4,0м, выполнена из монолитного железобетона толщиной 150мм, бетон класса В15, F75, W4, армированный арматурной сеткой по ГОСТ 23279-2012, арматура класса А400.

Ограждение площадки - размером 12,0х6,0м из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 2260мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

На площадках предусмотрены железобетонные приямки размером 500х500х500мм для сбора случайных технологических проливов и атмосферных осадков, перекрытые металлической решеткой из прокатных листов по ГОСТ 103-2006, обрамленные равнополочными уголками по ГОСТ 8509-93. Уклон площадки i=0,003 в сторону приямков обеспечены за счет утолщения верхней части бетонного покрытия и выполнения цементной стяжки на поверхности сборных плит. По периметру площадки предусмотрен монолитный железобетонный бордюр сечением 150х300(h)мм.

Площадка обслуживания ПО-1 – из металлических элементов по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 8732-78, ГОСТ 34028-2016.

Площадки под ремонтный агрегат – прямоугольные размерами 12,0х4,5м из сборных железобетонных плит марки ПАГ-14 по ГОСТ 25912-2015, между плитами предусмотрен монолитный участок размером 12,0х0,5м. Фундамент под агрегат – монолитная железобетонная размером 4,5х1,5 м, высотой 1,0 м из бетона класса В15, F75, W4 из арматурных стержней класса А400 по ГОСТ 23279-2012.

Площадка ТМПН - прямоугольные размерами 6,0х2,0м из сборных железобетонных плит марки ПАГ-14 по ГОСТ 25912-2015. Ограждение площадки - размером 7,25х2,5м из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 2100мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

Прожекторная мачта с молниеотводом – мачта высотой 2,65м, молниеотвод – 5,45м. Фундамент под мачты - из монолитного железобетона класса В25, F75, W4, арматура класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Фундамент под якорь - прямоугольные с размерами 1,0х1,0х0,8м, монолитные бетонные, бетон В15, F75, W4.

Опоры под трубопроводы на площадках приняты стальные швеллеры сечением 100х50х5мм по ГОСТ 8278-83.

Фундаменты под опоры трубопроводов приняты из монолитного железобетона класса В15, F75, W4, армированные сеткой класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Основанием фундаментов и площадок служит песок мелкий.

Обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до g=1,65т/м3.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций».

Железобетонные и бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе (марки бетона по морозостойкости F75 по водонепроницаемости W4), предусмотрена гидроизоляция поверхностей:

вертикальная (обмазка битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине), горизонтальная (под фундаменты и площадки – щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения, уложенная на тщательно уплотненное основание).

Металлические конструкции очищаются от окалины и ржавчины и окрашиваются эмалевой краской ПФ115 по ГОСТ 6465-76 за два раза по грунту из лака ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Раздел проекта выполнен на основании задания на проектирования и выданных технических условии ТОО «СП «Казгермунай» от 20 августа 2019 года на месторождение Акшабулак.

Проектом предусмотрено:

электроснабжение щита управления термообогревом ЩУЭО и прожекторной мачты М1 скв. №255 от автоматического выключателя QF Iном=16А установленного в РУ-0,4кВ существующей КТПН 250/6/0,4кВ;

наружное освещение и молниезащита территории скважины;

прокладка кабеля 0,4кВ кабелями марки ВБбШвнг-660В проложенной в траншее, общей протяженностью 63,0м.

Источником напряжения 380/220В объектов на площадке скважин являются шины 0,4кВ КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 250кВА. Питающие сети выполнены кабелями марки ВБбШвнг-660В проложенной в траншее. Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком установленным на стороне РУ-0,4кВ КТПН 6/0,4кВ.

Основные технические показатели

Категория надежности электроснабжения – II.

Установленная мощность щита управления термообогревом ЩУЭО и прожекторной мачты составляет – 3,16 кВт.

Наружное освещение территории скважины предусмотрено светильниками марки DL-XL 140WT со светодиодными лампами в пылевлагонепроницаемом исполнении, устанавливаемый на опорах со стойкой СВ 105. Степень защиты светильников – IP67. Управление наружным освещением – блоком автоматического управления освещением РУ-0,4кВ.

Силовое электрооборудование

Все электрооборудование выбирается в соответствии с условиями среды и классификацией объектов по взрыво - и пожаробезопасности и предназначены для работы от сети ~380/220В.

Распределительные силовые сети выполняются кабелем с медными жилами расчетного сечения (4мм2, 2,5мм2), который выбирается по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями, установленными в распределительных щитах, с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок. Кабели проложены на кабельных конструкциях, в лотке, в трубах, в траншее.

Электрообогрев

Проектом предусмотрен термообогрев наружных трубопроводов и запорной арматуры скважины.

Согласно теплотехнических расчетов, проектом для обогрева трубопроводов предусмотрен саморегулирующий греющий кабель марки PSB 33W/m. Прокладка кабеля обогрева трубопроводов выполнена в две нитки.

Режим работы системы обогрева трубопроводов предусмотрен как в ручном, так и в автоматическом режимах, для чего проектом применен контроллер. В автоматическом режиме включение системы обогрева происходит при падении температуры окружающего воздуха ниже +2С и отключение при +5С. Ввод греющих кабелей под изоляцию трубопроводов осуществляется от соединительной коробки взрывозащищенного исполнения.

Электропитание системы обогрева предусмотрено от существующей ЩР-0,4кВ скважины. Шкаф управления электрообогревом ЩУЭО установлен рядом технологического узла скважины. Силовые кабели проложены по площадке по существующей кабельной эстакаде и в траншее.

Защитные мероприятия по безопасности

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусмотрены мероприятия: защита кабеля металлорукавом трубой в местах, где возможны механические повреждения; выбор электрооборудований, кабельных изделий в зависимости от среды, где установлены и проложены; защитное заземляющее устройство, зануление и система уравнивания потенциалов, выполненные согласно требованиям ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-07-2013.

В качестве мер безопасной эксплуатации электроустановки предусматривается устройство системы защитного заземления с сопротивлением растеканию тока не более 4 Ом.

Заземление электрооборудования осуществляется путём соединения к проектируемому контуру заземления. В качестве заземляющих устройств применяются горизонтальные и глубинные заземлители. Горизонтальные заземлители выполняются из оцинкованной полосовой стали 40х4 мм прокладываемые в траншее на глубине 0,5м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов из круглой стали диаметром 16мм. К заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок в дополнение к их занулению. Заземляющие устройства опор выполняются по типовой серии 3.407.1-150.

