«"Құмкөл" кен орнында "Оңтүстік Хайыркелді" кен орнынан бастап "ҚОР" МК" АҚ-ның қабылдау-тапсыру бекетіне (ҚТБ) дейін кәсіпшілікаралық мұнай құбырын және мұнайды есепке алу мен тасымалдау торабын (МЕЕТ, МАС) салу". Түзету ЖЖ **»** жұмыс жобасы бойынша

11.11.2020 ж. № 19-0388/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КазГосПроект» ЖШС
Қызылорда қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Құмкөл» кен орнында «Оңтүстік Хайыркелді» кен орнынан бастап «ҚОР» МК» АҚ-ның қабылдау-тапсыру бекетіне (ҚТБ) дейін кәсіпшілікаралық мұнай құбырын және мұнайды есепке алу мен тасымалдау торабын (МЕЕТ, МАС) салу». Түзету» 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

№ 19-0388/20 от 11.11.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КазГосПроект»
г. Кызылорда

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка** 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 «Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка.

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 25 августа 2020 года №01-1187 между ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» и Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза»).

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КазГосПроект» г. Кызылорда (государственная лицензия №17004653 от 16 марта 2017 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области», дата первичной выдачи 18 декабря 2006 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки

задание на проектирование от 08 июля 2020 года, утвержденное ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»;

постановление акимата Сырдарьинского района Кызылординской области от 26 декабря 2018 года №387 о предоставлении ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» права временного возмездного землепользования (аренды);

постановление акимата Улытауского района Карагандинской области от 29 декабря 2018 года №50/6 о предоставлении ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» права временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок площадью 159,38 га, расположенного на резервной территории Улытауского района для строительства нефтепровода от нефтеперекачивающей станции на месторождении «Южный Хаиркелды» до месторождения «Кумколь»;

договор об аренде земельного участка от 18 февраля 2019 года №25 между ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства Улытауского района» и ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» для строительства нефтепровода от нефтеперекачивающей станции на месторождении «Южный Хаиркелды» до месторождения «Кумколь» (участок №1), с приложениями;

государственный акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0622435 с кадастровым номером 09-106-038-1251 от 18 марта 2020 года для строительства нефтепровода от нефтеперекачивающей станции на месторождении «Южный Хаиркелды» до месторождения «Кумколь» (участок №1);

приказ №70 ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства Улытауского района» от 11 марта 2020 года "Об утверждении проекта землеустройство предоставляющего земельный участок на право временного возмездного землепользования №1 для строительства нефтепровода от нефтеперекачивающей станции на месторождении Южный Хайыркельды до месторождения Кумколь из земель запаса ТОО "KAZPETROL GROUP" Улытауского района Карагандинской области;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 19 марта 2019 года №10,утвержденное ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства Улытауского района»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 04 апреля 2019 года №KZ84VUA00069959, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сырдарьинского района»;

протокол технического совещания от 05 февраля 2020 года №14 по изменению трассы нефтепровода;

акты выполненных работ: от 30 июня 2019 года №6; от 31 июля 2019 года №10; от 31 августа 2019 года №12; от 30 сентября 2019 года №13; от 31 октября 2019 года №14 и №18; от 30 ноября 2019 года №20 и №23; от 25 декабря 2019 года №26.

отчеты об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Маркшейдер К» в 2020 году (арх. №2020-05), г.Кызылорда (ГСЛ №08260 от 05 июня 2003 года, приложение от 08 августа 2012 года).

Письма:

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»:

от 23 июля 2020 года №698 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы без сметной документации, об источнике финансирования;

от 11 августа 2020 года №754 о завершении строительства зданий и сооружений по проекту за исключением трассы нефтепровода протяженностью 11 км, в связи с изменением направления трассы;

от 22 октября 2020 года №968 об изменении трассы нефтепровода протяженностью 11 км, газопровода, согласование технологической схемы и плана трассы нефтепровода и газопровода, о начале строительства.

АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз» от 20 марта 2020 года №619 о согласовании трассы газопровода;

АО «Нефтяная компания «Кор» от 27 марта 2019 года №09-2/276 о согласовании изменении требований технических условий для электроснабжения пункта подготовки нефти.

Технические условия:

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»:

от 15 апреля 2019 года №316/1 на прокладку системы связи посредством ВОК;

от 12 октября 2020 года №08 на подключение электрообогрева к сетям 0,4 кВ.

АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз»:

от 04 февраля 2020 года №270 на пересечение проектируемого нефтепровода с существующей гравийной автодорогой со схемой прокладки;

от 24 февраля 2020 года №05 на технологическое подключение;

от 18 марта 2020 года №17 на пересечение проектируемого газопровода.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 06 ноября 2020 года KZ71VQR00023325 в части промышленной безопасности;

технологическая схема и план трассы нефтепровода и газопровода, согласованные заказчиком;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 02 ноября 2020 года №KZ84VDD00153193, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Книга I ПЗ Пояснительная записка.
Чертежи

Альбом ТХ	Технологическая часть
Альбом ЛЧ	Нефтепровод
Альбом ЛЧ	Газопровод
Альбом ЭВ	Электрообогрев
Книга	Паспорт проекта
Книга	Проект организация строительства
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный проектной организацией ИП «ЭкоНур» (государственная лицензия №02147Р от 26.04.2011 г., выданная Министерством охраны окружающей среды РК).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

В связи с увеличением добычи нефти проектом предусматривается строительство межпромыслового нефтепровода от точки подключения ТР-1 до точки подключения ТР-2 и газопровода от ЦППН м/р Кумколь до УПП.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок работ расположен на землях Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области.

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 32°С;
наиболее холодных суток – минус 37°С;
сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);
район по весу снегового покрова – I (S_o = 50 кг /м2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38 кг/м2, СНиП 2.01.07-85*).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчетам об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «Маркшейдер и К» в 2020 году площадка характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Южно-Торгайской впадине Торгайского прогиба. Район работ расположен на песчаном массиве Арыскум (м/р Южный Хаиркелды, Караванчи) и низменной равнины Кумколь (м/р Кумколь).

Рельеф рассматриваемых трасс бугристо-равнинный. Колебание отметок – от 94,44 до 134,69м.

В начале трассы нефтепровода с поверхности до глубины 1,2-1,4м вскрыты суглинки, подстилающиеся песками средней крупности. На участке трассы на барханах сложен (скв.14 до скв.39) песками средней крупности до 3,0 м. в конце трассы (скв.39 до скв.47) вскрыты суглинки, подстилающиеся песками крупными.

Отложения, слагающие рассматриваемый участок, с поверхности земли покрыты почвенно-растительным слоем мощностью до 0,2м.

В пределах сжимаемой толщи грунтов участка работ выделено три инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

первый – слой суглинка, вскрытой мощностью 1,0-1,3 м (γII=18,33 кН/м3, φII=29^{0}С,

СII=0кПа, Е=11,0 МПа);

второй – слой песка средней крупности, вскрытой мощностью 1,5-3,0 м (γII=17,44кН/м3, φII=14^{0}С, СII=14кПа, Е=5,7 МПа);

третий – слой песка крупного, вскрытой мощностью 1,5-1,8м (γII=19,50кН/м3, φII=34^{0}С, СII=0кПа, Е=9,4 МПа).

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты среднезасоленные. Тип засоления – сульфатный, хлоридно-сульфатный. По содержанию сульфатов – грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, сильно-, не-, слабоагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе сильноагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты сильноагрессивные к бетонам марки по водонепроницаемости W4-W6.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали по результатам измерения удельного электрического сопротивления – высокая.

Нормативная глубина промерзания грунтов: суглинок, глина – 1,48м, супесь -1,81м, песок крупный – 1,93м.

Грунты слабопросадочные, тип просадочности – I.

