«"Қарағанды облысы "Құмкөл" к/о №2 суды алдын ала ағызу қондырғысындағы (2-САҚ) бустерлік сорғы блогын реконструкциялау" (сметалық құжаттамасыз) ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

30.11.2018 ж. № 14-0198/18

ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«ТОРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Казнефтегазконсалтинг» ЖШС
Қызылорда қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қарағанды облысы "Құмкөл" к/о №2 суды алдын ала ағызу қондырғысындағы (2-СААҚ) бустерлік сорғы блогын реконструкциялау» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасына осы қорытынды «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0198/18 от 30.11.2018 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) м/р "Кумколь" Карагандинская область" (без сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Казнефтегазконсалтинг»
город Кызылорда

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) мр Кумколь Карагандинская область» (без сметной документации)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) мр Кумколь Карагандинская область» (без сметной документации)**.

Настоящее экспертное заключение выполнено на основании договора от 25 сентября 2018 года №01-1418 между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Казнефтегазконсалтинг», г.Кызылорда (ГСЛ №13020867 от 05 ноября 2013 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ Комитетом по делам строительства и ЖКХ Министерства регионального развития Республики Казахстан.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки

техническое задание на разработку проектной документации от 20 апреля 2018 года, утвержденное АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»;

постановление акимата Улытауского района от 28 октября 2008 года №17/12 о представлении АО «Тургай Петролеум» путем продажи права частной собственности на обособленный земельный участок с разделением на две части земли временного использования для производственных целей на м/р Кумколь, расположенных на землях долгосрочного пользования Сырдарьинского района Кызылординской области на территории Улытауского района Карагандинской области;

архитектурно-планировочное решение (АПЗ) от 24 мая 2018 года №5, выданное ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства Улытауского района»;

дефектный акт о техническом состоянии здания блока №1 бустерных насосов на УПСВ-2, составленный специальной комиссией от 28 апреля 2018 года;

экспертное заключение от 16 августа 2018 года №10-18-ТО об определении технического состояния бустерного насосного блока УПСВ-2 на контрактной территории АО «Тургай-Петролеум» м/р Кумколь, выполненное КОФ АО «НЦ «Курылысконсалтинг» (государственная лицензия №0006002 от 05 июля 2002 года; свидетельство об аккредитации №00004 от 28 марта 2018 года, выданное Комитетом по делам строительства и ЖКХ МИР РК; аттестат эксперта на имя Дайрабай Е.Н. №KZ20VJE00013126 от 15 сентября 2015 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям и отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «ОрдаПроектСервис» в 2018 году, г.Кызылорда (государственная лицензия №17020064 от 24 ноября 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»).

Письма:

АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» от 17 сентября 2018 года №797 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы, о финансировании строительства за счет собственных средств, разработке рабочего проекта без сметной стоимости и о сроке начала строительства.

Технические условия
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»:
от 13 июля 2018 года №1 на электроснабжение;
от 13 июля 2018 года №652 на КИПиА.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

экспертное заключение ТОО «Каз Прогресс Инжиниринг» от 22 августа 2018 года №013-08/18 о соответствии рабочего проекта требованиям промышленной безопасности (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности № KZ60VEK00000816 от 22 августа 2014 года, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Министерства по чрезвычайным ситуациям РК);

письмо-согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» о соответствии рабочего проекта по промышленной безопасности от 22 августа 2018 года №KZ43VQR00011704;

заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года №M1-0006/18;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан от 29 ноября 2018 года №KZ60VCZ00216494;

технологическая схема бустерных насосов, согласованная с представителями АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» на месторождении Кумколь.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I №05-563-ПЗ	Пояснительная записка.
№05-563-ПП	Паспорт проекта
№05-563- ПОС	Проект организации строительства
Том II	Чертежи
№05-563-ГП	Генеральный план
№05-563-ТХ	Технологическая часть
№05-563-АТХ	Автоматизация технологических процессов
№05-563-АС	Архитектурно-строительная часть
№05-553-ЭС	Электрическая часть
Том III	Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный проектной организацией ТОО «Эко Центр Кызылорда» (Государственная Лицензия №01526Р от 20.12.2012 года, выданная Министерством охраны окружающей среды РК)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Реконструкция бустерного насосного блока на УПСВ-2 предусмотрена для обеспечения подачи пластовой воды с резервуаров на БКНС.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка реконструкций бустерного насосного блока на установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) расположена в районе ГУ-25 на контрактной

территории АО «Тургай-Петролеум» м/р Кумколь на юго-востоке Карагандинской области в Улытауском районе.

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

климатический район – IV-Г. (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 219 мм;
средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):
наиболее холодной пятидневки - минус 32ºС;
наиболее холодных суток - минус 37ºС;
сейсмичность района - 6 баллов (СНиП 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 об инженерно-геологических изысканий, выполненному ТОО «ОрдаПроектСервис» в 2018 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ относится к Кумкольской равнине, сложен делювиально-пролювиальными отложениями олигоценового возраста и повсеместно сверху перекрытыми современными отложениями четвертичного возраста.

Рельеф площадки относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 112.15-112.96 м.

В пределах литологического разреза участка работ по номенклатурному виду и физико-механическим свойствам грунтов в пределах сжимаемой толщи выделено 2 (два) инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – песок пылеватый (γ_{II}=16,37 кН/м^3, φ_{II}=26°, C_{II}=2, E=13,8 МПа) вскрытой мощностью 2,7 м;

ИГЭ-2 – глина (γ_{II}=19,11 кН/м^3, φ_{II}=14°, C_{II}=41 кПа, E=17,6 МПа) до разведанной глубины 7 м.

По содержанию сухого остатка грунты засоленные. Тип засоления- сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы, грунты сильно агрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабо агрессивные к бетонам на сульфатостойких видах цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы, грунты сильноагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов на глубинах 1,0-1,5 м по отношению к железу - высокая; к свинцу - средняя, к алюминию – средняя.

Подземные воды до разведанной глубины 7м не выявлены.

Существующее состояние. Бустерный насосный блок УПСВ-2

Фундаменты – столбчатые, железобетонные, состояние - неудовлетворительное, физический износ – 60%.

Наружные и внутренние стены – сэндвич панели, состояние - неудовлетворительное, физический износ – 60%.

Покрытие – металлические балки, состояние - неудовлетворительное, физический износ – 60%.

Кровля – сэндвич панели, состояние - неудовлетворительное, физический износ – 60%.

Полы – бетонные, сплошные трещины, частичные разрушения и отслоения, физический износ – 40%.

Оконные блоки – металлопластиковые, состояние – удовлетворительное.

Дверные блоки – металлические, металлопластиковые, расшатывание полотен и коробок, физический износ – 80%.

Согласно выводам экспертного заключения, основные несущие и ограждающие конструкции находятся в неудовлетворительном состоянии и не отвечают требованиям технико-эксплуатационных качеств (прочность, устойчивость, надежность).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Площадка реконструкций бустерного насосного блока на установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) расположен в районе ГУ-25 на контрактной территории АО «Тургай-Петролеум» м/р Кумколь на юго-востоке Карагандинской области в Улытауском районе, земли которого переданы в долгосрочное пользование Кызылординской области, в 280 км от г. Жезказгана и в 180 км от г. Кызылорда.

