

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ95RYS01520397**

**22.12.2025 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:

Акционерное общество "Каражанбасмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, СӘРСЕНБАЙ НҮРПЕЙІС МИЗАНБАЙҰЛЫ, 8 (7292) 473046, M\_Saurambaeva@KBM.KZ

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) Рабочим проектом предусматривается «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас (Программа бурения 2026 года)». Проектом предусматривается обустройство 92 добывающих скважин, строительство выходных линий от устьев скважин до коллекторов, дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин, обеспечение проектируемых объектов инженерными системами, внутрипроизводственные автодороги. Намечаемая деятельность согласно приложению 1 Экологического кодекса РК. Раздел 2, пункт 2, подпункта 2.1. (разведка и добыча углеводородов) проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. По основному виду деятельности АО «Каражанбасмунай» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3, пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК. .

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. Намечаемая деятельность не приведет к изменению основного вида деятельности - добыча сырой нефти и попутного газа. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась.;

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) В виды деятельности объекта не происходит существенных изменений. Проект «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас» предусматривает обустройство 92 добывающих скважин, строительство выходных линий от устьев скважин до коллекторов, дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин, обеспечение проектируемых объектов инженерными системами,

внутрипроизводственные автодороги. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительная площадка расположена в северной части полуострова Бозашы и находится в восточной части Каражанбасского нефтяного месторождения. Местоположение участка: Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Каражанбас, участок №10. Административно строительная площадка входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр — город Актау находится на расстоянии 230 км. Месторождение связано с областным центром асфальтированной дорогой Актау — Каламкас. Территория строительной площадки расположена в пределах абсолютных отметок от -24,57 до -24,64 и относится к новокаспийской аккумулятивной террасе морского генезиса. Каражанбасское месторождение представляет собой действующий объект с устоявшейся структурой добычи и сбора продукции нефтяных скважин. Работы по расширению системы сбора и внутрипроизводственной транспортировки нефтепродуктов выполняются поэтапно. В связи с этим возможностях выбора других мест не рассматриваются. На территории участка отсутствуют водоохраные зоны и полосы, также территория не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном проекте предусмотрено обустройство 92 добывающих скважин. Этими проектными решениями планируется строительство новых сооружений для дополнительной добычи, сбора продукции скважин и транспортировки в существующую систему сбора месторождения. Объем проектирования объекта: - обустройство 92 добывающих скважин; - выходные линии от устьев скважин до коллекторов; - дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин; - обеспечение проектируемых объектов инженерными системами; - внутрипроизводственные автодороги. Технические характеристики: Проектируемые скважины – 92 шт. – площадь площадок – 46 га. – площадь застройки – 0,72 га. – плотность застройки – 1,56% Длина подъездных дорог к площадкам скважин - 1786,1 м. Общая длина монтажно-аварийных проездов к нефтесборным трубопроводам - 4022,3 м. Общая длина монтажно-аварийных проездов к коллекторным нефтепроводам – 11759 м Общая длина монтажно-аварийных проездов к линиям электропередачи (ЛЭП) - 2125,8 м. Добыча жидкости (макс.) – 2760 м<sup>3</sup>/сутки, Добыча попутного газа – 22908 м<sup>3</sup>/сутки, Максимальный дебит скважин – 30 м<sup>3</sup>/сутки. Прирост от намечаемой деятельности составит за счет добычи нефти из новых скважин следующего года в 2026 году 8,6 тыс. тонн. Физико-химические свойства сырой нефти Плотность нефти при 20 °C - 939,0 г/м<sup>3</sup> Динамическая вязкость нефти при 20 °C - 1085,5 мПа·с Температура застывания - -27°C Содержание парафина - 3,6% по массе Содержание асфальто-смолистых веществ - 18 ÷ 35% по массе Содержание песка - 0,4% Обводненность — на начальном этапе - 10 ÷ 20% Обводненность — на последующем этапе - 60 ÷ 80% Содержание сероводорода – 0,00% Содержание серы - 1 ÷ 2,5% по массе.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данном проекте предусмотрено обустройство 92 добывающих скважин. Этими проектными решениями планируется строительство новых сооружений для дополнительной добычи, сбора продукции скважин и транспортировки в существующую систему сбора месторождения. Объем проектирования объекта: - обустройство 92 добывающих скважин; - выходные линии от устьев скважин до коллекторов; - дополнительный коллектор для сбора продукции от 10 скважин; - обеспечение проектируемых объектов инженерными системами; - внутрипроизводственные автодороги. Сбор и транспортировка продукции скважин предусмотрены путем подключения линий сбора к существующим и проектируемым нефтяным коллекторам для части добывающих скважин. Для расширения сети существующих коллекторов необходимы дополнительные коллекторы для сбора жидкости в южном, северном, западном и центральном районах. Пропускная способность существующих коллекторов в других районах позволяет пропускать дополнительный объём нефтегазовой смеси, добываемой с проектируемых скважин. Сети сбора жидкости включают в себя: - выходные линии скважин; - коллекторы для сбора жидкости. Контроль объема продукции скважин осуществляется на скважинном участке, в связи с чем принята следующая схема сбора и транспортировки жидкости: скважина — выходная линия — коллектор для сбора нефти и газа — групповая установка. Продукция скважин, расположенных в западной части месторождения Каражанбас, по выходным линиям из стекловолокна диаметром 4" поступает в проектируемые и существующие коллекторы для сбора жидкости диаметром 8-5/8", 219x10 мм и 9-5/8", далее в существующую УПП-12; в центральной части месторождения по входным линиям из стекловолокна диаметром 4" поступает в проектируемые и существующие нефтесборные коллекторы диаметром 8-5/8", 6" и 9-5/8", далее в существующую УПП-33; в