При промерзании грунты непучинистые до слабопучинистых: относительная деформация ξ fh = 0,01 – 0,03.

На рассматриваемом участке инженерно-геологическими выработками глубиной 3,0м подземные воды не вскрыты.

Согласно таблицы 6.1 СП РК 2.03-30-2017 грунтовые условия площадки строительства по сейсмическим свойствам относятся к III типу.

6.2 Проектные решения

Согласно протокольного решения ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», ТОО «ГеоНурсатКызылорда», ТОО «КазГосПроект», ТОО «Магистраль-KZот 05 февраля 2020 года №14 принято решение об изменении трассы нефтепровода. В связи с этим возникла необходимость корректировки проекта.

6.2.1 Технологические решения

Мощность производства

Общая протяженность газопровода диаметром 60х9мм – 740 м.

Общая протяженность межпромыслового нефтепровода диаметром 159х8мм – 15180 м.

Технология производства

Проектируемые сооружения включают в себя:

газопровод от ЦППН месторождения Кумколь до УПП, диаметром 60х9мм;

межпромысловый нефтепровод, диаметром 159х8мм.

Описание технологической схемы

Газопровод от ЦППН м/р Кумколь до УПП

Газ от ЦППН от точки подключения ТР-01 газ подается в качестве топливного газа к существующим печам подогрева к точки подключения ТР-02 газ.

Межпромысловый нефтепровод от НПС м/р «Южный Хаиркелды» до ПСП АО «НК КОР» м/р Кумколь

Межпромысловый нефтепровод предназначен для транспортировки нефти от НПС м/р «Южный Хаиркелды» до ПСП АО «НК КОР» м/р Кумколь.

Технологические трубопроводы

Межпромысловый нефтепровод запроектирован из стальных бесшовных труб с теплоизоляционным слоем из пенополиуретана (ППУ) толщиной 50мм с наружной

полиэтиленовой оболочкой, диаметр 159х8мм. Трубопроводы проложены подземно. Глубина заложения – 2,2м до низа трубы.

Газопровод запроектирован из стальных бесшовных труб с теплоизоляционным слоем из пенополиуретана (ППУ) толщиной 50мм с наружной полиэтиленовой оболочкой, диаметр 60х9мм. Трубопроводы проложены подземно, частично – надземное. Глубина заложения – 2,0м до низа трубы.

Трубопроводы классифицируются по ВСН 51-3-85; ВСН 2.38-85:

межпромысловый нефтепровод - III класса IV категории;

газопровод - IV категории.

Предусмотрен соответствующий контроль сварных швов и гидравлическое испытание. В соответствии со СП РК 3.05-103-2014 давление испытания подземного трубопровода Рисп.=1,25хРмакс.раб., надземной части Рисп.=1,5хРмакс.раб., согласно п.2.4.ВСН 2.38-85.

Подземные переходы под автомобильными дорогами выполнены под бетонными плитами.

По трассе предусмотрена установка указательных знаков через каждые 1км, на углах поворота трассы и на пересечениях с автодорогой согласно СП РК 3.05-101-2013.

Надземные участки трубопроводов теплоизолированы минераловатой толщиной 50мм с покрытием из оцинкованной стали, антикоррозионное покрытие – бесцветным лаком БТ-177 по грунту ГФ-021.

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

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 «Южный Хаиркелды» 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 нефть. Твердые и жидкие отходы отсутствуют. Все дренажи собираются в проектируемую 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;

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 в соответствии с БПП–РК–93).

Управление производством, предприятия, организация условий и охраны труда

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.

