

KZZ9RYS01900273

03.09.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "RV-Oil&Gas", 050012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица БОГЕНБАЙ БАТЫРА, дом № 156/2, 101240005239, АБДУХАЛИЛОВ РАСУЛ АБДУХАЛИЛОВИЧ, +77273340336, rvoil3@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью в период пробной эксплуатации предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренные 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной, на участке работ ТОО "RV-Oil&Gas" на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Средний дебит нефти составит: 18 т/сутки в 2028 г., 14,4 т/сутки в 2029 г., 11,2 т/сутки в 2030 г., Добыча газа составит: 0,195 тысч.м3/сутки в 2028 г., 0,15 тысч.м3/сутки в 2029 г., 0,123 тысч.м3/сутки в 2030 г. Намечаемая деятельность классифицируется согласно подпункту 2.1, пункта 2. раздела 2, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК «Разведка и добыча углеводородов», как вид деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Объект подается впервые;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «RV-Oil&Gas» обладает правом недропользования по Контракту №5427 от 08.01.2025г. на Разведку и Добычу углеводородов на участке Чингиз-Телсу в Западно-Казахстанской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Намечаемой деятельностью в период пробной эксплуатации предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренных 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной

залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной. Целью и задачами пробной эксплуатации являются: определение потенциала месторождения и оценка его дальнейшей возможной рентабельной эксплуатации, уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов. Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: - Сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения. - Определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; - Установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов и периода безводной эксплуатации; - Отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти. В административном отношении, площадь Чингиз-Телсу расположена на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт поселок Актай, находится на расстоянии более 10 км от места предполагаемого места работ. Ближайший водный источник река Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Выбор места работы 2-х новых опережающей добывающей и разведочной скважин обусловлен геологическими данными, как перспективное место для работы, местоположение восстанавливаемых скважин Г-8, Р-12 и Р-1 является фиксированным, поскольку скважины ранее пробурены.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемая деятельность предусматривает реализацию «Проекта пробной эксплуатации месторождения Чингиз» в рамках которого планируется восстановить ранее пробуренные разведочные скважины Р-1 (западная залежь), Г-8 и Р-12 (восточная залежь), и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной, в период с 01.05.2027 г. по 01.05.2030 г. За проектируемый период предлагается ввести в эксплуатацию дополнительно 1 опережающую добывающую скважину из бурения с целью уточнения геологического строения и оценки добычных возможностей. Бурение опережающей добывающей скважины предусмотрено в первом квартале 2027г. Восстановление ранее пробуренных скважин предусматривается также в первый квартал 2027 года. Таким образом, всего по месторождению фонд добывающих скважин составит 4 единицы. I объект (западная залежь Т1). Для пробной эксплуатации предлагается использовать 1 ранее пробуренную скважину Р-1 и 1 опережающую добывающую скважину 23. II объект (восточная залежь Т1). Ввод объекта в пробную эксплуатацию будет осуществлен путем восстановления 2 разведочных скважин Г-8 и Р-12. В процессе пробной эксплуатации одну скважину из числа добывающих предлагается испытать на приемистость. Все скважины исследуются на трех режимах в начальный период с целью получения дополнительной информации о добычных возможностях и уточнения гидродинамических параметров и продуктивности пластов. Срок работы скважин на одном режиме 30 дней. После получения данных по скважинам выбирается оптимальный щадящий режим до конца срока пробной эксплуатации. При бурении и вводе новых скважин необходимо: ☐ проведение полного комплекса ГИС и отбор керн с целью выявления особенностей литологического строения продуктивного интервала по каждой скважине; ☐ уточнение физических свойств коллекторов, оценки насыщенности пород нефтью, водой и газом; ☐ отбор и исследование проб нефти и воды с целью уточнения физико – химических свойств пластового флюида; ☐ замер пластового давления и температуры; ☐ гидродинамические исследования скважин с целью уточнения продуктивности и фильтрационных характеристик пластов. Рекомендуется в запланированных к бурению скважинах произвести сплошной отбор керн. В скважинах, где будет произведен отбор керн, должно быть проведено поинтервальное опробование. Недостаточная изученность свойств пластовых флюидов требует провести отбор и исследования поверхностных и глубинных проб нефти, газа и воды в процессе опробования проектных скважин и в скважинах, введенных в эксплуатацию из консервации. Средний дебит нефти составит: 18 т/сутки в 2028 г., 14,4 т/сутки в 2029 г., 11,2 т/сутки в 2030 г., Добыча газа составит: 0,071 млн.м3 в 2028 г., 0,057 млн.м3 в 2029 г., 0,045 млн.м3 в 2030 г. Обустройство месторождения на период проведения пробной эксплуатации, учитывая текущее отсутствие инфраструктуры на месторождении, не предусматривается..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом пробной эксплуатации предусматривают следующие виды работ: определение потенциала месторождения и оценка его дальнейшей возможной рентабельной эксплуатации, уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов. В период пробной эксплуатации

предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренных 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной. Технологическая последовательность работ включает: подготовку и планировку площадок; монтаж бурового и вспомогательного оборудования; бурение одной опережающей добывающей и одной разведочной скважины проектной глубиной до 1800 м; крепление ствола обсадными колоннами и цементирование; геофизические исследования и отбор керна; освоение и испытание; расконсервацию и восстановление скважин Г-8, Р-12 и Р-1; пробную эксплуатацию добывающего фонда; замер дебитов и параметров пластов; сбор, временное хранение и вывоз продукции; демонтаж временных объектов, ликвидацию скважин и рекультивацию земель. При бурении предусматриваются замкнутая циркуляционная система бурового раствора, герметичные емкости для раствора и шлама, противовыбросовое оборудование на устье, дизельные силовые установки и генераторы, цементирувочный агрегат, паропроизводительная установка, емкости ГСМ и полевой лагерь. Буровой шлам и отработанный буровой раствор накапливаются отдельно в герметичных емкостях и передаются специализированным организациям. Задачи проектом пробной эксплуатации месторождения включают: - Сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения. - Определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; - Установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов и периода безводной эксплуатации; - Отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти. Месторождение Чингиз по степени изученности находится на оценочном этапе, целью которого является оценка выявленного месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению. Исходной информацией для составления ППЭ месторождения послужили данные, полученные в результате бурения, опробования, испытания и исследования поисковых и разведочных скважин. Обустройство месторождения на период проведения пробной эксплуатации, учитывая текущее отсутствие инфраструктуры на месторождении, не предусматривается. Проведение работ по пробной эксплуатации месторождения и завершение планируемого объема оценочных работ, по результатам которых будет сделан вывод о технико-экономической целесообразности вовлечения месторождения в промышленную разработку, а также выполнение всех условий, необходимых для последующего перехода на этап промышленной разработки, планируется в период с 01.05.2027 по 01.05.2030 г. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементирувочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового рас.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проведение работ по пробной эксплуатации месторождения и завершение планируемого объема оценочных работ, по результатам которых будет сделан вывод о технико-экономической целесообразности вовлечения месторождения в промышленную разработку, а также выполнение всех условий, необходимых для последующего перехода на этап промышленной разработки, планируется в период с 01.05.2027 по 01.05.2030 г. За проектируемый период предлагается ввести в эксплуатацию дополнительно 1 опережающую добывающую скважину из бурения с целью уточнения геологического строения и оценки добычных возможностей. Бурение опережающей добывающей скважины предусмотрено в первом квартале 2027г. Восстановление ранее пробуренных скважин предусматривается также в первый квартал 2027 года. Проект пробной эксплуатации будет проводиться в период с 01.05.2027 по 01.05.2030 г согласно Контракту №5427 от 08.01.2025г.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В 2025г. право недропользования на площади Чингиз-Телсу согласно Контракту №5427 от 08.01.2025г.