северной части месторождения по проектируемым коллекторам для сбора жидкости диаметром 8-5/8" и 6-5/8" далее в существующие УПП-33 и УПП-16; в восточной части месторождения по выходной линии из стекловолокна диаметром 4" подключаются к существующим нефтесборным коллекторам диаметром 10", 219 x 10 мм и 8-5/8", которые подают нефтегазовую смесь в существующие УПП-27, 30, 31, 32. Обустройство площадок скважин на проектируемых 92 скважинах добыча нефти будет осуществляться механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым винтовым насосом с электрическим приводом, вибрационными установками марки ПНШТ-60-3-31,6 и вибрационными установками марки СУJ6-3-26НВ производства КНР. Размеры площадок составляют 60 м x 80 м, оборудование размещается на площадке размером 48 м x 62 м. а проектируемых 8 скважинах добыча нефти будет осуществляться фонтанным способом. Каждая скважина оснащается ЭЦН (электроцентробежным насосом) и электрическим шаровым краном. Рабочее давление на устье оборудованной добывающей скважины: - Винтовой насос — 2,2 МПа; - Штанговый поршневой насос — 2,2 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку регулирующей и запорной арматуры, местной панели управления насосом, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Устье каждой скважины оборудуется электроконтактным манометром для контроля низкого и высокого давления в системе. Электроцентробежный насос (ЭЦН) в следующих случаях автоматически осуществляет синхронное отключение электрического привода насоса: а) при повышении давления в случае засорения выходного трубопровода скважины; б) при снижении давления в случае разрыва выходного трубопровода скважины, чтобы предотвратить вытекание нефти. От каждой скважины на участке трубопровода Ø60,3x8 мм (ГОСТ 8732-78) предусмотрена установка расходомера для измерения потока жидкости. В пределах площадок эксплуатационные трубы, связывающие добывающие скважины, классифицируются как трубы II категории, группа Б согласно стандарту КН 527-80. В соответствии с КР ЕЖ 3.05-103-2014 сварные соединения стальных труб проходят 100% внешний контроль, при этом 10% контролируется с помощью радиографического или ультразвукового дефектоскопа.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало намечаемой деятельности и ее завершение будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно строительство по проекту «Расширение системы сбора и внутрипроизводственного транспортирования жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас (буровая программа 2026 года)» планируются начать с января 2026 г по май 2026 г. Начало эксплуатации с июня 2026 г. Пост утилизация объекта не предусматривается. .

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 Оператор объекта - АО «Каражанбасмунай». расположена в промышленной зоне месторождения Каражанбас, Тупкараганского района, Мангистауской области Республики Казахстан, в 230 км к северу от областного центра — города Актау. Связь между месторождением и городом Актау осуществляется по асфальтированной дороге. Земельный участок площадью – 7770,2683 га. Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья. Право временного возмездного землепользования на земельный участок сроком до 07 июня 2035 года.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Воду будут поставлять согласно договору подрядные организации. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, хозяйствственно- питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16 марта 2015 г. Вода для хоз. бытовых и технических нужд привозится также согласно договору подрядной организацией. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены. Участок расположен на значительном удалении от Каспийского моря –7414 м, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. Вода для хозяйствственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. ;