Планировочные решения по размещению площадки блока бустерных насосов приняты с учетом генерального плана, технологических и существующих транспортных схем, расположения существующих и проектируемых инженерных сетей, а также в соответствии с требованиями действующих нормативно технических документов Республики Казахстан обеспечивающих безопасную эксплуатацию объектов:

СП РК 3.01-103-2012 «Генеральный план промышленных предприятий»;

ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

ВНТП 01/87/04-84 «Объекты газовой и нефтяной промышленности, выполненные с применением блочных и блочно комплектных устройств. Нормы технологического проектирования».

В связи с реконструкцией бустерного насосного блока на установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)» предусмотрены демонтаж существующих сооружений и инженерных сетей - насосного помещения перекачки пластовой воды, трубной обвязки насосного помещения и водопровода.

Расположение блочно-модульного здания бустерного насосного блока на территории «УПСВ-2» принять согласно технологической схеме, требуемым разрывам по нормам пожаро- взрывобезопасности и санитарных требовании, а также обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на площадке.

Существующее положение до реконструкции объекта УПСВ-2;

резервуар пластовой воды V-1000 м³;

резервуар пластовой воды V-3000м³;

насосы перекачки пластовой воды;

насосы перекачки нефти;

газовый сепаратор;

сепаратор нефтегазовый;

НГСВ -200 м³ С-1/1 (Сепаратор нефтегазовый вертикальный);

блок ввода реагента;

дренажная емкость V=12.5 м³;

конденсатосборник;

силовой модуль для насосов перекачки нефти и воды;

фильтр;

НГС-100м³ С-1/2 (сепаратор нефтегазовый сетчатый);

конденсатосборник КС;

печь ПТБ-10;
насосы;
операторная;
РУ-6кВ;
блок управления ПТБ-10;
дренажная емкость Е-1, Е-2;
блок бустерных насосов;
прожекторная мачта.

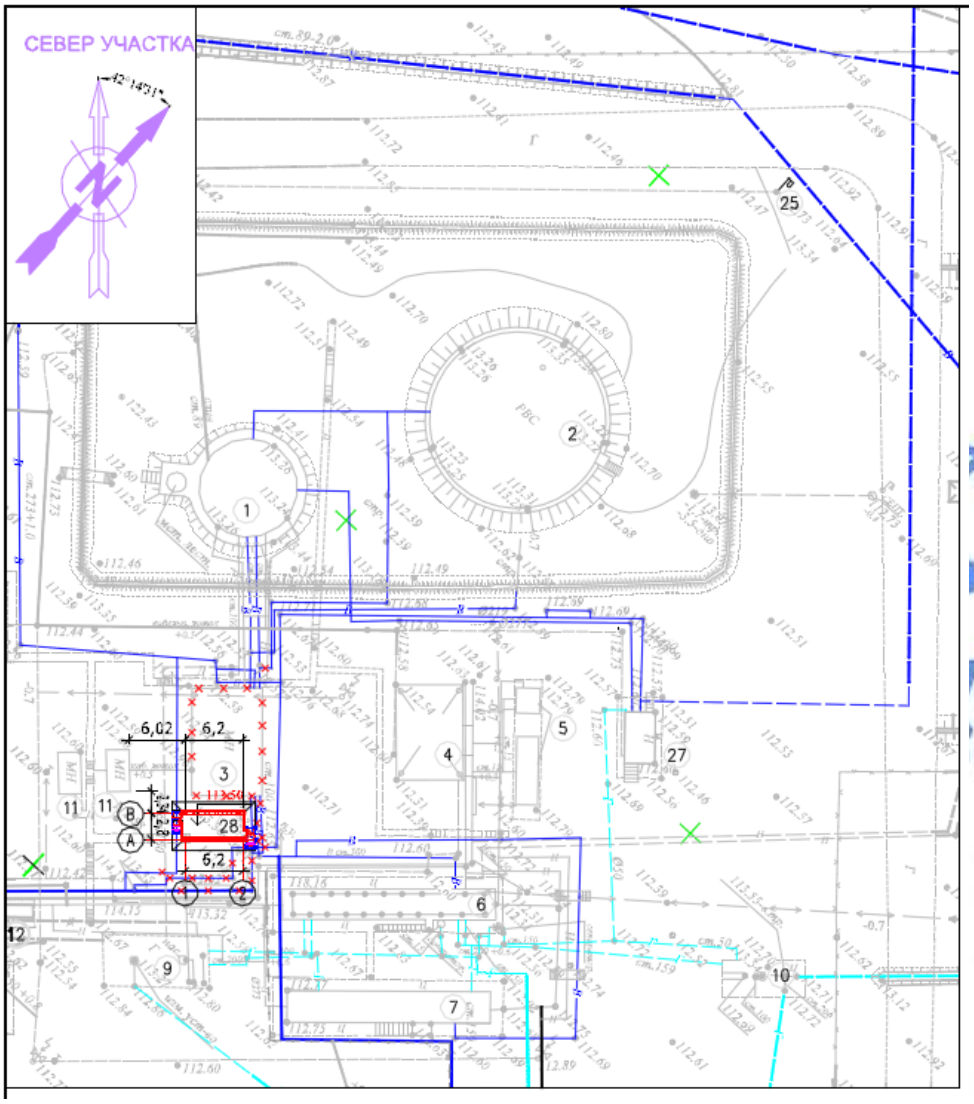

Рисунок 1. Схема разбивочного плана.

Экспликация: 1 – Резервуар пластовой воды с объемом 1000 м³ (сущ.); 2 - Резервуар пластовой воды с объемом 3000 м³ (сущ.); 3 – Насосы перекачки пластовой воды (демонтаж); 4 - Насосы перекачки нефти (сущ.);; 5 – насосы (сущ.); 6 – Газовый сепаратор (сущ.); 7 – Сепаратор нефтегазовый(сущ.); 9 – Дренажная емкость (сущ.); 10 – Конденсаторник (сущ.); 11 – Силовой модуль для насосов перекачки нефти и воды (сущ.); 12 – Фильтр (сущ.); 27 – Блок бустерных насосов (сущ.); 28 – Площадка для блок бустерных насосов (проект.).

Разбивочный план выполнен на топографической съемке М1:500, выполненной ТОО «Орда Проект Сервис» 04 июля в 2018 году. Система координат – местная. Система высот – Балтийская.

На участке генеральным планом предусмотрено размещение блока бустерных насосов - 1 шт.

Блок бустерных насосов расположен с соблюдением требуемых расстояний, имеется противопожарные проезды и подъезд технологического транспорта.

Конфигурация площадки для блока бустерных насосов имеет форму прямоугольника с отмосткой по периметру, размерами в плане 8,80х5,20 м.

Привязка к местности выполнены от сооружений силового модуля для насосов перекачки нефти и воды до пересечения координационных осей В и 1 на расстоянии 6,02 и 2,34 м.

За относительную отметку 0,000 принята отметка верха пола блока бустерных насосов, что соответствует абсолютной отметке минус 113,50.

Схемы разбивочного плана площадки для блока бустерных насосов представлен на рисунке 1.

