

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 05.07.2023 г. вх. №KZ78RYS00412090.

Общие сведения.

Месторождение Северный Нуралы административно относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан, и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Месторождение расположено в юго-восточной части Торгайской низменности и ограничено географическими координатами 46°25'21"/-46°19'17"/с.ш. и 65°30'21"/-65°32'26"/в.д.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130 км), Жусалы (125 км), Карсакай (210 км). Расстояние до областных центров города Кызылорда и города Жезказган составляет соответственно 140 и 260 км.

В непосредственной близости от месторождения Северный Нуралы (в 5-7 км к северо-востоку) расположен вахтовый поселок АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», эксплуатирующий месторождения Кумколь, Восточный и Южный Кумколь. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами.

В 250 км к востоку от него расположен нефтепровод Павлодар-Шымкент, связанный по нитке нефтепровода с месторождением Кумколь, которое также соединено с областным центром городом Кызылорда асфальтированной дорогой. Остальные дороги в районе месторождения Северный Нуралы грунтовые, проходимые в летне-осенний период любым автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. В период весенней распутицы проезд может осуществляться только вездеходным транспортом.

Район месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 118-130 м над уровнем моря. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35°C, минимальная зимой -35°C. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района месторождения характерны постоянные ветры северо-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии отсутствуют, имеются лишь небольшие овраги и промоины временных водотоков и солончаки. Ближайшая река Белеуты, пересыхающая в летний период, протекает вдоль южных отрогов Улутау в 85 км к северу от месторождения Северный Нуралы. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Северный Нуралы.

На основании утвержденного отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа, разработан проект разработки месторождения Северный Нуралы, в рамках которого предусматривается выделение двух основных эксплуатационных объектов:

- I-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «А» J2kr;
- II-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «Б» J1-2ds.

В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта разработки месторождения Северный Нуралы, которые отличаются между собой режимами работы залежей, количеством, плотностью проектной сетки скважин и по результатам технико-экономической оценки рекомендован к реализации наиболее выгодный 2 вариант разработки, который характеризуется наилучшими показателями по сравнению с остальными вариантами разработки.

Месторождение Северный Нуралы введено в промышленную разработку в марте 2013 года согласно «Технологической схеме разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию на 01.07.2011 г.» (ТСР), утвержденной Заседанием Рабочей группы по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования МИИНТ РК (Протокол №344 от 13 февраля 2012 г.).

После составления и утверждения ТСР, т.е. на дату составления данного проектного документа (01.01.2023 г.), на месторождении Северный Нуралы было пробурено 14 новых скважин, из них в 2013 году – 8 скважин (№№117, 118, 123, 128, 131, 139, 157 и 167) согласно ТСР, в 2014 году – 5 скважин (№№214, 219, 226, 228 и 230) согласно АН за ТСР (2014 г.), в 2019 году – 1 скважина (№245).

Таким образом, на дату составления данного «Проекта разработки месторождения Северный Нуралы» на 01.01.2023 г. на месторождении Северный Нуралы общий пробуренный фонд скважин составляет 36 ед. (№№1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 108, 109, 110, 115, 116, 117, 118, 119, 122, 123, 128, 131, 133, 134, 139, 157, 167, 214, 219, 226, 228, 230 и 245). Эксплуатационный фонд скважин составляет 8 ед. (№№9, 109, 110, 115, 119, 131, 122, 245). В действующем фонде числятся 6 скважин, в бездействия 3 скважины (№№109, 214, 245).

На дату составления данного проектного документа на 01.01.2023 г. из 3-х действующих скважин в одной скважине (№9) проводится фонтанный способ эксплуатации, в двух скважинах (№№131, 167) оборудованы ШГН. Четыре скважины (№№6, 8, 133, 134) числятся в консервации. Две скважины (№№13 и 14) ликвидированы. В наблюдательном фонде числятся 18 скважин (№№1, 3, 7, 10, 11, 108, 110, 115, 117, 118, 119, 122, 123, 157, 219, 228, 230). В нагнетательном фонде числятся 6 скважины (№№4, 116, 2, 12, 128, 226).

По состоянию на 01.01.2023 года выявленная залежь нефти юрского горизонта на месторождении Северный Нуралы изучена 36-ю скважинами. Во всех расчетных вариантах разработки дебит нефти новых скважин принят с учетом фактических данных. Разбуривание месторождения проектируется вертикальными скважинами со средней глубиной скважин – 2135 м. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения.

Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант 1. Промышленная разработка фактически осуществляется с поддержанием пластового давления. Поэтому, в качестве первого варианта в настоящем проекте принят вариант с ППД и с дополнительным вводом 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. Плотность сетки скважин составит 9 га/скв. При этом общий фонд составит 16 ед. из них: добывающий фонд – 9 ед. и нагнетательный фонд – 7 ед.