Молниезащита

Молниезащита зданий и сооружений выполнена в соответствии с СП РК 2.04-103-2013 по II категории (эффективность защиты Е=0,9). Зоны категории В-1г, защищаются от прямых ударов молнии штыревыми молниеотводами высотой 13,0м, на железобетонных стойках СВ 105, имеющими спуски и заземлители.

Защита от вторичных проявлений молнии обеспечивается присоединением всего оборудования, аппаратов, трубопроводов стальной полосой к магистрали заземления и устройством металлических перемычек между трубопроводами и другими металлическими конструкциями.

Защита от заноса высоких потенциалов по металлическим конструкциям выполняется присоединением этих конструкций к заземляющему конуру.

Защита от статического электричества, возникающего при перемещении вещества по транспортным системам, обеспечивается присоединением технологического оборудования к магистрали заземления. Для чрезвычайных ситуаций на территории скважины предусмотрена здание пожарного депо со службой пожарников и техники.

Энергосбережение

Для энергосбережения предусмотрены:

учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность;

выбор сечения питающих и распределительных сетей 0,4кВ по экономической плотности тока и проверка на допустимую потерю напряжения у электроприемников;

светильники с энергосберегающей лампой.

Качество электроэнергии

Энергоснабжающая организация должна обеспечивать в точке присоединения к энергосистеме, т.е. на отходящих линиях 6/0,4 кВ качество отпускаемой электроэнергии в соответствие с требованиями ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Раздел автоматизация технологических процессов и КИПиА выполнен на основании выданных технических условии ТОО «СП «Казгермунай» от 11 сентября 2018 года, выданных задания на проектирования и чертежей технологической части проекта.

Проектом предусмотрено комплексное решение вопросов по организации контроля и управления режимом работы добывающих скважин с передачей информации на SCADA верхнего уровня посредством радиосети WiFi с использованием протокола Industrial Ethernet. Основой построения АСУТП для скважин является система телеметрического сбора данных.

Объектами контроля и автоматизации добывающих скважин являются фонтанная арматура с выкидными линиями. Станция (шкаф RTU) распределенного ввода/вывода сигналов контроля и измерения параметров на площадках каждой из скважин выполнена на базе программируемого логического контроллера ПЛК SIPLUS S7-1200 фирмы Siemens. Передача информации на SCADA верхнего уровня в проекте реализована на базе широкополосного беспроводного доступа моноблочной станции наружной установки типа Радиомост Ubiquiti PowerBridge M5.

Система SCADA иерархически построена по двухуровнему типу. Нижний уровень – это полевые приборы, датчики, исполнительные механизмы и станции распределенного ввода/вывода (RTU) на базе контроллеров S7-1200.

Полевой уровень средств КИП на скважинах состоит из датчиков давления и температуры фирмы Сименс и показывающих по месту приборов фирмы Wika. Сбор информации измеряемых параметров от интеллектуальных приборов к станции распределенного ввода-вывода производится по экранированному кабелю с витой парой и медными жилами типа RE-2Y(St)Y PIMF. По площадке кабель прокладывается в бетонном полу, в защитной трубе. От площадки устьевого оборудования до шкафа RTU кабели прокладываются в траншее, совместно с кабелями ЭС, согласно типового альбома А5-92. Ввод кабелей в шкафы, приборы КИП предусмотрено через сертифицированные уплотнительные кабельные вводы и шайбы по коду IP. Все средства КИП оборудовано системой защиты от статического электричества.

Связь с Верхним уровнем системы автоматизации организован через существующий Мультисервисный узел абонентского доступа в диспетчерской на вахтовом поселке месторождения. На Верхнем уровне осуществляется сбор и обработка поступающей информации от датчиков КИП, и в том числе от станций RTU распределенного ввода/вывода S7-1200 со скважин. Передача информации на SCADA верхнего уровня в проекте реализована на базе широкополосной беспроводной системы Ubiquiti из комплекта оборудования Rocket производства (WiFi по радио Ethernet). Все приборы изготовлены серийно приборостроительными заводами.

Для электропитания приборов и средств автоматизации предусмотрена установка в шкафу RTU стабилизированного источника питания SITOP 220VAC/24VDC@5A и Блока бесперебойного питания 24VDC/24VDC фирмы Siemens, который обеспечивает выходное напряжение 24 В постоянного тока при нагрузке 4А. Для обеспечения бесперебойного питания из расчета 2 часов работы при отсутствии первичного электроснабжения предусмотрен модуль DC-UPS и необслуживаемая аккумуляторная батарея емкостью 12 А*ч линейки SITOP фирмы Siemens.

Электропитание точки доступа WIFI осуществляется от грозозащиты по технологии Power-over Ethernet, с помощью PoE-инжектора, входящего в комплект поставки точки

доступа.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожароопасных ситуаций

Компоновка технологического оборудования выполнена в соответствии с действующими требованиями норм по технике безопасности, взрывопожарной безопасности и др. документов, и обеспечивают безопасную работу проектируемых объектов.

Для создания безопасных условий труда предусмотрены следующие мероприятия:

технологическое оборудование установлено с обеспечением доступа для его обслуживания и возможности эвакуации людей при аварийной ситуации;

предусмотрена установка систем пожарной сигнализации и системы газообнаружения;

предусмотрена система аварийного останова, как отдельного оборудования (блоков) так и общего аварийного останова;

применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических установок и коммуникаций в соответствии с ГОСТ 12.2.003-91.

размещение трубопроводов, арматуры и приборов КИПиА выполнено с учетом требований правил и норм и с учетом их функционального назначения;

обеспечен контроль за основными параметрами технологического процесса;

рабочие места оборудованы электрическим освещением в соответствии СН РК 2.04-01-2011;

обслуживающий персонал обеспечен спецодеждой, спец обувью и защитными средствами.