На территории УПСВ-2 имеется существующая сеть автодорог, обеспечивающих возможность проезда специализированного транспорта, пожарных и аварийных машин, предусмотрены благоустройства территории, вертикальная планировка принята на ранее спланированной территории – сплошная с соблюдением требуемых уклонов для отвода поверхностных вод. Дополнительные работы по устройству внутриплощадочных дорог, по благоустройству и озеленению, по организации рельефа не требуются и рабочим проектом не предусмотрены.

Размещение инженерных сетей, предусмотрено на эстакаде с соблюдением санитарных и противопожарных норм, правил безопасности и эксплуатации сетей с учетом взаимной увязки с технологическими площадками, сооружениями и существующими инженерными сетями в плане.

Технические показатели генерального плана:

Таблица № 1

Показатели генерального плана площадки для блока бустерных насосов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	% к площади участка
1	площадь участка	га	1,9555	100
2	площадь застройки - до реконструкции - после реконструкции	м^2	 3829,6 3876,1	 19,6 19,8
3	Площадь покрытий автодорог и площадок - до реконструкции - после реконструкции	м^2	 2336,9 2336,9	 12
4	Прочая площадь	м^2	13342,0	68,2

6.2.2 Технологические решения

Мощность производства

Объем закачки воды – 1200 м^3/сутки;

Количество насосов - 4 шт.

Технология производства

Проектом предусмотрены:

установка насосного блока с насосами Chemstar 80-315, с частичной заменой материалов;

демонтаж существующих насосов.

Описание технологического процесса.

Для обеспечения подачи пластовой воды на БКНС проектом предусмотрено реконструкция бустерного насосного блока с установкой насосов Chemstar 80-315. Вода пластовая от точки подключения подается на проектируемые бустерные насосы и далее подается в существующий коллектор.

Дренажи осуществляются в существующую дренажную систему с подключением к существующему дренажному коллектору.

Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется погерметичным технологическим трубопроводам. На оборудовании установлены приборы КИПиА для контроля технологического процесса по месту и в операторной.

Таблица №2

Характеристики оборудования

Бустерный насос		
Тип оборудования		Chemstar 80-315
Производительность	$м^3$/час	160
Напор	м	120
Электродвигатель	кВт	90
Количество	шт	4

Технологические трубопроводы.

Трубопроводы предусмотрены диаметрами 57х3мм, 159х6мм, 219х10мм, 273х10мм из стальных бесшовных труб по ГОСТ8731-87. Трубопроводы прокладываются надземно, на отдельно стоящих опорах.

В соответствии с СН 527-80 трубопроводы в пределах площадок относятся:

вода - V категория, группа В;

дренаж - V категория, группа В.

Сварные соединения трубопроводов подвергаются 100% контролю физическими методами и радиографическим методом 20% согласно ВСН 005-88.

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

Надземные трубопроводы предусмотрены с электрообогревом и теплоизолированы минераловатными матами толщиной 50мм с покрытием из оцинкованного листа. Для защиты от коррозии трубопроводы окрашены краской БТ – 177 по грунту ГФ 021.

Сварные стыки в узлах установки арматуры и фланцевых соединений контролируются в объёме 100% радиографическим методом.

Монтаж оборудования и трубопроводов, а также их испытание, контроль сварных швов в соответствии требованиям СП РК 3.05-103-2014.

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

Продукцией в данном проекте является вода. Твердые и жидкие отходы отсутствуют. Все дренажи собираются в существующую дренажную емкость. 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;

защита от статического электричества путем заземления металлических частей оборудования и трубопроводов в соответствии с ПУЭ;

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 Кумколь – 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.

Санитарно-гигиенические условия труда работающих.

Санитарно-гигиеничные условия труда должны обеспечивать оптимальность микроклимата (температуры, влажности, чистоты воздушной среды, естественного и искусственного освещения, уровня производственных шумов, вибрации и др.) в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.005-88 СОБТ «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны».

6.2.3 Строительные решения

Строительные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Модульное здание для бустерных насосов устанавливается на металлические балки по ГОСТ 8239-89.

Фундаменты - бетонные блоки ФБС по ГОСТ 13579-78.

Сопряжение металлических балок с фундаментом – жесткое.

Крыльцо и площадка выполнены из прокатных профилей по ГОСТ 8240-97, ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 10704-91, ГОСТ 8509-93, ТУ 36.26.11-5-89.

Фундаменты под крыльцо – столбчатые, монолитные из бетона марки В15, W4, F50.

Опоры под трубопроводы

Опоры – металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 8732-78*, ГОСТ 103-

2006.

Фундаменты под опоры – столбчатые, монолитные железобетонные из бетона марки В15, W4, F50, арматура А-III (А400) и А-I (А240) по ГОСТ 5781 -82*.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за два раза) и горизонтальная (щебеночная подготовка толщиной 100 мм с пропиткой битумом до полного насыщения).

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение устанавливаемого бустерного насосного блока предусмотрено от распределительного устройства РУ-0,4кВ существующего энергоблока, согласно выданных технических условий №1 от 13 июля 2018 года АО «Тургай Петролеум».

Предусмотрено электроснабжение бустерного насосного блока в блочно-модульном здании поставляемого комплектно, защитное заземление распределительного устройства, щита управления термокабелем. Потребителями электроэнергии являются существующие бустерные насосы потребной мощностью по 90 кВт (3 шт – рабочие и 1 шт – резервный) и проектируемые греющие кабели технологических трубопроводов потребной мощностью 1,25кВт, поставляемые комплектно с технологическим оборудованием.

Учет электроэнергии предусмотрен многотарифным электронным счетчиком электрической энергии, с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности и установлен на РУ-0,4кВ энергоблока.

Источником напряжения 380/220В являются шины 0,4кВ РУ-0,4кВ. Питающая сеть выполнена по радиальной схеме.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения объекта – II.

Установленная мощность потребителей 0,4кВ составляет – 271,25 кВт.

Расчетная мощность потребителей 0,4кВ составляет – 217,0 кВт.

Электрооборудование и электроосвещение.

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

Установка бустерного насосного блока в блочно-модульном здании предусмотрено с освещением, обогревом, кондиционированием и вентиляции помещении поставляемого комплектно. Управление электродвигателями насосов осуществляется от существующих установок плавных пусков «Emotron»-170А (4кт).

Распределительные силовые сети выполняются кабелем ВБбШв-1, ВВГнг расчетного сечения (95мм2), 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.

Для управления греющими кабелями трубопроводов предусмотрен существующий шкаф ШРТ. Греющие кабели трубопроводов управляются автоматически по сигналу термостата, существующего ЩРТ, контролирующего температуру окружающего воздуха. Тип греющего кабеля выбран на основании теплотехнического расчета, с учетом диаметра каждого трубопровода, толщины и свойств теплоизоляции. Укладка греющих кабелей выполнена под теплоизоляцией снизу трубопровода прямолинейно с дополнительными петлями вокруг задвижек, фланцев и опор трубопровода. В проекте применены греющие кабели фирмы «Thermon». Распределительные сети выполняются кабелями марки ВБбШв, КВБбШв, проложенными на существующих кабельных конструкциях, в лотке, в трубах, в траншеях.

Защитные мероприятия по безопасности

Молниезащита объекта выполнена в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Молниезащита сооружений существующая и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

Все импульсное сопротивление заземлителей должно составлять не менее 10 Ом. Защита от вторичных проявлений молний выполнена присоединением металлических корпусов аппаратов и трубопроводов к наружному контуру заземления.