Вариант 2. Данный вариант предусматривает ввод 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, бурение 5 проектных добывающих скважин, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. При этом общий фонд составит 21 ед. из них: добывающий фонд – 14 ед. и нагнетательный фонд – 7 ед.

Вариант 3. Данный вариант аналогично второму варианту, предусмотрено применение полимерного заводнения.

Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2400 м. При испытании скважин газ не сжигается на факеле, а отправляется в групповые установки для дальнейшей переработки газа. Среднегодовой дебит нефти колеблется от 0,2 т/сутки до 5 т/сутки. Газовый фактор от 469,13 м³/т до 667,9 м³/т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении одной скважины составит 15 г/сек и 98,36 т/период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год) – 12,83 г/сек и 53,08 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при эксплуатации месторождения следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00535 т/год, Марганец и его соединения – 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид – 7,647 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 7,024 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,913 т/год, Сера диоксид – 2,4 т/год, Сероводород – 0,268 т/год, Углерод оксид – 7,905 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ – 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,00165 т/год, Бутан – 3,901 т/год, Гексан – 0,1171241 т/год, Пентан – 0,436 т/год, Метан – 2,48 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) – 0,745 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 8,190 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 5,8654356 т/год, Бензол – 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,1267 т/год, Метилбензол – 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) – 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) – 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) – 0,000073 т/год, Алканы C12-19 – 3,440 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0007 т/год.

Сбросы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со специализированной организацией. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод – 141,1 м³/период ведения буровых работ на одной скважине. При эксплуатации объем водоотведения будет составлять 849,92 м³/год.

Отходы. При строительстве одной скважины образуются 1009,41184 т опасных отходов, в том числе:

- отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,42 т;
- буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т;
- использованная тара из-под хим.реагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т;
- промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т;
- отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,64 т;
- отходы ГРП – 302,4 т;
- медицинские отходы – 0,0066 т;

Также образуются 1,7802 т неопасных отходов, в том числе:

- огарки сварочных электродов образуются в процессе сварочных работ – 0,0042 т;
- металлолом образуется в процессе строительных работ – 0,65 т;
- смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,126 т.



Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намеряемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намеряемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Вр. и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

К.Бектібаев

Исп.БолатоваЖ., тел. 230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 05.07.2023 г. вх. №KZ78RYS00412090.

Общие сведения.

Месторождение Северный Нуралы административно относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан, и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Месторождение расположено в юго-восточной части Торгайской низменности и ограничено географическими координатами $46^{\circ}25'21''$ - $46^{\circ}19'17''$ с.ш. и $65^{\circ}30'21''$ - $65^{\circ}32'26''$ в.д.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130 км), Жусалы (125 км), Карсакпай (210 км). Расстояние до областных центров города Кызылорда и города Жезказган составляет соответственно 140 и 260 км.

В непосредственной близости от месторождения Северный Нуралы (в 5-7 км к северо-востоку) расположен вахтовый поселок АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», эксплуатирующий месторождения Кумколь, Восточный и Южный Кумколь. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами.

В 250 км к востоку от него расположен нефтепровод Павлодар-Шымкент, связанный по нитке нефтепровода с месторождением Кумколь, которое также соединено с областным центром городом Кызылорда асфальтированной дорогой. Остальные дороги в районе месторождения Северный Нуралы грунтовые, проходимые в летне-осенний период любым автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. В период весенней распутицы проезд может осуществляться только вездеходным транспортом.

Район месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 118-130 м над уровнем моря. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом $+35^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой -35°C . Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района месторождения характерны постоянные ветры северо-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии отсутствуют, имеются лишь небольшие овраги и промоины временных водотоков и солончаки. Ближайшая река Белеуты, пересыхающая в летний период, протекает вдоль южных отрогов Улутуау в 85 км к северу от месторождения Северный Нуралы. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Северный Нуралы.

На основании утвержденного отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа, разработан проект разработки месторождения Северный Нуралы, в рамках которого предусматривается выделение двух основных эксплуатационных объектов:

- I-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «А» J2kr;
- II-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «Б» J1-2ds.

В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта разработки месторождения Северный Нуралы, которые отличаются между собой режимами работы залежей, количеством, плотностью проектной сетки скважин и по результатам технико-экономической оценки рекомендован к реализации наиболее выгодный 2 вариант разработки, который характеризуется наилучшими показателями по сравнению с остальными вариантами разработки.

Месторождение Северный Нуралы введено в промышленную разработку в марте 2013 года согласно «Технологической схеме разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию на 01.07.2011 г.» (ТСР), утвержденной Заседанием Рабочей группы по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования МИИНТ РК (Протокол №344 от 13 февраля 2012 г.).