Представлено письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 01 августа 2019 года № KZ21VQR00016562 в части промышленной безопасности.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусматривается обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии на месторождении «Акшабулак». В проекте предусмотрены обустройство скважины № 255; выкидные линии от скважины № 255 подключаются к существующей выкидной линии скважины № 24; проектируются автомобильные дороги, подъезд к площадке скважины; молниеприемник. Разработана площадка скважины для добывающей скважины № 255. Планировочные решения по размещению площадок скважины приняты с учетом генерального плана развития и существующего положения освоения месторождения «Акшабулак», технологических схем, расположения существующих и проектируемых инженерных сетей. Предусмотрен отвод поверхностных вод, ограждение приустьевой площадки. Для освещения территории и проектируемого оборудования предусматривается наружное освещение. Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями нормативов. Предусматривается полная герметизация всего технологического процесса, применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления. Трубопроводы и сети электроснабжения прокладываются подземно в траншеях. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются с помощью приборов КИПиА. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

Загрязнения воздуха при строительстве может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. На период эксплуатации выбросы в атмосферу

возможны через неплотности задвижек, клапанов и фланцевых соединений и при ремонтах. При нормальном технологическом процессе выбросы в атмосферу отсутствуют. Представлены результаты расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в форме изолиний и карт рассеивания. Анализ расчета показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами на период строительства и эксплуатации, не превышают их ПДК по санитарно-защитной зоне и на фиксированных точках. Для действующего месторождения «Акшабулак» ТОО «СП «Казгермунай» установлена санитарно-защитная зона 1000 м, что соответствует I классу опасности, согласно санитарно-эпидемиологического заключения № N.08.X.KZ39VBS00046477 от 25.10.2016г. на проект нормативов ПДВ. Акшабулакское месторождения расположено в 120 км на север от г.Кызылорда и в 60 км от месторождения Кумколь. Производятся замеры загрязняющих атмосферу воздуха веществ на границе СЗЗ согласно плана-графика. Проектом определены мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия, произведена оценка воздействия на почвенный покров, подземные воды. Определены мероприятия по соблюдению радиационной безопасности, проведению производственного контроля.

Для питьевых целей вода привозная, бутилированная. Отражены требования по обеспечению питьевой водой, соблюдения питьевого режима, организация питания для работающих на необустроенных объектах. Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик и по мере накопления будут вывозиться по договору. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения. Отходы строительного производства будут вывозиться специализированной организацией по договору. Представлены мероприятия по обезвреживанию и утилизации отходов. Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. Питание рабочих, бытовое и медицинское обслуживание предусматривается в вахтовом поселке месторождения.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 1 месяц, в том числе подготовительный период – 0,1 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014, часть II «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», табл. Г.1.2, пункт 2 «Нефтепроводы».

Начало строительства – IV квартал 2019 года, согласно письма ДКС ТОО «СП «Казгермунай» от 30 октября 2019 года №139.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного

документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019, выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018(2019год);

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018 (2019год);

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018 (2019год), выпуск 16;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный директором ДКС ТОО «СП «Казгермунай» от 08 августа 2019 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска 30% от заработной платы (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020–2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года № 8.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 Откорректированы и представлены технико-экономические показатели участка скважины в условных границах с 100% распределением участка на отдельные показатели.

7.1.2 Откорректированы в общей пояснительной записке (раздел Генеральный план) нормативные документы, действующие на территории РК.

7.1.3 Представлен лист «Общие данные» подписанный проектировщиком (ГИП) в соответствии с ГОСТ 21-101-97 (п. 3.3 и 4.2.9 ГОСТ 21.508-93).

7.1.4 Указана на плане организации рельефа внутри контура здания (сооружения) абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93).

7.1.5 Представлена информация о проектируемом ограждении приустьевой площадки и ТМПН, а также условное обозначение.

По автомобильной дороге

7.1.6 Откорректированы в разделе 2 общей пояснительной записки (Автомобильные дороги) нормативные документы, действующие на территории РК.

7.1.7 Устранены разночтения:

по толщине щебеночно-гравийно-песчаной смеси;

по величине поперечного уклона проезжей части;

по общей протяженности дороги;

по коэффициенту уплотнения земляного полотна;

по материалу покрытия дорожной одежды;

по стандарту на дорожные знаки.

7.1.8 По таблице основных показателей объемов работ:

откорректирована единица измерения щебеночно-гравийно-песчаной смеси в п. 8 таблицы;

уточнена площадь покрытия;

дополнена показателем площади покрытия обочин.

7.1.9 Приведено в общей пояснительной записке описание устройства земляного полотна (используемая техника, вес катка, количество проходов катка, толщина слоев, коэффициент уплотнения и т.д.).

7.1.10 Приведены на листе «Общие данные» и в общей пояснительной записке характеристика и параметры дороги.

По технологическим решениям

7.1.11 Представлены технические условия на подключение к существующей выкидной линии.

7.1.12 В пояснительной записке и в общих указаниях откорректированы ссылки на отмененные нормативные документы.

7.1.13 Представлен чертеж узла подключения проектируемого трубопровода к существующим.

7.1.14 В общих данных откорректирован номер нормативного документа "Проектирование промысловых стальных трубопроводов".

7.1.15 В СО.ТХ предусмотрены стальные трубы.

7.1.16 В СО.ТХ в примечании 3, откорректировано количество скважин.

По строительным решениям

7.1.17 Общие указания по геологическим данным на листе общие данные приведены в соответствие с характеристиками геологического отчета.

7.1.18 Предусмотрена защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно главы 5 СН РК 2.01-01-2013.

Приустьевая рабочая площадка

7.1.19 Откорректированы объемы площадки.

7.1.20 Устранены разночтения по составу конструкции покрытия площадки между разрезами «1-1» и «2-2».

Ограждение территории

7.1.21 Исключены панели марки ПМ-2, ПМ-5, ПМ6 не предусмотренные проектным решением.

7.1.22 Откорректирована:

в спецификации высота стойки СТ-2;

маркировка и размеры сетки армирования.

По пояснительной записке

7.1.23 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.

7.1.24 Исключены ссылки на недействующие нормативно-технические документы.

По электроснабжению и слаботочным сетям

7.1.25 Откорректированы:

основные технические показатели, схема электрическая однолинейная КТПН с указанием коммутационных аппаратов, расчет выбора дополнительного коммутационного аппарата 0,4кВ в РУ 0,4кВ КТПН, согласно требованиям, ГОСТ 21.101-97, СН РК 1.02-03-2011, ПУЭ РК;

оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», спецификация оборудования выполнена в полном объеме.

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.26 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды»,

учтены требования действующих санитарных правил.