приобрело ТОО «RV-Oil&Gas», согласно проведенному аукциону. Контракт выдан сроком на 5 лет, с 2025 г по 2030 г. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО). Целевое назначение земельного участка проведение работ по «разведке и добычи углеводородов» (нефти и газа). В ее пределах находятся крупные солянокупольные структуры Чингиз и Телсу. Площадь скважины составит 1,7 га, т.е. на 5 скважин составляет 8,5 га. Работы по скважинам ориентировочно будут вестись в первом квартале 2027 года. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Техническая вода а также питьевая вода привозная бутилированная. Вода питьевого качества, а также техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной компанией. Водоохранная зона отсутствует. Расход воды на период строительства скважин в 2027 г. составит: хоз-питьевой 67,5 м³, технической – 1500, 0 м³; водоотведение хоз-питьевой 0,47 м³, технической – 10,5 м³ Расход воды на период пробной эксплуатации участка в 2027 г. составит: хоз-питьевой 1102,5 м³, технической – 7350,0 м³ водоотведение хоз-питьевой 771,5 м³, технической – 5145 м³ Расход воды на период пробной эксплуатации участка в 2028 г. составит: хоз-питьевой 1102,5 м³, технической – 10950,0 м³ водоотведение хоз-питьевой 1149,7 м³, технической – 7665 м³ Расход воды на период пробной эксплуатации участка в 2029 г. составит: хоз-питьевой 1102,5 м³, технической – 10950,0 м³ водоотведение хоз-питьевой 1149,7 м³, технической – 7665 м³ Расход воды на период пробной эксплуатации участка в 2030 г. составит: хоз-питьевой 1098,0 м³, технической – 7320,0 м³ водоотведение хоз-питьевой 768,6 м³, технической – 5124 м³ Часть технической воды будет использоваться на технические нужды работ скважин, такие как приготовления цементного и бурового раствора, также часть воды будет использоваться для пылеподавления и мойки оборудования. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной будут вывозятся на очистные сооружения согласно договору. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества, а также техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной компанией;

объемов потребления воды Расход воды составят: водопотребление хоз-питьевой 5 553,0 м³, технической – 38 070,0 м³, водоотведение хоз-питьевой 3 840,3 м³, технической – 25 609,5 м³ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной будут вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала. Вода питьевого качества, а также техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной компанией. Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего объекта и не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Близлежащие реки Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Соответственно необходимость установления водоохранных зон в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан отсутствует.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего объекта и не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Близлежащие реки Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Соответственно необходимость установления водоохранных зон в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан отсутствует;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «RV-Oil&Gas» обладает правом недропользования по Контракту № 5427 от 08.01.2025г. на Разведку и Добычу углеводородов на участке Чингиз-Телсу в Западно-Казахстанской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО). Картограмма и координаты геологического отвода представлены в приложении 1. Координаты контрактной территории: 1. С.В. – 490