В целях обеспечения безопасности труда, снижения опасности и вредности производства при строительстве и эксплуатации объектов проектом предусмотрены следующие мероприятия и требования:

функционирование служб по охране труда, которые действуют в соответствии с типовым положением, утверждаемым государственным органом охраны труда по согласованию с соответствующими органами;

обеспечение организацией строительной площадки, участков работ и рабочих мест для безопасности труда работающих на всех этапах выполнения работ;

допуск лиц к работам по строительству, монтажу и эксплуатации оборудования и сооружений, при прохождении инструктажа и сдачи экзамена по технике безопасности;

соблюдение требований безопасности при испытании, монтаже и эксплуатации трубопроводной арматуры и при организации и выполнении всех видов антикоррозийных работ;

обеспечение рабочих мест необходимым количеством средств индивидуальной защиты (противогазы, резиновые коврики, перчатки, противопожарный инвентарь, аптечки), персонала спецодеждой и необходимым набором инструмента на рабочих местах.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование и выданных технических условии ТОО «KAZPETROLGROUP» от 10 октября 2020 года №08.

Проектом предусмотрено электрообогрев технологических трубопроводов и арматуры саморегулирующими кабелями фирмы "BARTEC", с целью компенсации тепловых потерь теплоизоляционных трубопроводов и арматуры площадки НС и НПС. Электроснабжение шкафа управления электрообогревом ШУЭО, предусмотрено от существующего распределительного щита ЩР-0,4 кВ запитанного от ВРУ-0,4 кВ КТПН-63/6/0,4 кВА.

Источником напряжения 380/220В являются шины ЩР-0,4 кВ и распределительные устройства. Питающие сети выполнены кабелями марки ВБбШвнг-1 проложенной по существующим кабельным лоткам и частично в траншее. Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком установленным на стороне ВРУ-0,4 кВ КТПН-63/6/0,4 кВА.

Потребителями электроэнергии являются: шкаф управления электрообогревом и электрообогрев технологических трубопроводов на напряжение 220В.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения – III.

Общая установленная мощность составляет – 1,12 кВт.

Общая расчетная мощность составляет – 1,03 кВт.

Электрообогрев трубопроводов площадки рассчитана на сокращение теплопотерь и защиты от замерзания трубопроводов и запорной арматуры на основе материалов и саморегулирующихся кабелей фирмы "BARTEC", марки «PSB» 25 Вт/м мощностью 25 Вт на метр для трубопроводов.

Нагревательный кабель устанавливается под слой теплоизоляции и подключается через взрывозащищённые коробки. Для управления электрообогревом предусматривается установка термостатов. Все предлагаемые к использованию изделия и материалы поставляются в комплекте с необходимыми монтажными комплектующими, как то наконечники, ПВХ трубки, концевые и вводные заделки, сальники, заглушки, самоклеющиеся ленты, монтажные колонки и хомуты, клей и т.д.

Все греющие кабели запитываются через дополнительно установленные устройства электронной защиты (дАД6) стоком срабатывания 30мА для обеспечения безопасности обслуживающего персонала и защиты от пожара. Для подключения питания предусмотрено кабель марки ВБбШВнг-1 и двухполюсный автомат с УЗО 30 мА.

Защитные мероприятия по безопасности

Защитное заземление и зануление

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 СН РК 4.04-07-2013.

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

Заземление электрооборудования осуществляется путём соединения к проектируемому и существующему контуру заземления.

В качестве заземляющих устройств применяются горизонтальные и глубинные заземлители. Горизонтальные заземлители выполняются из оцинкованной полосы 40х4мм, прокладываемые в траншее на глубине 0,5м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов из круглой оцинкованной стали диаметром 16мм и длиной 5,0м. К заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок в дополнение к их занулению.

Молниезащита

объекта – существующие, выполнено в соответствии с правилами СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и по классификации относится ко II категории 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 составляет не более 4 Ом.

Защита от статического электричества.

Защита от статического электричества выполнена присоединением технологического оборудования и трубопроводов к контуру заземления не менее в двух местах.

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, 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 Южный Кумколь со сложившимися производственной и управленческой структурами.

Представлено письмо-согласование рабочего проекта РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» от 06 ноября 2020 года KZ71VQR00023325 в части промышленной безопасности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ИП «ЭкоНур» (Государственная Лицензия №02147Р от 26.04.2011 года, выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Атмосферный воздух. Согласно проведенных расчетов, в процессе строительства данного объекта, на площадке будут задействованы 15 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными источниками.