По сметной документации

7.1.27 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2019.2).

7.1.28 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.29 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности (технический сложный).

Рабочий проект **«Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям по надежности, производственной, санитарной, экологической и пожарной безопасности.

Технологические решения приведены в соответствие с требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы», СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы», ВСН 51-2.38-85 «Нормы проектирования промысловых стальных трубопроводов», ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов».

Представлены заключение государственной экологической экспертизы от 12 ноября 2019 года №N061-0080/19 и разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий от 12 ноября 2019 года №KZ92VCZ00502553, выданные РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 236, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность выкидной линии	м	558,7	558,7
2	Рабочее давление выкидной линии	МПа	4,0	4,0
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019 года, в том числе	млн.тенге	67,271	54,454
	СМР	млн.тенге	48,695	37,281
	оборудование	млн.тенге	3,546	3,546
	прочие затраты	млн.тенге	15,030	13,627
4	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность выкидной линии, м	- 558,7
Рабочее давление выкидной линии, МПа	- 4,0
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019 года, в том числе:	- 54,454
СМР, млн. тенге	- 37,281
оборудование, млн. тенге	- 3,546
прочие затраты, млн. тенге	- 13,627
Продолжительность строительства, мес.	- 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СП «Казгермунай» в соответствии с условием договора от 11 сентября 2019 года №01-1542.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Шығу желісін тарта отырып АКШ-255 ұңғымасының сағасын жайластыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы аумағында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Шығу желісінің жалпы ұзындығы, м	- 558,7
Шығу желісінің жұмыс қысымы, МПа	- 4,0
2019 жылғы ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	- 54,454
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге	- 37,281
құрал-жабдықтар,млн. теңге	- 3,546
өзге де шығындар, млн. теңге	- 13,627
Құрылыстың ұзақтығы, ай	- 1

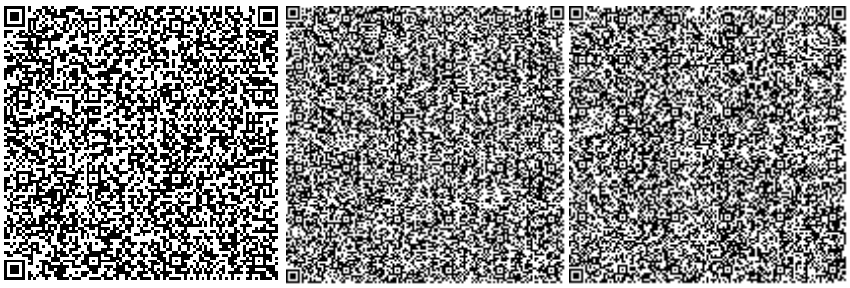
8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2019 жылғы 11 қыркүйектегі №01-1542 шарт талаптарына сәйкес «Қазгермұнай» БК» ЖШС-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

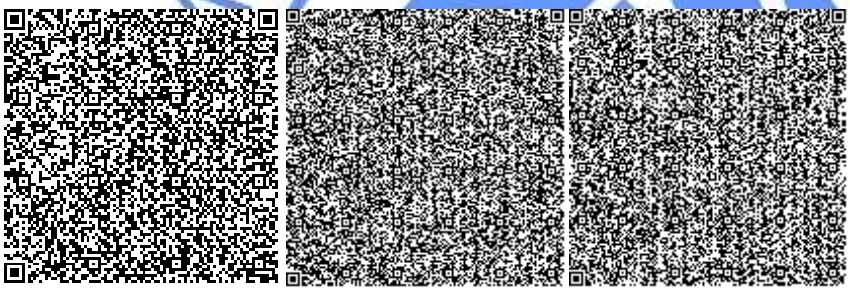
Мыктыбаев Ж.С.

Директор



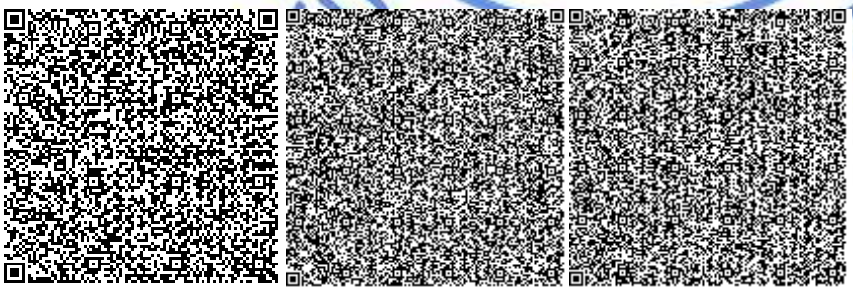
Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела



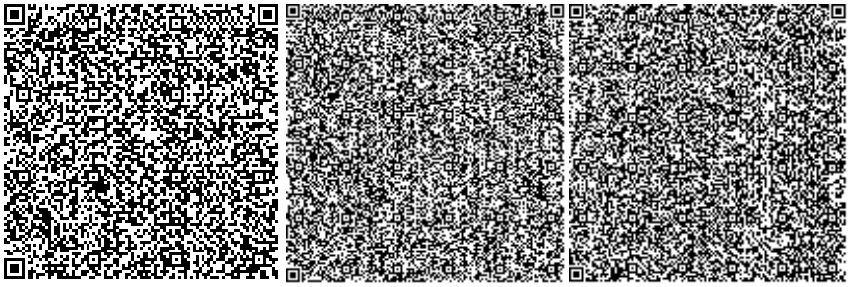
Абдикаликов Б.А.

Директор департамента



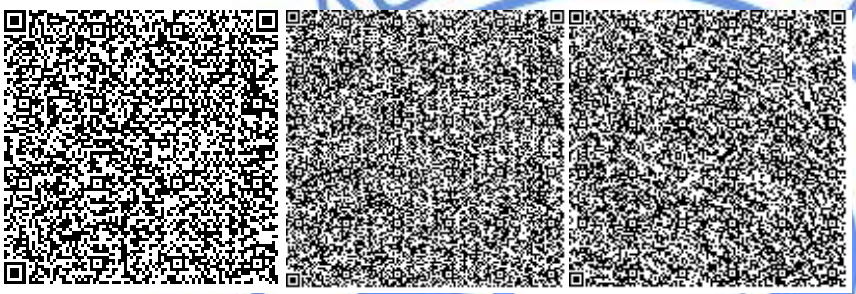
Кожаев М.М.