52' 00" В.Д. – 530 50' 00" 2. С.В. – 490 52' 00" В.Д. – 530 54' 00" 3. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 530 54' 00" 4. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 530 58' 00" 5. С.В. – 490 52' 00" В.Д. – 530 58' 00" 6. С.В. – 490 52' 00" В.Д. – 540 4' 00" 7. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 540 4' 00" 8. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 540 17' 00" 9. С.В. – 490 50' 00" В.Д. – 540 17' 00" 10. С.В. – 490 50' 00" В.Д. – 540 18' 00" 11. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 540 18' 00" 12. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 540 16' 00" 13. С.В. – 490 34' 00" В.Д. – 540 16' 00" 14. С.В. – 490 34' 00" В.Д. – 540 11' 00" 15. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 540 11' 00" 16. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 540 4' 00" 17. С.В. – 490 36' 00" В.Д. – 540 4' 00" 18. С.В. – 490 36' 00" В.Д. – 540 1' 00" 19. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 540 1' 00" 20. С.В. – 490 35' 00" В.Д. – 530 58' 00" 21. С.В. – 490 36' 00" В.Д. – 530 58' 00" 22. С.В. – 490 36' 00" В.Д. – 530 57' 00" 23. С.В. – 490 37' 00" В.Д. – 530 57' 00" 24. С.В. – 490 37' 00" В.Д. – 530 49' 00" 25. С.В. – 490 38' 00" В.Д. – 530 49' 00" 26. С.В. – 490 38' 00" В.Д. – 530 48' 00" 27. С.В. – 490 40' 00" В.Д. – 530 48' 00" 28. С.В. – 490 40' 00" В.Д. – 530 45' 00" 29. С.В. – 490 41' 00" В.Д. – 530 45' 00" 30. С.В. – 490 41' 00" В.Д. – 530 46' 00" 31. С.В. – 490 43' 00" В.Д. – 530 46' 00" 32. С.В. – 490 43' 00" В.Д. – 530 47' 00" 33. С.В. – 490 46' 00" В.Д. – 530 47' 00" 34. С.В. – 490 46' 00" В.Д. – 530 48' 00" 35. С.В. – 490 47' 00" В.Д. – 530 48' 00" 36. С.В. – 490 47' 00" В.Д. – 530 51' 00" 37. С.В. – 490 48' 00" В.Д. – 530 51' 00" 38. С.В. – 490 48' 00" В.Д. – 530 52' 00" 39. С.В. – 490 50' 00" В.Д. – 530 52' 00" 40. С.В. – 490 50' 00" В.Д. – 530 49' 00" 41. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 530 49' 00" 42. С.В. – 490 51' 00" В.Д. – 530 50' 00" ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров рассматриваемой территории, характеризуется однообразием, бедным по видовому составу и сильно изреженной. Растительность района развивается в очень суровых природных условиях. Засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, накладывает глубокий отпечаток на широкое распространение характерной растительности. Пользование не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительный общий объем образуемых выбросов 1655,036315 тонн, 136,8036676 г/с. Предварительный объем образуемых выбросов на период: Расконсервация скважин - 74,88225666 тонн, 25,54637041 г/с; Бурение скважин - 87,30854003 тонн, 32,04719227 г/с; Пробная эксплуатация 2027 г. - 279,2292315 тонн, 20,00348704 г/с; Пробная эксплуатация 2028 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; Пробная эксплуатация 2029 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; Пробная эксплуатация 2030 г. - 223,870342 тонн, 19,51112353 г/с. 0123 - Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) – 0,03516 тонн; 0,016284 г/с 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 класс опасности) - 0,006228 тонн; 0,002886 г/с 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 1039,22868965 тонн; 65,277808176 г/с 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 168,874662069 тонн; 10,607643828 г/с 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 9,242549713 тонн; 1,693988501 г/с 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 52,73501 тонн; 6,324757591 г/с 0333