Заземление.

Для защиты людей от поражения электрическим током предусмотрено заземление и защитное зануление всех металлических частей электрооборудования. Заземление предусмотрено путём присоединения электрооборудования к контуру заземления стальной полосой 25х4мм. В качестве защитного зануления используются дополнительные жилы кабелей путём присоединения их к нулевой шине распределительных щитов и металлическим частям электрооборудования. Сопротивление растеканию заземляющего контура в любое время года должно быть не более 4 Ом.

Для защиты от электростатического электричества предусмотрено присоединение технологических трубопроводов и оборудования узлов к наружному контуру заземления.

На площадке также предусмотрен контур заземления «Нуль система» для приборов КИПиА, связи и сигнализации, гальванически не связанный с защитным контуром заземления. Сопротивление контура «Нуль система» в любое время года должно быть не более 4 Ом.

Защита от статического электричества.

Защите от статического электричества подлежат все трубопроводы и технологическое оборудование, на котором возможно возникновение статического электричества.

Для защиты от возникновения статического электричества трубопроводы в местах соединений должны быть надежно соединены между собой через перемычки.

Заземление является основным и достаточным способом устранения опасности от статического электричества. Для металлоконструкции, оцинкованных труб, перфорированных лотках предусмотрены система выравнивания потенциалов.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Система автоматизации предназначена для реализации функций контроля и управления объектами бустерного насосного блока и предусмотрено согласно технических условий АО «Тургай Петролеум» №652 от 13 июля 2018 года.

Станция управления бустерных насосов и полевых датчиков – существующая. В проекте предусмотрена прокладка контрольных кабелей станция управления насосов до полевых датчиков. Проектом предусмотрена прокладка контрольных кабелей полевых датчиков, электрозадвижек до шкафа управления бустерных насосов. Контрольные кабели прокладывается на перфорированных лотках и защитной трубе, металлорукавах.

Контрольно-измерительные приборы, расположены на закрытых помещениях и способны функционировать в промышленной, влажной и коррозионно-активной атмосфере в интервале температур от -40˚С до +45˚С. Степень защиты от влаги и проникновения пыли для оборудования, расположенного на открытой площадке, предусмотрено не ниже IP54. Существующая станция управления бустерных насосов расположена в закрытых помещениях. Электронные контрольно-измерительные приборы защищаются от электромагнитных и высокочастотных помех. Кабели прокладываются в эстакадах, в защитных трубах. Кабельные сети по площадкам насосов выполнены экранированным кабелем с витыми парами и медными жилами типа КВВГЭ. По площадке кабель прокладывается в бетонном полу, в защитной трубе, согласно требованиям типового альбома А5-92. Ввод кабелей в шкафы, приборы КИП предусмотрены через сертифицированные уплотнительные кабельные вводы и шайбы по коду IP. Все средства КИП оборудованы системой защиты от статического электричества.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11.04.2014г. №188-V *(с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2018г.)*, проектом выполнены нормативные требования с учетом:

организационной структуры управления предприятием, автоматизированной системы управления и его информационного, функционального, организационного и технического обеспечения;

автоматизации, механизации труда работников;

санитарно-гигиенических условий труда работающих.

Эксплуатация сооружений осуществляется в комплексе существующих сооружений на месторождении Кумколь со сложившимися производственной и управленческой структурами.

Представлены экспертное заключение ТОО «Каз Прогресс Инжиниринг» от 22 августа 2018 года №013-08/18 о соответствии рабочего проекта требованиям промышленной безопасности и письмо-согласование РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» о соответствии рабочего проекта по промышленной безопасности от 22 августа 2018 года №KZ43VQR00011704.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочим проектом предусматривается реконструкция бустерного насосного блока на УПСВ-2. Для обеспечения подачи пластовой воды с резервуаров на БКНС предусматривается реконструкция бустерного насосного блока. Устанавливаются бустерные насосы в количестве 4 штук. Блок бустерных насосов расположен с соблюдением требуемых расстояний, на территории УПСВ-2 предусмотрены все условия по благоустройству территории. Дренаж после оборудования и трубопроводов

направляется в существующую дренажную систему. Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется по герметичным технологическим трубопроводам, на оборудовании установлены приборы КИПиА. Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

Выбросы загрязняющих веществ в период строительства имеют временный характер. Загрязнения воздуха может быть от выхлопных выбросов строительного оборудования и пыли. Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере показали, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют величины менее 1 ПДК. Представлена карта-схема объекта с нанесенными на ней источниками загрязнения. Реконструкция бустерного насосного блока на нефтяном месторождении Кумколь производятся на территории, принадлежащей АО «ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ», в пределах действующего предприятия по добыче нефти, для которого уже установлена санитарно-защитная зона, на основании санитарной классификации производственных объектов для производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов СЗЗ составляет не менее 500 м, что соответствует II классу опасности. Месторождение «Кумколь» расположено на расстояний 180 км от г. Кызылорда. Проектом определены мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физических воздействии, произведена оценка воздействия на почвенный покров, подземные воды. Определены мероприятия по соблюдению радиационной безопасности, проведению производственного контроля.

В проекте отражены требования по обеспечению питьевой водой, соблюдения питьевого режима, организация питания для работающих на необустроенных объектах. Для питьевых целей используется бутилированная вода. Водоснабжение стройплощадки водой предусмотрен из водозаборной скважины. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения. Вывоз отходов строительного производства предусмотрен на полигон хранения твёрдо-бытовых отходов АО ПККР. Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. Питание рабочих, бытовое и медицинское обслуживание предусматривается на вахтовом поселке месторождения Кумколь.

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 28.02.2015 года №168.

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 – 2 месяца, определена по СП РК 1.03-101-2013 часть I «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» табл. Г.1.2.1, пункт 2.

Начало строительства – 4 квартал 2018 года, согласно письму АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» от 17 сентября 2018 года №797.

6.6 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась, на основании письма АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» от 17 сентября 2018 года №797 и задания на проектирование.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) мр Кумколь Карагандинская область» (без сметной документации)** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1. В таблице «Технико-экономические показатели» исключен слово «экономическое».

7.1.2. Общие указания приведены согласно требований ГОСТ 21.508-93 и ГОСТ 21.101-97.

7.1.3. Уточнены и откорректированы технико-экономические показатели ГП РП.

7.1.4. Ситуационный план откорректирован с указанием площадки УПСВ-2 с учетом близлежащих существующих зданий и сооружений, инженерных сетей, а также внеплощадочных и внутриплощадочных дорог существующей транспортной схемы данного района, согласно СН РК 3.01-110-2011 «Генеральный план промышленных предприятий» и СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.1.5. Представлена схема расположения сооружении подлежащих сносу и разборке.

7.1.6. Указаны абсолютная отметка сооружения насосной, соответствующей относительной отметке 0,00 по ГОСТ 21.508.93.

7.1.7. Показаны на чертеже инженерные коммуникации и оформлены по ГОСТ 21.508-93.

7.1.8. Приведено в соответствие текст содержания пояснительной записки, по откорректированным чертежам разделов генерального плана, а также объемам сметной документации по разделу ГП РП согласно выданным замечаниям и оформлен по ГОСТ 21.508-93.