К организованным источникам относятся выхлопная труба сварочного автономного генератора (САГ), выхлопная труба компрессора, выхлопная труба дизельной электростанции (ДЭС) и дымовая труба битумного котла.

К неорганизованным источникам загрязнения воздушного бассейна относятся выемочно-земляные работы, пыление при движении автотранспорта и спецтехники, разгрузка и пересыпка инертных материалов (песок, щебень, ПГС), машина бурильная, шлифовальная машина, укладка асфальта, сварочные работы и покрасочные работы.

При эксплуатации проектируемого объекта будут задействованы 7 источника загрязнения воздушного бассейна. 2 из которых являются организованными источниками.

К организованным источникам относятся дымовая труба печи подогрева нефти ПП-0,63 (4 ед.) и выхлопная труба дизельгенератора.

К неорганизованным источникам загрязнения воздушного бассейна относятся насосы для нефти (2 ед.), камера запуска скребка, нефтепровод, газопровод, сепаратор нефтегазовый.

Таблица №2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер Источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		год достижения ПДВ
		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 (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0176	0.015	0.0176	0.015	2020
	0002	-	-	0.0176	0.015	0.0176	0.015	2020

	0003	-	-	0.02975	0.0255	0.02975	0.0255	2020
	0004	-	-	0.003736	0.000542	0.003736	0.000542	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.02286	0.0195	0.02286	0.0195	2020
	0002	-	-	0.02286	0.0195	0.02286	0.0195	2020
	0003	-	-	0.0387	0.03315	0.0387	0.03315	2020
	0004	-	-	0.000607	0.000088	0.000607	0.000088	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00293	0.0025	0.00293	0.0025	2020
	0002	-	-	0.00293	0.0025	0.00293	0.0025	2020
	0003	-	-	0.00496	0.00425	0.00496	0.00425	2020
	0004	-	-	0.000345	0.00005	0.000345	0.00005	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00586	0.005	0.00586	0.005	2020
	0002	-	-	0.00586	0.005	0.00586	0.005	2020
	0003	-	-	0.00992	0.0085	0.00992	0.0085	2020
	0004	-	-	0.00811	0.001176	0.00811	0.001176	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.01465	0.0125	0.01465	0.0125	2020
	0002	-	-	0.01465	0.0125	0.01465	0.0125	2020
	0003	-	-	0.0248	0.02125	0.0248	0.02125	2020
	0004	-	-	0.0192	0.00278	0.0192	0.00278	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000703	0.0006	0.000703	0.0006	2020
	0002	-	-	0.000703	0.0006	0.000703	0.0006	2020
	0003	-	-	0.00119	0.00102	0.00119	0.00102	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000703	0.0006	0.000703	0.0006	2020
	0002	-	-	0.000703	0.0006	0.000703	0.0006	2020
	0003	-	-	0.00119	0.00102	0.00119	0.00102	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00703	0.006	0.00703	0.006	2020
	0002	-	-	0.00703	0.006	0.00703	0.006	2020
	0003	-	-	0.0119	0.0102	0.0119	0.0102	2020
	0004	-	-	0.0000721	0.0000623	0.0000721	0.0000623	2020
Итого по организованным источникам:		-	-	0.2991521	0.2329883	0.2991521	0.2329883	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.002185	0.00114206	0.002185	0.00114206	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0002306	0.000106927	0.0002306	0.000106927	2020
(0164) Никель оксид /в пересчете на никель/ (420)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0001806	0.00000792	0.0001806	0.00000792	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.002444	0.001335194	0.002444	0.001335194	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000397	0.000217019	0.000397	0.000217019	2020