-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,000519564 тонн; 0,001381116 г/с 0337-Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 216,002236723 тонн; 26,581182304 г/с 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00144 тонн; 0,0006666 г/с 0410-Метан (727*) – 12,405968678 тонн; 0,51117614804 г/с 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 0,696317711 тонн; 1,8660855 г/с 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 2,160898847 тонн; 0,893236676 г/с 0602-Бензол (64) - 0,00004718 тонн; 0,006538 г/с 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,000014828 тонн; 0,0020548 г/с 0621-Метилбензол (349) - 0,000029656 тонн; 0,0041096 г/с 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000188762 тонн; 0,000043396 г/с 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,711211 тонн; 0,413849999 г/с 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00034866 тонн; 0,0005835 г/с 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 43,405944224 тонн; 10,55903186 г/с 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 2,33336 тонн; 0,02716 г/с 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 105,0418896 тонн; 12 г/с 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 1,1536 тонн; 0,0132 г/с.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы производства при строительстве скважин в 2027 г.: Буровой шлам (опасный уровень) – 1359,49 тонн, Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 149,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 51,93 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,08 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1,00 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,00 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 3,00 тонн, Сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,0009 тонн, Коммунальные отходы ТБО (не опасный уровень) – 1,78 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,16 тонн. Отходы производства при Пробной эксплуатации в период с 2027-2030 гг.: Отработанные масла (опасный уровень) – 66,63 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 1,54 тонн, Нефтешлам (опасный уровень) – 141,27 тонн, Отработанные масляные фильтры (опасный уровень) – 0,35 тонн, Отработанные шины (не опасный уровень) – 2,64 тонн, Отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 1,09 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 5,00 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,09 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 11,00 тонн, Сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,02 тонн, Отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,05 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,002 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 22,39 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 8,54 тонн. Все отходы будут хранятся на специально отведенных местах в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на основании договора. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности будут получены разрешительные документы: Экологическое разрешение на воздействие- Департамент экологии по ЗКО; Согласование в области гражданской защиты и промышленной безопасности (при необходимости), Департамент по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области (при необходимости); а также иные разрешительные документы и согласования, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для реализации намечаемой деятельности..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В административном отношении, площадь Чингиз-Телсу расположена на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан. Вблизи границы с Актюбинской областью, в 300-320 км к юго-востоку от областного центра г. Уральск, в 150 км к югу от железнодорожной станции Чингирлау на железной дороге Москва - Средняя Азия, в 50 км к востоку от райцентра поселка Каратобе. В пределах контрактной территории имеются пункты электроснабжения (РП-35/10), источники питьевого и технического водоснабжения. Нефтепровод «Узень-Самара» проходит в 180 км к западу от месторождения Чингиз. В 230 км к северо-западу расположен газопровод «Оренбург - Западная граница». В орфографическом отношении территория представляет собой низменную равнину, пересеченную оврагами, с бугристыми песчаными массивами, с абсолютными отметками рельефа от +70 до +220 м. Животный и растительный мир типично степной. Климат резко континентальный, характерный для зон засушливых степей и полупустынь. Среднегодовая температура воздуха +5,4 -5,5 0С, при максимальной температуре +440С в июле и минимальной -420С в январе. Устойчивый снежный покров (10-35 см) держится 90-100 дней, годовое количество осадков – до 230 мм. Отопительный сезон не менее полугода. Колодцы в пойме р. Жарлы, поселке Тобекудук, Актаусай обеспечивают население питьевой водой. Источниками технического водоснабжения является река Жаксыбай. Гидрографическая часть и озерные водоемы на описываемой территории распространены крайне неравномерно. Удаленность расположения месторождения до крупной речной артерии Урал на расстоянии 510 км. Близлежащие реки Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Дорожная сеть в районе работ представлена грунтовыми дорогами, пригодными для передвижения автотранспорта. В экономическом отношении район сельскохозяйственный с животноводческим направлением, земледелие из-за сухости климата и засоленности почв носит подсобный характер. Из полезных ископаемых распространены глины и пески. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В период реализации намечаемой деятельности воздействие на компоненты окружающей среды оценивается как умеренное, ограниченное и продолжительное Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Источниками воздействия на атмосферный воздух и физических воздействий (шума, вибрации и теплового воздействия) на атмосферный воздух является технологическое оборудование промплощадки. Воздействие на почву может происходить в результате несанкционированного распространения твердых отходов, образующихся в процессе работ, а также бытовые отходы от жизнедеятельности рабочего персонала. Однако строгое соблюдение правил и норм сбора, хранения и утилизации мусора позволяет свести к минимуму данное неблагоприятное явление. Загрязнения нефтепродуктами почвы на территории промплощадки не намечается Воздействие на поверхностные и подземные воды не прогнозируется. Забор воды из поверхностных водных объектов не предусматривается. Сброс хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в поверхностные водные объекты исключается. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют. Воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительным, локальным и временным, поскольку работы будут выполняться в пределах ранее отведенной территории без изъятия ценных природных комплексов и объектов животного мира. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предприятием постоянно будут вестись работы по минимизациям воздействия на окружающую среду, руководствуясь действующими нормативными документами, инструкциями и методиками. Мероприятия по охране окружающей среды ведутся комплексными, обеспечивающими максимальное сохранение всех компонентов окружающей среды. Для снижения воздействия предусматривается ряд технических и организационных мероприятий: применение системы безопасности и мониторинга; хранение отходов в