По технологическим решениям

7.1.9. Представлены технические условия на подключение к существующей системе и согласование технологической схемы.

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

7.1.11. Диаметры труб и обозначения линии на плане приведены в соответствие технологической схеме.

7.1.12. На плане и на схеме указаны границы проектирования с блоком бустерных насосов заводского изготовление.

По строительным решениям

7.1.13. Откорректированы абсолютные отметки согласно разделу ГП.

По электротехническим решениям и слаботочным устройствам

7.1.14. Откорректировано:

основные технические показатели объекта согласно мощности объекта (Ру,Рр) на листе общих данных и в пояснительной записке, объем работ по электроснабжению бустерного насосного блока;

кабельный журнал, оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», с масштабом

чертежа и шрифт по ГОСТу в соответствии с требованиями раздела 5 ГОСТ 21.101-97, спецификация оборудования в полном объеме.

7.1.15. Представлено:

точка подключения питающих кабелей, пояснения по категориям электроснабжения согласно ПУЭ РК и правил ПТЭЭП и ПТБ;

схемы электрические принципиальные существующего распределительного энергоблока, тип траншей, питающие и распределительные сети согласно ГОСТ 21.613-2014.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к 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.

Рабочий проект **«Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) мр Кумколь Карагандинская область» (без сметной документации)** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Технологические решения приведены в соответствие требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СН 527-80 «Инструкция по проектированию технологических стальных трубопроводов Ру до 10 МПа», РД 38.13-004-86 «Эксплуатация и ремонт технологических трубопроводов под давлением до 10,0 МПа».

Разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво- и пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Таблица №3

Основные технические показатели проекта.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Показатели
1	Площадь участка	га	1,9555
2	Площадь застройки после реконструкции	м²	3876,1
3	Продолжительность строительства	мес.	2

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) мр Кумколь Карагандинская область» (без сметной документации)** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых

гарантирована АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» в соответствии с условиями договора от 25 сентября 2018 года №01-1418.

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, **«Қарағанды облысы "Құмкөл" к/о №2 суды алдын ала ағызу қондырғысындағы (2-СААҚ) бустерлік сорғы блогын реконструкциялау» (сметалық құжаттамасыз)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы аумағында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2018 жылғы 25 қыркүйектегі №01-1418 шарт талаптарына сәйкес, растығы «ТОРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» АҚ-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.

Абдикаликов Б.А.

Директор

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Кульчиев М.О.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Сулеева Г.А.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Сейтказин Г.К.

Эксперт

«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау Комитетінің Қарағанды облысы бойынша экология департаменті» РММ

Қарағанды облысы, Қарағанды қаласы, Қазыбек Би ауданы, Бұхар-Жырау даңғылы, 47 үй
41-07-54, ecokaraganda@mail.ru

РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области Комитета Экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК»

Карагандинская область, город Караганда, район Казыбек би, проспект Бухар Жырау, дом 47
41-07-54, ecokaraganda@mail.ru

26.11.2018 № М1-0006/18

АО «ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
государственной экологической экспертизы по Проекту Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)»

Материалы разработаны: ТОО «Эко Центр Кызылорда» в 2018 году, Республика Казахстан, 120014, г. Кызылорда, тел.: 8-771-340-55-02, 8-778-243-02-74, E-mail: ecocentr.kz@mail.ru.

Заказчик материалов: АО «ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)»;
- Проект «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)»;
- Копия заметки в СМИ от 01.08.2018г.;
- Протокол общественных слушаний от 28.08.2018 г.

Материалы поступили на рассмотрение за № М1-03/00011 от 18.09.2018г.

Общие Сведения

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)» разработан на основании действующего в Республике Казахстан природоохранного законодательства, норм, правил. Учтена специфика производства, использована техническая документация рабочего проекта.

В связи с реконструкцией бустерного насосного блока на установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)» проект предусматривает демонтаж существующего помещения насосов перекачки пластовой воды.

На участке генеральным планом предусмотрено размещение следующих зданий и сооружений:

1. Блок бустерных насосов -4 шт.

Блок бустерных насосов расположен с соблюдением требуемых расстояний, имеется противопожарные проезды и подъезд технологического транспорта.

Площадка УПСВ-2 находится в районе ГУ-25 и расположена на контрактной территории м/р Кумколь.

Месторождение Кумколь расположено на юго-востоке Карагандинской области в Улытауском районе, земли которого переданы в долгосрочное пользование

Кызылординской области. Месторождение расположено в юго-восточной части Торгайской низменности, в 280 км от г. Жезказгана и в 180 км от г. Кызылорда.

Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

Продолжительность строительства – 3 месяца.

В административном отношении м/р «Кумколь» расположено на юго-востоке Карагандинской области в Улытауском районе на землях, переданных в долгосрочное пользование Кызылординской области Сырдарьинского района, в 280 км от г. Жезказгана и в 180 км от г. Кызылорда.

Климат исследуемой территории резко континентальный. Основные его черты: большие колебания температуры наружного воздуха зимой и летом, днем и ночью, общая сухость воздуха, обилие солнечного света и относительно небольшое количество осадков.

Электроснабжение:

Рабочее и охранное освещение участка производства работ в темное время суток обеспечивается существующей системой освещения действующего на месторождении.

Теплоснабжение: отсутствует.

Персонал и режим работы:

Количество рабочего персонала на период строительства составляет 10 человек.

Обслуживание проектируемого оборудования будет осуществляться существующим персоналом месторождения Кумколь.

Проживание рабочего персонала предусмотрено на существующем вахтовом поселке месторождения, на территории которого имеются столовая, общежития, медпункты и т.д.

Режим работы - вахтовый, 2 смены в сутки, продолжительность смены - 12 часов.

На территории УПСВ-2 имеется сеть автодорог, обеспечивающих возможность проезда специализированного транспорта, пожарных и аварийных машин.

Воздействие планируемых работ на атмосферный воздух

Период строительства: Реконструкция бустерного насосного блока будет осуществляться с помощью машин и механизмов. Выемочно-земляные, планировочные работы будут выполняться бульдозером и автокраном, рабочим топливом для которых является дизтопливо.

Под подошвой фундаментов бустернего насосного блока устраивается подготовка из щебня толщиной 50мм, пропитанного битумом до полного насыщения.

Все стальные конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115, грунтовкой ГФ-021 и лаком БТ-177. Также дополнительно будут проводиться сварочные работы металлоконструкций.

Выбросы загрязняющих веществ в период строительства имеют временный характер.

Период эксплуатации не сопровождается вредными выбросами в окружающую воздушную среду.

Краткая характеристика источников технологии производства

Для обеспечения подачи пластовой воды с резервуаров на БКНС проектом предусматривается реконструкция бустерного насосного блока на УПСВ-2.

В состав проекта «Реконструкция бустерного насосного блока на установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)» входят следующие сооружения:

- бустерные насосы – 4 шт;

В связи с возникшими проблемами подачи пластовой воды с резервуаров на БКНС проектом предусматривается реконструкция бустерного насосного блока с установкой насосов Chemstar 80-315.

Производительность насоса Chemstar 80-315: 160 м³/час

Режим работы производства непрерывный, круглогодичный 24 часа в сутки, 365 суток в год.