Эксперт



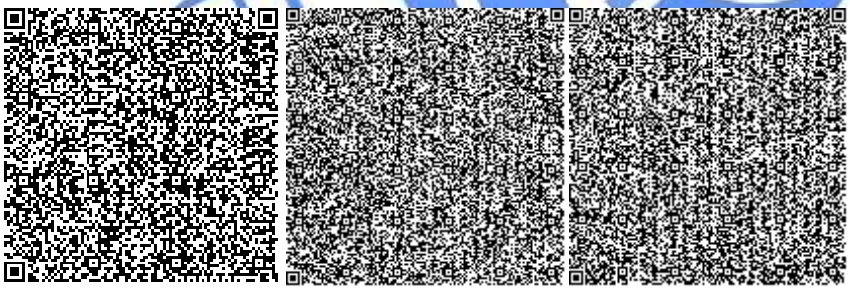
Алиев Н.Д.

Главный специалист



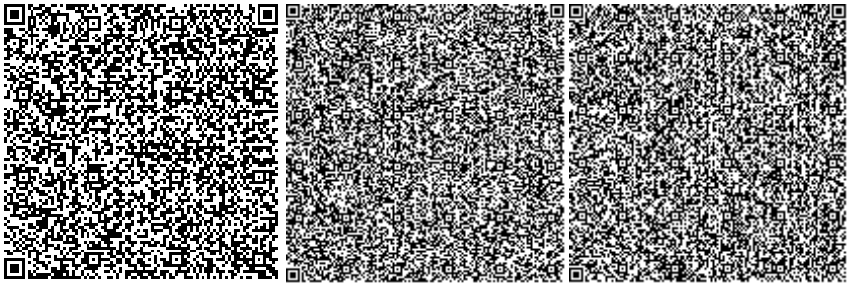
Сулеева Г.А.

Эксперт



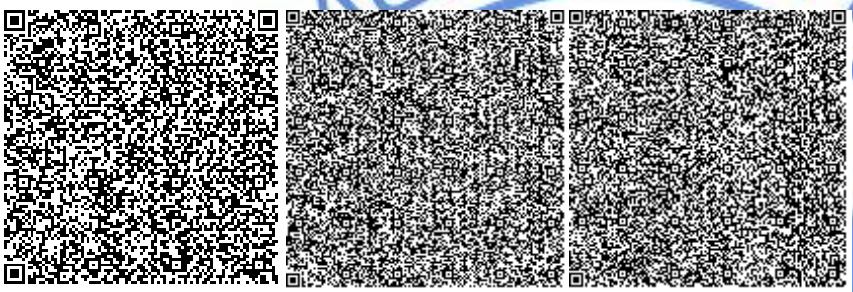
Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт



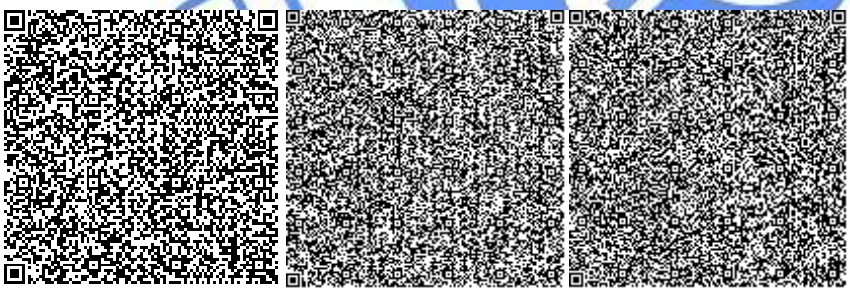
Сыздыкова С.С.

Эксперт



Сейтказин Г.К.

Эксперт



Искаков Г.Т.

Эксперт

Номер: N061-0080/19
Дата: 12.11.2019

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzilorda-ecodep@ ecogeo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВРЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzilorda-ecodep@ ecogeo.gov.kz

ТОО СП «Казгермунай»

Заключение
государственной экологической экспертизы
на Рабочий проект «Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии» с разделом охраны окружающей среды

Материалы разработаны –ТОО «Тана-Пракс» (ГЛ №01579Р от 05.07.2013 г.)
Заказчик материалов проекта – ТОО СП «Казгермунай»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
-Общая пояснительная записка;
-Раздел «Охраны окружающей среды»;
-заявление об экологических последствиях;
-публикации в СМИ, протокол учёта общественного мнения по разделу «ООС»;

Материалы поступили на рассмотрение: 19.09.2019 г. вх. №061-03/000100, по проекту выданы замечания от 15.10.2019 г. №061-SS-02/0075.

Общие сведения. Акшабулакское месторождения расположено в 120 км на север от областного центра г.Кызылорда и в 60 км от месторождения Кумколь. Промысел месторождения «Акшабулак» простирается приблизительно на 10 км с севера на юг и с запада на восток на 3 км. Промысел активно развивается в течение последних 10 лет. На промысле имеется постоянно функционирующий жилой поселок Акшабулак закрытого типа.

По западной границе месторождения «Акшабулак» направлением юг-север проходит автомобильная дорога сообщением Кызылорда – Кумколь, асфальтированное покрытие имеется до 130 км, далее до 192 км м/р Кумколь – щебеночное. Направлением на восток отходит дорога с таким же покрытием на месторождение Акшабулак (до м/р Акшабулак 15 км). На остальной территории, движение всех видов транспорта осуществляется по слабо развитой сети грунтовых проселочных и полевых дорог.

Климат района резко-континентальный, аридный, с резкими перепадами суточных, среднемесячных и среднегодовых температур, с малым количеством выпадаемых осадков, холодной малоснежной зимой, жарким и засушливым летом. В формировании климата большую роль играет циркуляция атмосферы.

Проектные решения. В рабочем проекте запроектированы следующие сооружения:
–обустройство устья добывающей скважины №255;
–автомобильные дороги – подъезд к площадке скважины;
–выкидная линия от скважины № 255;
–молниеприемник "Prevectron".
–В проекте разработаны площадка скважины для добывающей скважины № 255.

Планировочные решения по размещению площадок скважины приняты с учетом генерального плана развития и существующего положения освоения месторождения «Акшабулак»; технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении.

Плановое положение площадок скважины определяется координатами скважины, представленных Заказчиком.