специально оборудованных контейнерах, строгий учет с целью исключения потерь по пути следования; - минимизацией объемов образования отходов; - своевременный вывоз и утилизацию на специально оборудованных полигонах производственных и бытовых отходов. Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

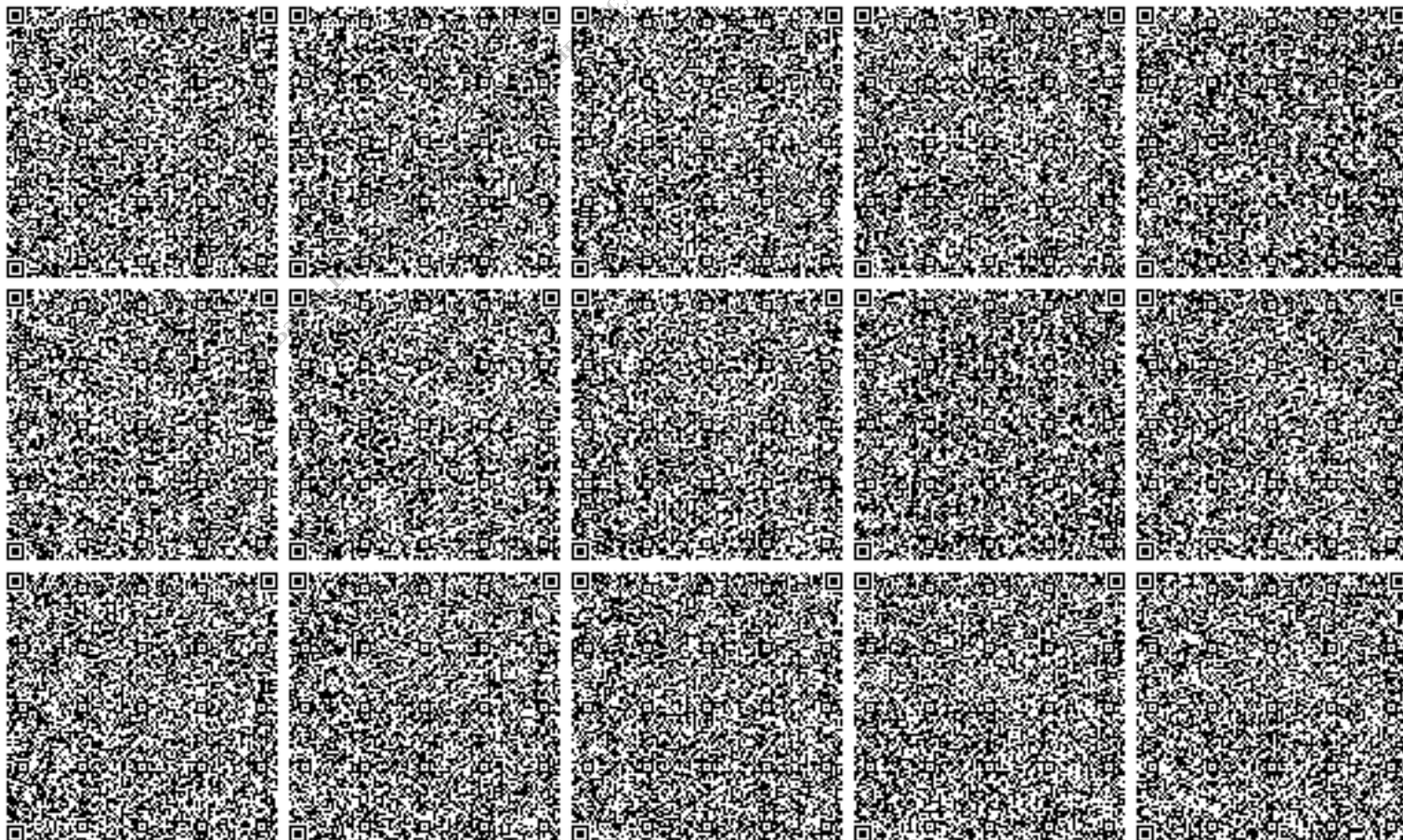
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