Сырьем для настоящего проекта являются пластовая вода.

Вода пластовая от точки подключения ТР-01 подается на бустерные насосы поз РС-06А/В/С и далее подается в существующий коллектор к точке подключения ТР-02.

Дренажи осуществляются в существующую дренажную систему с подключением к существующему дренажному коллектору к точке подключения ТР-03.

В части автоматизации технологических процессов предусматривается минимальное участие в процессе управления производством оператора, оставляя за ним только визуальный контроль.

Система автоматизации предназначена для обеспечения контроля технологических параметров состояния технологических агрегатов.

Технологический процесс полностью автоматизирован, перекачка рабочих сред осуществляется по герметичным технологическим трубопроводам. На оборудовании установлены приборы КИП и А для контроля технологического процесса по месту и в операторной.

Площадка насосов перекачки нефти

На площадке выполнена трубная обвязка с арматурой, установлены приборы КИП и А, предусмотрен дренаж.

Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют.

Ремонт технологического оборудования производится силами ремонтной службы предприятия с использованием передвижного грузоподъемного оборудования, технологических домкратов и подставок.

Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы

Согласно предварительным расчетам на период строительства будут задействованы 8 источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых организованные.

ИЗА № 0101 - Выхлопная труба

ИВ № 001 - Сварочный автономный генератор

Сварочный автономный генератор предназначен для ручной дуговой сварки. Топливом для генератора служит дизтопливо, расход которого за период строительства составит 0.01 т. При использовании дизтоплива в атмосферный воздух выделяются загрязняющие вещества в виде оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, пропеналя (акролеина), формальдегида и углеводородов, которые выбрасываются через выхлопную трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,15 м.

Организованный источник выброса.

ИЗА № 0102 – Выхлопная труба

ИВ № 001 – Битумоварка

Битумоварка предназначена для разогрева и обезвоживания битума перед подачей его на щебеночную подготовку. Общий расход битума составляет – 0.2 т. Топливом для битумоварки служит дизельное топливо, расход которого составит 0.02 т. Удаление продуктов сгорания в виде углеводородов предельных, углерода, оксида азота, углерода и серы осуществляются через дымовую трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,15 м.

Организованный источник выброса.

ИЗА № 6101 – Площадь пыления

ИВ № 0001 – Бульдозер (землеройные работы)

Бульдозер предназначен для срезки почвенно-плодородного слоя земляного полотна. Объем снимаемого плодородного слоя и его обратной надвижки составит 12.8 т. Согласно исходным данным заказчика производительность бульдозера составляет - 1 т/час. При землеройных работах в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

ИЗА № 6102 – Участок сварочных работ

ИВ № 001- Электросварочный аппарат

Сварочные работы по сварке металлоконструкций будут осуществляться с использованием штучных электродов, расход которых составит 14.07 кг/год. При

сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются фтористые газообразные соединения, оксиды железа и марганца.

ИЗА № 6103 – Участок покраски

ИВ № 001- ЛКМ

Для защиты от коррозии, все стальные конструкции покрываются эмалевой краской ПФ-115 (0.005 т) грунтовкой марки ГФ-021 (0.003 т) и лаком марки БТ-177 (0.006 т). Общий расход лакокрасочных материалов на период строительства составит 0.014 т. В процессе покрасочных работ в атмосферу неорганизованным путем с участка покраски выделяются диметилбензол, уайт-спирит и взвешенные вещества.

ИЗА № 6104 – Участок нанесения битума

ИВ № 001 – Емкость для битума

Под подошву фундаментов прокладываемых насосных блоков выполнена щебеночная подготовка пропитанная битумом до полного насыщения. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумом.

Общий расход битума составляет 0.2 т.

При проведении работ по пропитке битумом строительных площадок в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются углеводороды предельные.

ИЗА № 6105 – Участок покрытия щебнем

ИВ № 001 – Спецтехника (погрузчик, экскаватор)

Под подошвой фундаментов насосных блоков выполняется щебеночное покрытие, предназначенное для распределения давления от фундамента на большую площадь, либо для замены слоя слабого грунта под фундаментом. Объем подстилающего слоя из щебня под фундамент составляет – 9.1 т.

При проведении щебеночного покрытия строительных площадок в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

ИЗА № 6106– Участок приготовления бетона

ИВ № 001 - Бетоносмесительный агрегат

При приготовлении бетона для заливки фундамента под строительные площадки будет применяться бетономешалка. Годовой расход материала – 25.728 кг (цемент – 6.144 кг, песок – 11.2 кг и щебень – 8.384 кг). В процессе смешивания цемента, песка и щебня основным, выделяющимся в атмосферу неорганизованным путем вредным веществом, является неорганическая пыль.

Обеспечение строительной площадки автотранспортом с горюче-смазочными материалами осуществляется от подрядной организации ТОО «Бастау-S», которая сама отвечает за выбросы вредных веществ от автозаправки спецтехники

ИЗА в период строительных работ несут временный характер, а период постоянной эксплуатации объекта не сопровождается вредными выбросами в окружающую воздушную среду.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на год достижения ПДВ (период строительства)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния ПДВ
		существующее положение		на 2018 год		ПДВ		
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
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00083	0.0003	0.00083	0.0003	2018

	0102	-	-	0.0000843	0.0000733	0.0000843	0.0000733	2018
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00108	0.00039	0.00108	0.00039	2018
(0328) Углерод (593)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00014	0.00005	0.00014	0.00005	2018
	0102	-	-	0.00000575	0.000005	0.00000575	0.000005	2018
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00028	0.0001	0.00028	0.0001	2018
	0102	-	-	0.0001352	0.0001176	0.0001352	0.0001176	2018
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0007	0.00025	0.0007	0.00025	2018
	0102	-	-	0.00032	0.000278	0.00032	0.000278	2018
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00003	0.000012	0.00003	0.000012	2018
(1325) Формальдегид (619)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.00003	0.000012	0.00003	0.000012	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	0101	-	-	0.0003	0.00012	0.0003	0.00012	2018
	0102	-	-	0.00023	0.0002	0.00023	0.0002	2018
Итого по организованным:		-	-	**0.00416525**	**0.0019079**	**0.00416525**	**0.0019079**	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительная площадка	6102	-	-	0.000434	0.0001375	0.000434	0.0001375	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительная площадка	6102	-	-	0.0000769	0.00002434	0.0000769	0.00002434	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительная площадка	6102	-	-	0.00001778	0.00000563	0.00001778	0.00000563	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6103	-	-	0.001758	0.0011605	0.001758	0.0011605	2018
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительная площадка	6103	-	-	0.001305	0.0006836	0.001305	0.0006836	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	6104	-	-	0.000000556	0.00000048	0.000000556	0.00000048	2018
(2902) Взвешенные вещества								
Строительная площадка	6103	-	-	0.00275	0.001986	0.00275	0.001986	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительная площадка	6101	-	-	0.0051	0.0044	0.0051	0.0044	2018
	6105	-	-	0.0073	0.0042	0.0073	0.0042	2018

	6106	-	-	0.000000059	0.0000000417	0.000000059	0.0000000417	2018
Итого по неорганизованным:		-	-	**0.018742295**	**0.012598092**	**0.018742295**	**0.012598092**	
Всего по предприятию:		-	-	**0.022907545**	**0.014505992**	**0.022907545**	**0.014505992**	

Контроль за соблюдением норм ПДВ

После установления нормативов ПДВ для источников вредных выбросов проектируемого объекта необходимо организовать систему контроля за их соблюдением.