Граница проектирования площадки скважины приняты с размерами 80х80 м.

– площадь территории – 6400 м^2;
– площадь застройки – 130 м^2.

Основные технические параметры подъездов к площадкам скважин: техническая категория – IV-в;

-ширина земляного полотна – 6,50 м, поперечный уклон при двухскатном профиле –30 ‰;

-ширина проезжей части – 4,50 м, поперечный уклон при двухскатном профиле – 50 ‰;

-ширина обочины – 1,0 м, поперечный уклон – 50 ‰;

-общая протяженность подъездов – 407.05 м.

Технологическая схема скважин № 255.

Эксплуатация скважин № 255 осуществляется механизированным способом (ЭЦН).

Технологическая схема сбора нефти и газа разработана, с рациональным использованием устьевого давления скважин и применяемого оборудования.

Для схемы сбора продукции скважины предусмотрены следующие:

-скважина;

-выкидная линия.

Нефть из добывающей скважины за счет перепада давлений в начале и в конце трассы, по выкидной линии поступает на существующую автоматизированную групповую установку «Озна», где после поскважинного измерения дебита поступает в общий коллектор и далее на станцию сбора и перекачки нефти.

Далее сырая нефть подвергается всем операциям отработанного технологического процесса подготовки нефти.

Надземная часть трубопровода выполнена из стальных труб диаметром 114х6 мм, подземная часть трубопровода выполнена из стеклопластиковых труб диаметром 104,9х3,6 мм.

Выкидные линии.

-Классификация и категория трубопроводов в соответствии с ВСН: выкидная линия шлейфы:

- класс III, группа I, категория III,
- давление в трубопроводе Рраб=45 бар.
- температура сырой нефти до 90 ˚С,
- диаметр трубопровода надземной части 114х6 мм (сталь),
- диаметр трубопровода подземной части 104,9х3,6 мм (стеклопластик)
- общей протяженностью до скважины АКШ-255 – 558,7 м:
- Выкидная линия прокладывается подземно на глубине 2,10 м.

Защита от коррозии.

- Для защиты от коррозии предусмотрены следующие мероприятия:
- для защиты от атмосферной коррозии надземные трубопроводы, арматура и металлоконструкции покрываются лакокрасочными материалами в соответствии с СНиП. Конструкция покрытия: грунтовка ГФ-021 по ГОСТ, эмаль ПФ-115 по ГОСТ.
- надземные участки трубопроводов и арматура, подлежащие теплоизоляции, перед проведением теплоизоляционных работ покрываются грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ – 1 слой, эмаль ПФ-115 по ГОСТ – 2 слоя.
- Проектом «Выкидная линия с обустройством устья скважины №255 на месторождении Акшабулак» предусмотрены наружные электрические сети 0,4кВ вновь проектируемых сооружений, молниезащита и защитное заземление.

- Данным разделом рассматривается электроснабжение нагрузок проектируемой выкидной скважины. Учет электроэнергии предусматривается в РУ-0.4 кВ существующей трансформаторной подстанции.

- Внешнее электроснабжение выполнить отпайкой от существующих ВЛ согласно технических условий выданных ТОО СП «КазГерМунай».

- Для распределения электроэнергии на площадке предусмотрены от РУ-0,4кВ существующего КТПН-6/0,4кВА до щита управления термообогревом и до прожекторной мачты.

- Для электроснабжения предусмотрено прокладка кабельной линии 0,4кВ которые проложены в земле в траншее на глубине 0,7 метр кабелем марки ВБбШв 3х4мм² до проектируемого щита управления термообогревом и кабелем ВБбШв 3х2,5мм² до проектируемой прожекторной мачты совмещено с молниеприемником.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. При реализации данных проектных решений предполагается загрязнение атмосферы при обустройство устьев скважин № 255 с прокладкой выкидной линии.

Период строительства составляет 1 месяц.

Количество работников, задействованных при строительстве – 18 человек.

Характерными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются земляные работы, пересыпка пылящих материалов, сварочные, лакокрасочные и битумные работы.

При эксплуатации выбросы предполагаются от неплотностей выбросов (ФС и ЗРА). Согласно Рабочему проекту количество ФС – 6 шт, ЗРА – 16 шт.

Источники выбросов при строительстве:

Неорганизованные:

- Снятие растительно – плодородного слоя (№6001);
- Разработка грунта (№6002);
- Обратная засыпка грунта (№6003);
- Уплотнение грунта (№6004);
- Планировка территории (№6005);
- Пересыпка песка (№6006);
- Пересыпка щебня (№6007);
- Пересыпка ПГС (№6008);
- Битумные работы (№6009);
- Сварочные работы (№6010);
- Газосварочные работы (№6011);
- Покрасочные работы – грунтовка (№6012);
- Покрасочные работы – эмаль (№6013);
- Покрасочные работы – растворитель (№6014);
- Покрасочные работы – лак (№6015);
- Передвижные источники (№6016).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ *при строительстве* составит всего 0.2045829г/сек и 0.1973327 т/год.

При строительстве определены 16 источника выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные, из них 1 источник – передвижной.

При строительстве в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 8 наименований.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2019 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Территория строительства	6010	-	-	0.000467	0.000609	0.000467	0.000609	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Территория строительства	6010	-	-	0.0001111	0.000145	0.0001111	0.000145	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Территория строительства	6011	-	-	0.001076	0.0001494	0.001076	0.0001494	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Территория строительства	6011	-	-	0.0001748	0.0000243	0.0001748	0.0000243	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Территория строительства	6012	-	-	0.00595	0.001285	0.00595	0.001285	2019
	6013	-	-	0.00507	0.001085	0.00507	0.001085	2019
	6015	-	-	0.00619	0.001347	0.00619	0.001347	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Территория строительства	6013	-	-	0.00507	0.001085	0.00507	0.001085	2019
	6014	-	-	0.002333	0.00056	0.002333	0.00056	2019
	6015	-	-	0.00459	0.001	0.00459	0.001	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Территория строительства	6009	-	-	0.0022	0.00095	0.0022	0.00095	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Территория строительства	6001	-	-	0.003406	0.00379	0.003406	0.00379	2019
	6002	-	-	0.0091	0.0101	0.0091	0.0101	2019
	6003	-	-	0.00264	0.002933	0.00264	0.002933	2019
	6004	-	-	0.003655	0.00406	0.003655	0.00406	2019
	6005	-	-	0.00397	0.00441	0.00397	0.00441	2019
	6006	-	-	0.0791	0.0871	0.0791	0.0871	2019
	6007	-	-	0.01078	0.0115	0.01078	0.0115	2019
	6008	-	-	0.0587	0.0652	0.0587	0.0652	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.2045829	0.1973327	0.2045829	0.1973327	
Всего по предприятию:		-	-	0.2045829	0.1973327	0.2045829	0.1973327	

Источники выбросов при эксплуатации:

-Неплотности оборудований (№6001) *При эксплуатации* определен 1 источник выбросов загрязняющих веществ, источник неорганизованный.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит всего 0.0079 г/сек и 0.2528т/год.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации данного объекта является неплотностей фланцевых соединений.