(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.001847	0.0000354	0.001847	0.0000354	2020
	6003	-	-	0.00003125	0.0000135	0.00003125	0.0000135	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0001042	0.000001997	0.0001042	0.000001997	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000458	0.00000878	0.000458	0.00000878	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.0209	0.001591	0.0209	0.001591	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.0361	0.0002379	0.0361	0.0002379	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.00001354	0.00000585	0.00001354	0.00000585	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.00698	0.00005077	0.00698	0.00005077	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.01512	0.00011247	0.01512	0.00011247	2020
(1411) Циклогексанон (654)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.00618	0.00002226	0.00618	0.00002226	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.0486	0.00086977	0.0486	0.00086977	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.001	0.000836	0.001	0.000836	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.004	0.00864	0.004	0.00864	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0001944	0.00004303	0.0001944	0.00004303	2020
	6004	-	-	0.000733	0.02192264	0.000733	0.02192264	2020
	6005	-	-	0.585	1.73705	0.585	1.73705	2020
	6006	-	-	0.07	0.29343	0.07	0.29343	2020
	6007	-	-	0.01333	0.35596	0.01333	0.35596	2020
	6008	-	-	0.25	0.216	0.25	0.216	2020
	6011	-	-	0.00836	0.00722	0.00836	0.00722	2020
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительная площадка	6009	-	-	0.0026	0.00562	0.0026	0.00562	2020
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	1.07698859	2.652480487	1.07698859	2.652480487	
Всего по предприятию:		-	-	***1.37614069***	***2.885468787***	***1.37614069***	***2.885468787***	

Таблица №3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер ис-точ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос-тиже ния
		существующее положение на 2020 год		на 2021-2028 гг.		П Д В		
Код и наименование	выб-	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

загрязняющего вещества	роса							ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Эксплуатация	0101	-	-	0.0001189	0.00375	0.0001189	0.00375	2021
	0102	-	-	0.0001189	0.00375	0.0001189	0.00375	2021
	0103	-	-	0.0001189	0.00375	0.0001189	0.00375	2021
	0104	-	-	0.0001189	0.00375	0.0001189	0.00375	2021
	0105	-	-	0.000417	0.012	0.000417	0.012	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Эксплуатация	0101	-	-	0.0000193	0.00061	0.0000193	0.00061	2021
	0102	-	-	0.0000193	0.00061	0.0000193	0.00061	2021
	0103	-	-	0.0000193	0.00061	0.0000193	0.00061	2021
	0104	-	-	0.0000193	0.00061	0.0000193	0.00061	2021
	0105	-	-	0.000542	0.0156	0.000542	0.0156	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Эксплуатация	0105	-	-	0.0000694	0.002	0.0000694	0.002	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Эксплуатация	0105	-	-	0.000139	0.004	0.000139	0.004	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Эксплуатация	0101	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0102	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0103	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0104	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0105	-	-	0.000347	0.01	0.000347	0.01	2021
(0410) Метан (727*)								
Эксплуатация	0101	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0102	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0103	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
	0104	-	-	0.001717	0.0541	0.001717	0.0541	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Эксплуатация	0105	-	-	0.00001667	0.00048	0.00001667	0.00048	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Эксплуатация	0105	-	-	0.00001667	0.00048	0.00001667	0.00048	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Эксплуатация	0105	-	-	0.0001667	0.0048	0.0001667	0.0048	2021
Итого по организованным источникам:		-	-	0.01600324	0.4996	0.01600324	0.4996	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.000003336	0.00003456	0.000003336	0.00003456	2021
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.00403	0.0417	0.00403	0.0417	2021
	6102	-	-	-	-	-	-	2021
	6103	-	-	-	-	-	-	2021
	6104	-	-	-	-	-	-	2021
	6105	-	-	-	-	-	-	2021
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.00149	0.01544	0.00149	0.01544	2021
(0602) Бензол (64)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.00001946	0.0002016	0.00001946	0.0002016	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.00000612	0.0000634	0.00000612	0.0000634	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Эксплуатация	6101	-	-	0.00001223	0.0001267	0.00001223	0.0001267	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.005561146	0.05756626	0.005561146	0.05756626	
Всего по предприятию:		-	-	***0.021564386***	***0.55716626***	***0.021564386***	***0.55716626***	

Водоснабжение и водоотведение.