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ на период строительства и эксплуатации должен осуществляться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 21.3.01.06-97 (ОНД-90).

Имеется план-график контроля за соблюдением норм ПДВ.

Водные ресурсы

Система водоснабжения и водоотведения

Вода на участке строительных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд.

Период строительства

Хозяйственно-бытовые нужды

Хоз-бытовые нужды рабочих на период строительства будут обеспечиваться на территории существующего вахтового поселка месторождения Кумколь.

Для рабочих организовываются передвижные столовые непосредственно на месте ведения работ с организацией питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении (приложение 4 п. 86 санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 236 (*далее – Правила*).

Питьевые нужды рабочих на период строительства на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой согласно договору. Рабочие имеют индивидуальные фляжки для питьевой воды согласно *Правил*.

Также для рабочих на участке проведения строительных работ предусматрены биотуалеты согласно *Правил*.

Расчет водопотребления воды для хоз-бытовых целей вахтового поселка произведен исходя из норм потребления воды согласно СНиП РК 4.01-41-2006 [11], в размере 25 л/сут на 1 человека (для бытовых целей).

Расчетное нормативное водопотребление в период строительства

Цели водопотребления	***Расчет нормативного водопотребления***	***Расчет нормативного водоотведения***	***Регламенти-рующий НД***
Хоз-бытовые нужды	25 л/сут х 10 чел. = 0.25 $м^3$/сут 0.25 х 90 = 22.5 $м^3$/период	22.5 $м^3$/период	(11)

Для осуществления производственной деятельности предприятия будет привлекаться действующий персонал АО «ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ» и сброс стоков в период строительства осуществлется в существующую канализационную систему вахтового поселка на месторождения Кумколь, расположенный на расстоянии 2.8 км от площадки строительных работ.

В связи с этим, объем образования канализационных стоков на период строительства предусматривается в проекте обустройства месторождения, сбросы которой нормированы в данном проекте.

Водоснабжение стройплощадки водой, в том числе и неприкосновенный противопожарный запас воды на весь период строительства предусмотрен из водозаборной скважины ТВЗС-3,6, действующей на территории месторождения Кумколь,

посредством автоцистерны.

Проектные решения предусматривают ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на подземные воды.

Баланс водоотведения и водопотребления:

№ п/п	Наименование потребителя	Водопотребление, $м^3$		Водоотведение, $м^3$		
		Питьевая вода	Техническая вода	Безвозвратное потребление	Сброс в понижения рельефа местности	Сброс в изолированный септик
1	Хоз-бытовые нужды	22.5	-	-	-	22.5
2	Технические нужды	-	-	-	-	-
	Всего:	22.5	-	-	-	22.5

На период эксплуатации водопотребление и водоотведение отсутствует, так как осуществляется герметезированная система управления технологическим процессом на участке.

Все дренажи от оборудования в случае аварий и ремонтных работ вместе с дождевыми и промливневыми стоками собираются в дренажную емкость и по мере заполнения откачиваются передвижной автотехникой на существующий участок УППН, где подвергаются очистке и в дальнейшем оборотному использованию.

Поверхностные и подземные воды

Континентальность и засушливость климата региона, в пределах которого расположено месторождение Кумколь, обуславливает его бедность поверхностными водами. Согласно инженерно-геологическим исследованиям постоянно действующие водотоки и подземные воды отсутствуют. Возможность лишь кратковременного накопления поверхностных вод в пониженной местности на суровых участках в периоды дождей и снеготаяния.

Территория месторождения необжитая, постоянных населенных пунктов нет. Рельеф местности ровный, спланированный с незначительными изменениями по высотным отметкам. Месторождение характеризуется слабо развитой сетью рек, представленной в основном сухими руслами. Из-за отсутствия питания рек в летние периоды они пересыхают.

Загрязнение подземных вод на рассматриваемой территории возможно при складировании производственных отходов.

Для предотвращения загрязнения подземных вод должны быть предусмотрены мероприятия, обеспечивающие их безопасность. При соблюдении природоохранных мероприятий воздействие на подземную гидросферу будет минимальным и при безаварийном ведении работ исключается возможность загрязнения атмосферы.

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды на этапе строительства и эксплуатации

Загрязнение подземных вод в значительной степени обусловлено загрязнением окружающей среды в целом. Загрязняющие вещества из окружающей природной среды попадают в подземные горизонты в процессе природного круговорота. С поверхности земли вместе с атмосферными осадками они просачиваются в грунтовые воды и в результате взаимосвязи проникают в горизонты подземных вод.

Период строительства

Проведение строительных работ будет связано с нарушением целостности поверхностного слоя земли. В результате проведения строительных работ будут заметно изменены условия естественного стока снеготалых вод и атмосферных осадков (их инфильтрации), и, следовательно, условия формирования подземных вод. Воздействие будет иметь слабую степень интенсивности.

Период эксплуатации

При эксплуатации территории промышленных объектов будут обустроены. Часть территории будет занята оборудованием, постройками или объектами и покрыта асфальтом, что локально изменит условия естественного стока снеготалых вод и атмосферных осадков, а, следовательно, условия формирования подземных вод.

Это позволяет полагать, что интенсивность возможного воздействия на гидрохимический режим подземных вод в пределах строительных площадок в штатной ситуации при строгом соблюдении всех заложенных в проект технических решений оценивается как слабая.

Оценка воздействия на недра

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов отрицательному воздействию может быть подвергнута, в основном, верхняя часть геологической среды.

Воздействие в период строительства

Учитывая условия расположения проектируемых объектов потребуется планировка поверхности, которая предназначена для устройства площадочных объектов. Воздействие будет носить локальный характер. В результате механического воздействия техники может быть нарушен верхний слой почво-грунтов.

Воздействие в период эксплуатации

С завершением работ по строительству и вводом объектов в эксплуатацию расширение масштабов большинства ранее имевших место воздействий прекратится.

Сохранится локальный характер нарушений среды.

Геологическая среда, рельеф и ландшафты в ходе строительства будут существенно преобразованы. Эти изменения будут, как правило, локальными, ограниченными площадкой строительства.

Строительство и эксплуатация в целом не приведет к изменению сложившегося состояния геологической среды. Активизация опасных экзогенных геологических процессов в районе проектирования будет незначительной. Кроме того, учитывая кратковременность строительства воздействие на геологическую среду будет незначительным. При этом выполнение проектных технических и природоохранных условий будет способствовать минимизации отрицательного воздействия на геологическую среду.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства данного объекта образуется определенное количество отходов производства и потребления, которые могут оказывать негативное влияние на компоненты природной среды: воздушную и водную среду, почвенный покров.

На территории проектируемого объекта на период строительства все виды строительных отходов будут собираться и временно храниться в контейнерах, специально отведенных местах, с четкой идентификацией для каждого типа отходов.

Сбор твердо-бытовых отходов осуществляется в контейнеры, установленные на площадке с твердым покрытием оснащенные крышками.