объемов потребления воды Расчет расхода воды, используемой на хозяйствственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012. Общее количество потребления воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет 0,75 м<sup>3</sup>/сутки или 112,5 м<sup>3</sup>/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 2160 м<sup>3</sup> в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйствственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. Сбор образуемых хозяйствственно-бытовых сточных вод в период эксплуатации осуществляется в существующую канализационную сеть, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» (КБМ) - до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас.. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45°10'05", 51°15'00"; 45°10'30", 51°25'10"; 45°08'42", 51°26'27"; 45°07'05", 51°36'20"; 45°05'10", 51°35'40"; 45°05'10", 51°29'25"; 45°05'50", 51°26'27"; 45°05'00", 51°26'00"; 45°05'20", 51°24'20"; 45°06'05", 51°24'30"; 45°07", 51°17'00"; 45°07'55", 51°15'10". ;

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. На территории строительства вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматриваются, в связи с этим акт обследования зеленых насаждений не предоставляется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период проведения работ ориентировочно используются следующие строительные материалы: песок – 3560,5 т, щебень – 2600 т, ПГС – 720,9 т, электроды сварочные – 1571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т, дизтопливо – 168 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории, в связи с этим воздействие на недра в процессе реализации проекта не прогнозируется. Воздействие на геологическую среду и недра, а также добыча минеральных и сырьевых ресурсов в результате реализации намечаемой деятельности не планируется. .

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) Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.350112 г/с или 16,129355 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000935 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.226 т/год, Кл. опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.058 т/год, Кл.опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксиэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 13.4784 т/год, Кл.опас 3. При эксплуатации, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего: – 49,79611348 г/сек – 273,174244 т/период. Наименования ЗВ, их классы опасности: Азота диоксид - 73.6669376 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 11.93644486 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 10.1753053 т/год, Кл.опас 4; (0333) Сероводород - 0.452987396 т/год, Кл.опас 2; (0337) Углерод оксид - 59.27184 т/год. Кл. опас 4; (0410) Метан - 5.9407797 т/год. Кл. опас 4; (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 82.5829958 т/год. Кл. опас 4; (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 27.0127916 т/год. Кл. опас 4; (2754) Углеводороды предельные С12-19 - 27.6685534 т/год. Кл. опас 4; (2908) Пыль неор: 70-20% - 1.4784 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ в водные объекты и рельеф местности не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора на очистные сооружения в спецорганизацию. .

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при обустройстве установлены на основании проекта организации строительства. Предварительное общее накопление отходов составит – 15,663926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 14,33 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная

тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10\*. Предварительный объем образуемых отходов при эксплуатации: Промасленная ветошь -0,041 т/год, , ТБО - 3,6 т/год, Нефтешлам – 184 т/год, Отработанные масла – 0,505 т/год, Буровой шлам – 276 т/год, Отходы использованной тары – 0,3 т /год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в департаменте экологии Мангистауской области. .

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) Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Участок располагается за пределами земель особо охраняемых природных территорий. Дикие животные, занесенные в Красную книгу на участке , отсутствуют. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния объекта оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. Согласно п. 24 Инструкции выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устраниению его последствий: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; - не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; - не приведет к последствиям, предусмотренным п. 3 статьи 241 Намечаемая

деятельность не входит в особо охраняемые природные территории, и находится вне охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного.

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 Строительство может сопровождаться временным негативным воздействием на окружающую среду, правильное управление процессами, своевременное утилизация отходов значительно минимизируют эти воздействия. Общая оценка негативных воздействий невысока, так как большинство из них связано с временными строительными работами. При соблюдении норм безопасности и экологических стандартов можно минимизировать такие риски, как загрязнение почвы, воды и воздуха. Строительство и техническое обслуживание может включать модернизацию водопроводных и отопительных систем, что приведет к снижению потерь тепла и воды, а также сократит потребление ресурсов. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление; - на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по расширению необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; - работы по расширению не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; - организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей. - заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов; Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия: - движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов; - исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; - поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; - снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; - профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия: - проведение работ строго в границах площади, отведенной под расширение участка; - ограничение пребывания на территории участка лиц, не занятых в рассматриваемых работах; - устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных; - сбор образующихся при строительстве отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта

должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям); - исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; - работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланированного срока.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты не рассматриваются, сбор и транспортировка продукции скважин предусмотрены в проекте, подлежащему утверждению линий сбора к существующим и проектируемым нефтяным коллекторам для части добывающих скважин..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джулдыбаева А.Т,

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