Вода на участке строительства будет использоваться на хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

Питьевые нужды рабочих на период строительства на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой.

На производственные нужды используется вода технического качества для пылеподавления при проведении земляных работ и для других производственных нужд.

Объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды составит 122,76 $м^3$/период, на производственные нужды составит 30,0 $м^3$/период.

Для естественных нужд работников планируется установка биотуалетов, в непосредственной близости от места проведения работ. При проведении строительных работ будут соблюдены меры по предотвращению попадания отходов, химикатов в биотуалеты. По мере его накопления стоки будут откачиваться специализированной организацией по договору.

Отходы производства и потребления.

В период строительно-монтажных работ будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы. При эксплуатации проектируемого объекта твердые и жидкие отходы отсутствуют.

Таблица №4

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	1,87974254	-	1,87974254
в т.ч. отходов производства	1,80574254	-	1,80574254
отходов потребления	0,074	-	0,074
Янтарный уровень опасности			
жестяные банки из-под краски	0,0021	-	0,0021
промасленная ветошь	0.00000254	-	0.00000254
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,074	-	0,074
огарки сварочных электродов	0,00044	-	0,00044
строительный мусор	1,8032	-	1,8032

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 3 месяцев.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Почва. Почвенный покров и почвы исследуемой территории отличаются значительной неоднородностью. В основном преобладают сложные комплексы, в которых в зависимости от рельефа местности и характера почвообразующих пород, формируются различные комбинации зональных почв с солонцами, солончаками и такырами.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда.

Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес

занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусматривается строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь» (Корректировка). Проектом предусматривается изменение линейной части нефтепровода. Трудоемкие процессы в данном производстве отсутствуют. Предусматривается полная герметизация всего технологического процесса, применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

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 установлена санитарно-защитная зона 500 м, что соответствует 2 классу опасности. 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. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения. 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.

6.6 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, в том числе подготовительный период – 0.2 месяц, 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 Нефтедобывающая промышленность. пункт 2.Нефтепроводы.

Начало строительства – ноябрь 2020 года, согласно письму ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» от 22 октября 2020 года №968.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма АО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» от 23 июля 2020 года №698.

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 **«Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка** внесены следующие изменения и дополнения:

По технологическим решениям

7.1.1 Откорректировано утвержденное задание на проектирование.

7.1.2 В задание на проектирование добавлены основные технико-экономические показатели объекта, согласно Приложение Б СН РК 1.02-03-2011.

7.1.3 Представлено:

технические условия №05 от 24 февраля 2020 года на подключения к техническим трубопроводам газоснабжения, выданное АО «ПетроКазахстан Кумоль Ресорсиз», согласно СН РК 1.02-03-2011*;

письмо от 20 марта 2020 года №619 о согласовании трассы газопровода, выданный АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

письмо от 22 октября 2020 года №968 согласование технологической схемы и план трассы нефтепровода и газопровода.

лист «Общие данные» по наружному газоснабжению, согласно ГОСТ 21.101-97;

спецификация материалов на нефтепровод и газопровод, согласно ГОСТ 21.110-2013.

7.1.4 Добавлены прилагаемые чертежи, опознавательных знаков, пересечение с трубопроводом, пересечение с дорогой.

7.1.5 На чертеже «Общие данные» в таблице ведомости рабочих чертежей основного комплекта ТХ, указано наименование транспортируемого продукта, согласно ГОСТ 21.101-97.

7.1.6 На листе «Общие данные» указано категория транспортируемого продукта.

7.1.7 Проектом принято решение использовать дорожных плит.

7.1.8 Рабочий проект согласован уполномоченным органом в области промышленной безопасности, согласно статье 78 и статьи 71 Закона РК «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.07.2020 г.) и п.п..6.3 и 7.8 СН РК 1.02-03-2011.