На территории предусмотрен раздельный сбор и накопление отдельных компонентов твердых бытовых отходов (бумага-картон, пластик, КГО, стекло и др.).

Вывоз отходов строительного производства и твердо бытовых отходов предусмотрен в специализированные утилизируемые организации.

Проживание рабочего персонала предусмотрено на территории существующего вахтового поселка месторождения Кумколь, соответственно вывоз твердо бытовых отходов будет осуществляться с данной территории.

Проведение строительных работ будет сопровождаться образованием, накоплением и удалением отходов. Основными отходами будут являться:

- промасленная ветошь;
- строительные отходы;
- огарки сварочных электродов;

- жестяные банки из под краски;
- ТБО.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**1.3352**	**-**	**1.3352**
в т.ч. отходов производства	1.1452	-	1.1452
отходов потребления	0.19	-	0.19
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0.13	-	0.13
Жестяные банки из под краски	0.015	-	0.015
Зеленый уровень опасности			
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0.19	-	0.19
Остатки сварочных электродов	0.0002	-	0.0002
Строительный мусор	1	-	1

На период эксплуатации твердые и жидкие отходы отсутствуют. Все дренажи от оборудования в случае аварий и ремонтных работ вместе с дождевыми и промливневыми стоками собираются в дренажную емкость и по мере заполнения откачиваются передвижной автотехникой на существующий участок УППН, где подвергаются очистке и в дальнейшем оборотному использованию.

На период эксплуатации будут производиться твердо бытовые отходы, объем образования которых предусматривается в отдельном проекте обустройства месторождения (площадка вахтового поселка), так как для осуществления производственной деятельности предприятия будет привлекаться действующий персонал АО «ТУРГАЙ ПЕТРОЛЕУМ».

Оценка воздействия на почвы

Воздействие в период строительства

Осуществление работ по строительству на отдельных участках вызовет наибольшее изменение почвенного покрова и неизбежно приведет к его деградации в виде линейных и очаговых нарушений.

Воздействие на почву также будет связано с производством подготовительных работ на площадках строительства.

Источниками воздействия являются как сами строящиеся объекты, так и строительная техника, механизмы.

Воздействие проявится в следующих возможных направлениях:

- механическом нарушение почвенных горизонтов;
- химическом загрязнение почвенного профиля.
- Воздействие в период эксплуатации
- После завершения работ по строительству, площади, где потенциально можно ожидать техногенных воздействий на почвенный покров, значительно сократятся.
- В целом, в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров химических загрязнителей ожидается как незначительное и локальное.

При проведении планируемых работ воздействие на почвенный покров ограниченное - незначительные изменения рельефа, не влияющие на сток, техногенные новообразования локализованы, незначительные изменения почв за счет уплотнения и частичного уничтожения надпочвенного покрова, не приводящие к изменению структуры почв, почвообразовательных процессов.

Животный и растительный мир

Воздействие в период строительства

При правильно организованном техническом уходе и обслуживании оборудования, строительной техники и автотранспорта, выполнение запланированных требований в управлении отходами - воздействие объекта на загрязнение почвенно-растительного покрова будет незначительно.

Для исключения возможного загрязнения растительного покрова отходами предусмотрен систематический сбор отходов в герметические емкости, хранение и последующая переработка отходов в специальных согласованных. При своевременной уборке строительных и хозяйственно-бытовых их воздействие на состояние растительного покрова будет незначительным.

При работе строительной техники, автотранспорта в атмосферу выбрасывается ряд ЗВ: окислы углерода, окислы азота, углеводороды, сернистый газ, твердые частицы (сажа), тяжелые металлы.

Учитывая непродолжительный период работы техники на площадке, воздействие этих выбросов на растительность будет кратковременным и незначительным.

Воздействие в период эксплуатации

После завершения строительных работ площади, где потенциально можно ожидать техногенных воздействий на растительный покров, значительно сократятся.

Виды воздействия при ремонтно-профилактических работах могут быть аналогичны периоду строительства, только масштабы воздействия будут намного меньше.

Оценка воздействия на животный мир

Период строительства

Основными факторами воздействия на большинство представителей наземной фауны при планируемой деятельности будут:

- нарушения мест обитания;
- физические воздействия (шум, свет);
- визуальное воздействие (присутствие объектов);

Период эксплуатации

Воздействие, оказываемое на животный мир в процессе эксплуатации, будет низким.

Однако, следует отметить, что по рассматриваемой территории не проходят пути миграций птиц и животных. Анализ имеющихся литературных и фондовых материалов показал, что на исследуемой территории очень мала вероятность присутствия жизненно важных стаций диких животных.

При соблюдении всех правил строительство объекта на месторождении Кумколь не приведет к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных в сколько-нибудь заметных размерах.

Физическое и радиационное воздействие

К вредным физическим воздействиям относятся:

- производственный шум;
- вибрация;
- электромагнитные излучения;
- инфразвуковые и световые поля и пр.

Наибольшее воздействие от вредных физических факторов будет оказано на этапе строительства.

Следующие меры по смягчению последствий должны использоваться в ходе строительства, чтобы свести к минимуму шум и вибрацию:

• любая деятельность, в ходе работы в ночное время должна быть сведена к минимуму;

• следует использовать барьеры ослабления шума;

• отключение в нерабочие часы строительной техники; использование внутренних трансформаторов в корпусах;

• использование глушителей для выхлопной системы;

• использование установки вибрационного оборудования на тяжелых фундаментах в случае необходимости;

• использование гибких стыков, сцепления и т.д., если необходимо свести вибрации к минимуму.

Соблюдение действующего законодательства в части использования техники и оборудования, является основным мероприятием по защите от шума персонала и населения.

Выводы

На основании вышеизложенного, Департамент экологии по Карагандинской области **согласовывает** Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)».

Руководитель **К. Мусапарбеков**

Мусапарбеков К.Ж.
Руководитель департамента

Бибасарова А.С.
Главный специалист

№: KZ60VCZ00216494

Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

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

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "Тургай-Петролеум",120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица ЕСЕНОВА, дом № 1 "А",

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 950840000065

Наименование производственного объекта: РП "Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2) м/р "Кумколь" Карагандинская область" (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Карагандинская область, Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Кумколь,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2018 году 0,0145059917 тонн
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

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

в 2018 году _____ тонн
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

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

в 2018 году _____ тонн
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

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
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

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 29.11.2018 года по 31.12.2018 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**	**Мусапарбеков Канат Жантуякович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Караганда **Дата выдачи:** 29.11.2018 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 экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ЗАКЛЮЧЕНИЕ государственной экологической экспертизы по Проекту Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Реконструкция бустерного насосного блока на Установке предварительного сброса воды №2 (УПСВ-2)»	№ М1-0006/18 от 26.11.2018
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- соблюдать требования Экологического законодательства Республики Казахстан;
- соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением и заключениями государственной экологической экспертизы (г/сек, т/год);
- природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения реализовать в полном объеме и в установленные сроки;
- предоставлять ежеквартально (с нарастающим итогом) в установленные сроки отчеты о выполнении Плана мероприятий по охране окружающей среды;
- предоставлять ежеквартально (с нарастающим итогом) в установленные сроки отчет о фактических объемах эмиссий в окружающую среду;
- предоставлять ежеквартально в установленные сроки отчет о выполнении программы производственного контроля.