Фланцевые соединения наиболее широко применяемый вид разъемных соединений в промышленности, обеспечивающий герметичность и прочность конструкции, а также

процесс изготовления, разборки и сборки. Запорно-регулирующая арматура – назначение: перекрывать поток рабочей среды по трубопроводу и снова пускать среду, а также обеспечивать необходимую герметичность. Время работы - 24 часов в сутки, 365 дней в году.

ЗРА и ФС характеризуется герметичностью, прочностью и плотностью. Герметичностью затвора называется способность его не пропускать в закрытом состоянии газ, пар или жидкость по коммуникации, на которой установлена ЗРА. На 2019 год запланированы технические мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от неорганизованных источников ЗРА и ФС.

Нормативы выбросов ЗВ представлены без источников ЗРА и ФС, эти источники представлены в Плане технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Расчет ПДВ проводился по программе «ЭРА» версия 2.0.

Результаты расчетов приземных концентраций, создаваемых всеми источниками по всем ингредиентам показывают, что максимальная концентрация в приземном слое на не превышает нормативных величин, следовательно, расчетные значения выбросов загрязняющих веществ можно признать предельно-допустимыми выбросами.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий:

–Содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования;

–Пылеподавление технической водой.

–Контроль соблюдения технологического регламента производства.

Электроснабжение от существующей линии электропередач месторождения. Рабочее и охранное освещение участков производства работ в тёмное время суток.

Рабочий персонал будет проживать в существующем вахтовом поселке предприятия. Вахтовый поселок представляет собой оборудованные типовые модульные блоки.

Водоснабжение и водоотведение.

Рабочие обеспечиваются бутилированной водой питьевого качества. Вода на хозяйственно-бытовые нужды - привозная на договорной основе. Продолжительность строительства – 1 месяц (30 дней). Количество работников на период строительства – 18 чел. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: 18 чел.* 0,025 м³/сут = 0,45 м³/сут * 30 дней = 13,5 м³/период.

Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества. Согласно сметной документации, расход воды на технические нужды составляет 136,5 м3/период.

В процессе гидроиспытаний трубопроводов будет использоваться привозная вода технического качества. Общая протяженность трубопроводов с диаметром 0,114м – 558,7м.

Общий расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 5,7 $м^3$/период.

Водоотведение Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик, по мере накопления будут вывозиться по договору. Объем сбрасываемых сточных вод при строительстве равен расходу воды и составляет 13,5 $м^3$/период. Вода используемая для технических нужд является безвозвратными потерями. Объем безвозвратных потерь составляет 136,5 м3/период.

Вода после гидроиспытания трубопроводов вывозится на основании договоров. Объем сточных вод после гидроиспытания трубопроводов составляет 5,7 м3/период.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на компоненты окружающей среды:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;
- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- исключить сброс неочищенных сточных вод на дневную поверхность;

- устройство защитной гидроизоляции;

Отходы производства и потребления

При строительстве данного объекта будет образовываться следующие виды отходов (общий):

Строительные отходы образующиеся при проведении строительных работ – обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы.

Объем образования строительного мусора при строительстве ориентировочно составит 0,2 т/период. *Уровень опасности строительных отходов – «Зеленый список GG170», твердые, не пожароопасные.*

Строительные отходы собираются и складируются на строительной площадке. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания строительных работ по договору со специализированной организацией. Срок хранения отходов не более 7-10 дней.

Огарки сварочных электродов. При строительстве планируется использовать 58 кг (0,058 тонн) сварочных электродов.

Количество образуемых огарок сварочных электродов составляет 0,00087 т/период.

Уровень опасности огарок сварочных электродов – «Зеленый список GA090», невзрывоопасные, негорючие. некоррозионноопасные, твердые.

Огарки сварочных электродов собираются и складируются на строительной площадке в специальной емкости. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания сварочных работ по договору со специализированной организацией. Срок хранения отходов не более 7-10 дней.

Твердые бытовые отходы Объем образующегося отхода составляет 0,11 т/период.

Твердые бытовые отходы (ТБО) складируются в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке. Срок хранения отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. ТБО будут вывозиться специализированной организацией по договору.

Жестяная тара из-под ЛКМ. Образуются при выполнении малярных работ. При строительстве планируется использовать 42,73 кг (0,04273 тонн) лакокрасочных материалов.

Тара из-под лакокрасочных материалов собираются и складируются на строительной площадке в металлическом контейнере. Срок хранения отходов не более 5 дней. Образовавшиеся отходы планируется вывозить после окончания покрасочных работ по договору со специализированной организацией.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
При строительстве			
Всего:	0,3149	-	0,3149
в т. ч. отходов производства	0,20487	-	0,20487
отходов потребления	0,11	-	0,11
Янтарный список отходов			
Тара из-под ЛКМ (жестяные банки)	0,0040	-	0,0034
Зеленый список отходов			
Огарки сварочных электродов	0,00087	-	0,00087
Строительные отходы	0,2	-	0,2
ТБО	0,11	-	0,11

В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утвержден приказом Министра национальной экономики РК за № 237 от 20 марта 2015 года) нормативный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для производства по добыче нефти составляет не менее 1000

м, что соответствует I классу опасности.

Для охраны окружающей среды в период строительства предусматривается обязательное выполнение строительной организацией следующие мероприятия, предупреждающих загрязнение почв, водоемов, сохранение транспортных и других коммуникаций в районе строительства.

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- недопущение разлива горюче-смазочных материалов;
- сбор отходов в герметичные специальные контейнеры;
- следить за техническим состоянием и исправностью мусоросборных контейнеров и урн;

По окончании строительства объектов производится техническая рекультивация отведенных земель.