По электротехнической части

7.1.9 Откорректировано:

основные технические показатели объекта, изометрическая схема термообогрева, согласно плану ЭВ-2,3 и нормам ПУЭ РК, СН РК 1.02-03-2011;

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

По оценке воздействии на окружающую среду

7.1.10 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена соответствующими нормативами эмиссии, с учетом продолжительности строительно-монтажных работ.

7.1.11 В проекте и в «Заявлении об экологических последствиях» сроки продолжительности строительства представлены согласно «Проекта организации строительства».

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.12 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта - учтены требования действующих санитарных правил.

По проекту организации строительства

7.1.13 Представлено письмо от 22 октября 2020 года №968 о начале строительства.

7.1.14 Представлена ведомость потребности в основных строительных машинах.

7.2 Оценка 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 (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка,** 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».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Технологические решения приведены в соответствие требованиями ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений», СН РК 3.05-01-2013 «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».

Представлено: разрешение на эмиссии в окружающую среду от 02 ноября 2020 года №KZ84VDD00153193, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

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, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра

здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187.

Таблица №5

Основные технические показатели рабочего проекта.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Показатели
1	Общая протяженность газопровода диаметром 60х9мм	м	740
2	Общая протяженность межпромыслового нефтепровода диаметром 159х8мм	м	15180
3	Продолжительность строительства	мес.	2

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь». Корректировка** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» в соответствии с условиями договора от 25 августа 2020 года №01-1187.

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.

8.5 Данное экспертное заключение смотреть совместно с экспертным заключением, ранее выданным филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза» от 06 августа 2019 года №14-0118/19 на рабочий проект «Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН, НСП) с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО «НК КОР» на месторождение «Кумколь».

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Құмкөл» кен орнында «Оңтүстік Хайыркелді» кен орнынан бастап «ҚОР» МК» АҚ-ның қабылдау-тапсыру бекетіне (ҚТБ) дейін кәсіпшілікаралық мұнай құбырын және мұнайды есепке алу мен тасымалдау торабын (МЕЕТ, МАС) салу». Түзету** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге ұсынылады.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2020 жылғы 25 тамыздағы №01-1187 шарт талаптарына сәйкес «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» 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.

8.5 Осы сараптамалық қорытындыны "Мемсараптама" РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен 2019 жылғы 06 тамыздағы №14-0118/19 "Құмкөл" кен орнында

"Оңтүстік Хайыркелді" кен орнынан бастап "ҚОР" МК" АҚ-ның қабылдау-тапсыру бекетіне (ҚТБ) дейін кәсіпшілікаралық мұнай құбырын және мұнайды есепке алу мен тасымалдау торабын (МЕЕТ, МАС) салу" жұмыс жобасына берілген сараптамалық қорытындымен бірге қарау.

Курбанбаев Е.А.

И.о. директора

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Жубандыкова А.Т.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Алиев Н.Д.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Жумартов А.С.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ84VDD00153193

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" улица Желтоксан, дом № 12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050440000082

Наименование производственного объекта: Строительство межпромыслового нефтепровода и узла учета и транспортировки нефти (УУТН),НСП)с м/р Хаиркелды Южный до ПСП АО "НК КОР"на месторождение"Кумколь" "Период эксплуатации"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Сырдарьинский район -

Кызылординская область, Сырдарьинский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2020 году 2,26895 тонн
в 2021 году 0,55716626 тонн
в 2022 году 0,55716626 тонн
в 2023 году 0,55716626 тонн
в 2024 году 0,55716626 тонн
в 2025 году 0,55716626 тонн
в 2026 году 0,55716626 тонн
в 2027 году 0,55716626 тонн
в 2028 году 0,55716626 тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

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

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
в 2030 году _____ тонн

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

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
в 2030 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

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
в 2030 году _____ тонн

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7.Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружаюущю среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 02.11.2020 года по 31.12.2028 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 02.11.2020 г.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
Сбросы		
Размещение Отходов		
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. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.