После составления и утверждения ТСР, т.е. на дату составления данного проектного документа (01.01.2023 г.), на месторождении Северный Нуралы было пробурено 14 новых скважин, из них в 2013 году – 8 скважин (№№117, 118, 123, 128, 131, 139, 157 и 167) согласно ТСР, в 2014 году – 5 скважин (№№214, 219, 226, 228 и 230) согласно АН за ТСР (2014 г.), в 2019 году – 1 скважина (№245).

Таким образом, на дату составления данного «Проекта разработки месторождения Северный Нуралы» на 01.01.2023 г. на месторождении Северный Нуралы общий пробуренный фонд скважин составляет 36 ед. (№№1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 108, 109, 110, 115, 116, 117, 118, 119, 122, 123, 128, 131, 133, 134, 139, 157, 167, 214, 219, 226, 228, 230 и 245). Эксплуатационный фонд скважин составляет 8 ед. (№№9, 109, 110, 115, 119, 131, 122, 245). В действующем фонде числятся 6 скважин, в бездействия 3 скважины (№№109, 214, 245).

На дату составления данного проектного документа на 01.01.2023 г. из 3-х действующих скважин в одной скважине (№9) проводится фонтанный способ эксплуатации, в двух скважинах (№№131, 167) оборудованы ШГН. Четыре скважины (№№6, 8, 133, 134) числятся в консервации. Две скважины (№№13 и 14) ликвидированы. В наблюдательном фонде числятся 18 скважин (№№1, 3, 7, 10, 11, 108, 110, 115, 117, 118, 119, 122, 123, 157, 219, 228, 230). В нагнетательном фонде числятся 6 скважины (№№4, 116, 2, 12, 128, 226).

По состоянию на 01.01.2023 года выявленная залежь нефти юрского горизонта на месторождении Северный Нуралы изучена 36-ю скважинами. Во всех расчетных вариантах разработки дебит нефти новых скважин принят с учетом фактических данных. Разбуривание месторождения проектируется вертикальными скважинами со средней глубиной скважин – 2135 м. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения.

Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант 1. Промышленная разработка фактически осуществляется с поддержанием пластового давления. Поэтому, в качестве первого варианта в настоящем проекте принят вариант с ППД и с дополнительным вводом 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. Плотность сетки скважин составит 9 га/скв. При этом общий фонд составит 16 ед. из них: добывающий фонд – 9 ед. и нагнетательный фонд – 7 ед.



Вариант 2. Данный вариант предусматривает ввод 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, бурение 5 проектных добывающих скважин, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. При этом общий фонд составит 21 ед. из них: добывающий фонд – 14 ед. и нагнетательный фонд – 7 ед.

Вариант 3. Данный вариант аналогично второму варианту, предусмотрено применение полимерного заводнения.

Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2400 м. При испытании скважин газ не сжигается на факеле, а отправляется в групповые установки для дальнейшей переработки газа. Среднегодовой дебит нефти колеблется от 0,2 т/сутки до 5 т/сутки. Газовый фактор от 469,13 м³/т до 667,9 м³/т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении одной скважины составит 15 г/сек и 98,36 т/период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год) – 12,83 г/сек и 53,08 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при эксплуатации месторождения следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00535 т/год, Марганец и его соединения – 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид – 7,647 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 7,024 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,913 т/год, Сера диоксид – 2,4 т/год, Сероводород – 0,268 т/год, Углерод оксид – 7,905 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ – 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,00165 т/год, Бутан – 3,901 т/год, Гексан – 0,1171241 т/год, Пентан – 0,436 т/год, Метан – 2,48 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) – 0,745 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 8,190 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 5,8654356 т/год, Бензол – 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,1267 т/год, Метилбензол – 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) – 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) – 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) – 0,000073 т/год, Алканы C12-19 – 3,440 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0007 т/год.

Сбросы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со специализированной организацией. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод – 141,1 м³/период ведения буровых работ на одной скважине. При эксплуатации объем водоотведения будет составлять 849,92 м³/год.

Отходы. При строительстве одной скважины образуются 1009,41184 т опасных отходов, в том числе:

- отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,42 т;
- буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т;
- использованная тара из-под хим.реагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т;
- промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т;
- отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,64 т;
- отходы ГРП – 302,4 т;
- медицинские отходы – 0,0066 т;

Также образуются 1,7802 т неопасных отходов, в том числе:

- огарки сварочных электродов образуются в процессе сварочных работ – 0,0042 т;
- металлолом образуется в процессе строительных работ – 0,65 т;
- смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,126 т.



Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договора на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI(далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намеряемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:



1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Вр. и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

К.Бектібаев

Исп. БолатоваЖ.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Бектібаев Қайсар Дарханұлы