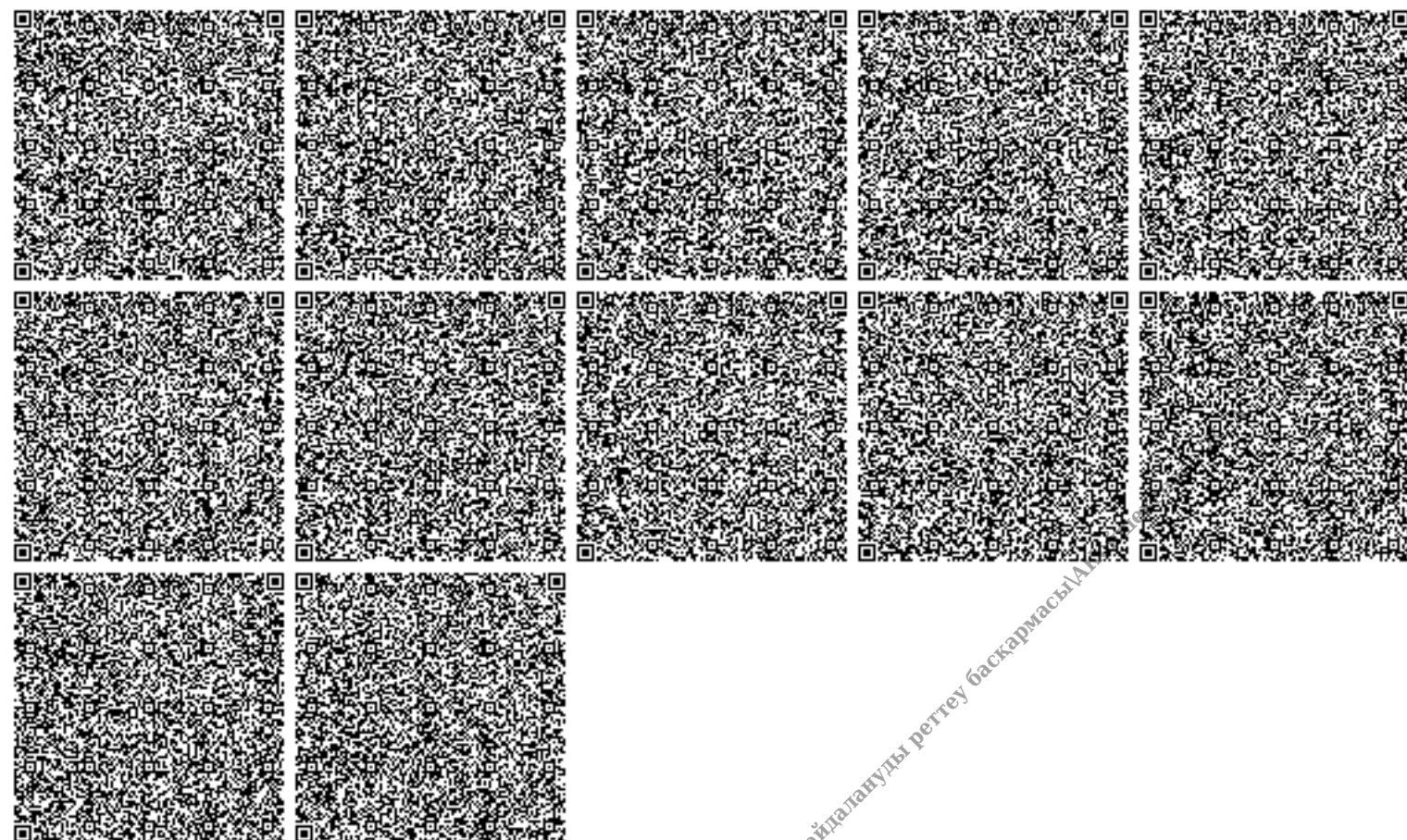
- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Абдухалилов Р.А

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)





0702.10 Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы/АО