Оценка воздействия проектируемого объекта на природную среду показала, что деятельность на объекте будет осуществлена на незначительном локальном участке, расположенном вдалеке от населенных пунктов, носит кратковременный характер и поэтому последствия данной деятельности не окажут значительного воздействия на окружающую среду, при условии выполнения всего комплекса предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Проектом предусмотрен План график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов в период строительство и эксплуатации.

Представлено заявление об экологических последствиях заказчика по созданию благоприятных условии жизни населения в процессе строительства, эксплуатации объекта.

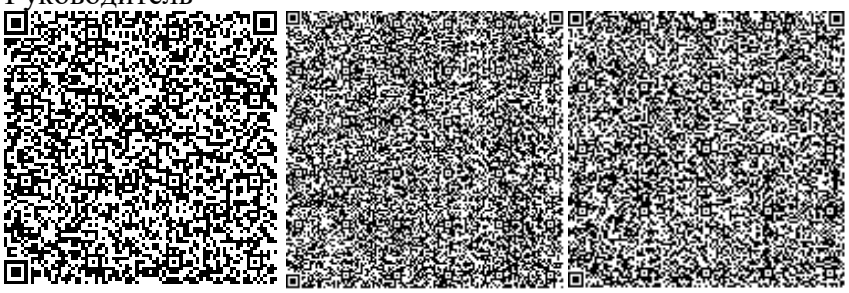
Вывод

Государственная экологическая экспертиза **согласовывает** рабочий проект «Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии» с разделом охраны окружающей среды.

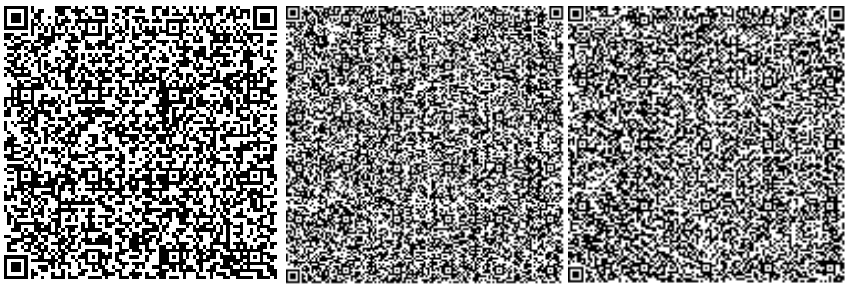
Руководитель департамента **М. Курманбаев**

М. Тусмагамбетова
23-00-38

Курманбаев М.Е.
Руководитель



Тусмагамбетова М.Б.
Главный специалист



№: KZ92VCZ00502553

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай",Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Сапакский с.о., рзд.88 Тасбогет, Урочище Жанадария, дом № 101,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 940240000021

Наименование производственного объекта: «Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии»

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р Акшабулак ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году 0,1973327 тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.12.2019 года по 31.12.2019 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Курманбаев Марат Ердаулетович**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Кызылорда Г.А. **Дата выдачи:** 12.11.2019 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экпспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на Рабочий проект «Обустройство устья скважины АКШ-255 с прокладкой выкидной линии» с разделом охраны окружающей среды	N061-0080/19 Дата: 12.11.2019
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в
окружающую среду

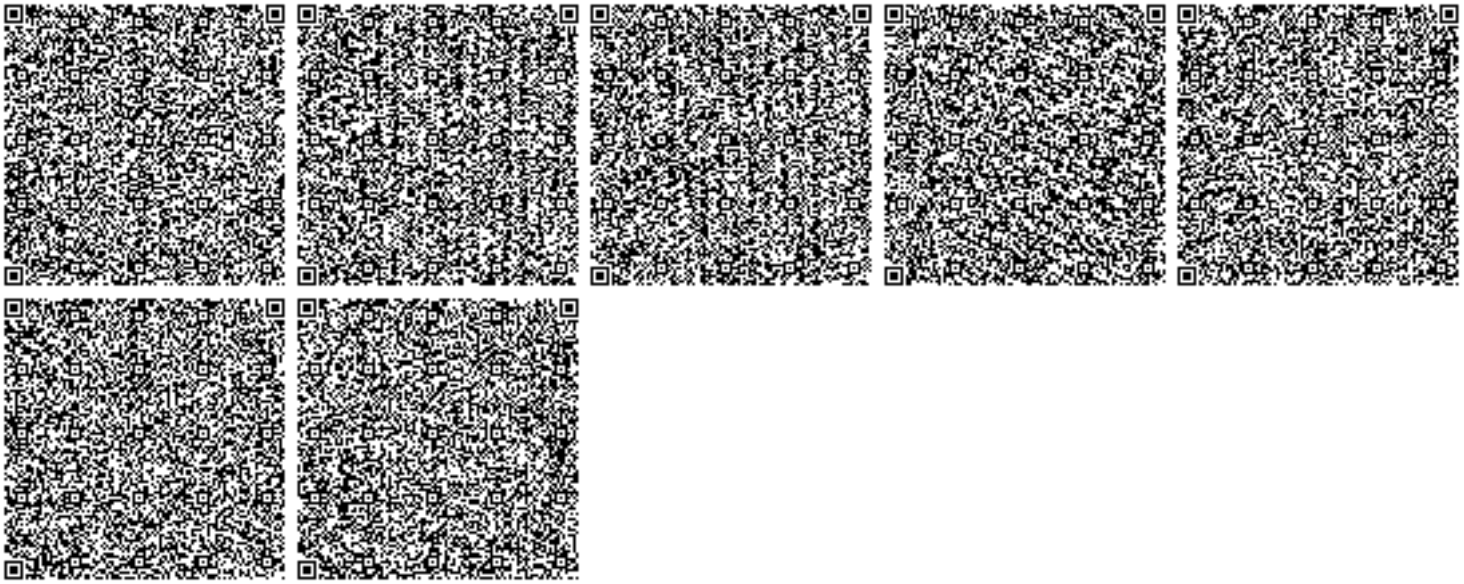
Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.

2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.

3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объёме и в установленные сроки.

4. Представлять в департамент отчёт о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально до10-го числа месяца следующего за отчётным.

5. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в департамент ежеквартально до 10-го числа месяца следующего за отчётным.

6. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.