

KZ46RYS01492082

04.12.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КЕН-САРЫ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 010740000600, ЛИ ЁНГ ЧОЛЬ, 202121, b.takenov@kensary.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) Намечаемая деятельность инициатора ТОО «Кен-Сары» представляет «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

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) «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район) не повлечет существенных изменений в производственной деятельности ТОО «Кен-Сары»;

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) Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не выдавалось. Далее представлен Рабочий проект «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район) деятельность которого не повлечет существенных изменений в производственной деятельности ТОО «Кен-Сары» Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Арыстановское входит в состав Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Арыстановское расположено в 104 километрах юго-восточнее ст. Бейнеу и в 80 километрах северо-западнее ст. Сай-Утес, это ближайшие относительно крупные населенные пункты. На юго-западе в

13км находится ж. д. разъезд №6, на северо-востоке в 5-6км – ж. д. разъезд №5. На юге, примерно на расстоянии 5км проходит направлением запад-восток магистральная железная дорога Актау–Атырау. Параллельно к железной дороге в 3 – 4км проходит автодорога республиканского назначения Актау – Атырау. От автодороги Актау–Атырау через переезд на разъезд №6 проходит промысловая автодорога, входящая в инфраструктуру месторождения Каракудук. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем рабочем проекте (РП) отображена модернизация добывающих скважин №322 и №216 согласно Заданию на проектирование, выданным заказчиком ТОО «Кен-Сары». Способ добычи нефтегазовой смеси – механизированный, с применением ЭЦН и ШГНУ. Обустройство добывающих скважин №322 и №216 предусмотрено в ранее утвержденных рабочих проектах: 1) Рабочий проект «Обустройство скважин №№ 205, 207, 210, 214, 221, 225, 227, 229, 300, 304, 322, 325, 407 месторождения Арыстановское»; 2) Рабочий проект «Обустройство скважин №№ 200, 202, 212, 216, 217, 226, 234, 307, 401, 806 месторождения Арыстановское». В настоящем рабочем проекте в рамках модернизации предусматриваются следующие основные проектные решения: 1) установка оборудования на устье скважин №322 и №216 - УЭЦН производительностью 10-60м³/сут по жидкости и мощностью электродвигателя 45-63кВт и ШГНУ производительностью 5-20м³/сут по жидкости и мощностью электродвигателя станка-качалки 40-60 кВт; 2) трубопроводная обвязка на площадке устья скважин №322 и №216 в соответствии с принятой «Типовой схемой обвязки устья скважин при добыче УЭЦН и ШГНУ». При этом выкидные линии скважин №322 и №216, а также их подключения на площадках ГЗУ-2 и АГЗУ ЗУ-2 соответственно остаются без изменений. В состав проектируемых объектов на площадке скважин №322 и №216 входят следующие сооружения: • Ограждение устья скважины с УЭЦН; • Площадка с навесом для размещения станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором; • Мобильная эстакада для силового кабеля ЭЦН из цельных труб (h=500 мм); • Основание для станка-качалки ШГНУ (станок-качалка поставляется в комплекте с фундаментной плитой); • Фундамент для станции управления станка-качалки; • Станция управления привода станка-качалки с подключением к существующей КТПН; • Станок-качалка ШГНУ с подключением к существующим сетям АСУТП; • Ограждение устья скважины с ШГНУ; • Отдельностоящий молниеотвод на устье скважины; • Заземление и молниезащита. Остальные проектные решения, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, остаются без изменений. Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355, в проекте предусмотрены безопасные расстояния объектов обустройства нефтегазового месторождения, составляющие более 500 м, от следующих существующих зданий и сооружений: жилые здания общежития, вахтовые поселки, общественные здания, промышленные и сельскохозяйственные объекты. Основные проектные решения по модернизации обустройства добывающих скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское с применением УЭЦН и ШГНУ отражены в разделе 1.4 настоящей Общей пояснительной записки (ОПЗ). Расчетный дебит скважины по нефти – 8-15 м³/сут. Температура среды на устье скважины – 20-30 0С. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН и ШГНУ. Обустройство площадки скважин №322 и №216 включает: • Приустьевой приямок - существующий; • Площадка под ремонтный агрегат – существующая; • Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата – существующий; • Устьевое оборудование УЭЦН и ШГНУ – проектируемое; • Технологическая обвязка устья скважины - проектируемая; • Ограждение устья скважины с УЭЦН и ШГНУ - проектируемое; • Место под инвентарные приемные мостки при добыче ШГНУ - проектируемое; • Фундамент под станок-качалку при добыче ШГНУ - проектируемый; • Молниеотвод – проектируемый. Трубопроводы обвязки скважин №322 и №216 выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб □ 89х5 ГОСТ 8732-78. Площадки и подъездные дороги к скважинам №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденном проекте «Обустройство скважин №№ 205, 207, 210, 214, 221, 225, 227, 229, 300, 304, 322, 325, 407 месторождения Арыстановское», «Обустройство скважин №№ 200, 202, 212, 216, 217, 226, 234, 307, 401, 806 месторождения Арыстановское» и в данном проекте не разрабатываются..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 2.1.1 Планировочные решения Проектом предусмотрена модернизация добывающих скважин: №322 и №216 месторождения Арыстановское, на ранее спланированной территории. Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития и существующего положения освоения месторождения Арыстановское технологических схем; расширения существующей системы сбора (выкидные линии и нефтесборные коллекторы), расположения существующих

и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Плановое положение площадок определяется координатами скважин, по центру площадки. На проектируемых площадках скважин принят механизированный способ добычи с применением УЭЦН и ШГНУ. Ко всем технологическим площадкам в ранее утвержденном проекте предусмотрена возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Площадки и подъездные дороги к скважинам №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденном рабочем проекте.

2.1.2 Обустройство нефтедобывающей скважины

Обустройство добывающих скважин №322 и №216 предусмотрены в ранее утвержденных рабочих проектах, указанных в разделе 1.4. Основные проектные решения по модернизации обустройства добывающих скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское в рамках настоящего проекта, с механизированным способом добычи с применением УЭЦН и ШГНУ, отражены в разделе 1.4 настоящей Общей пояснительной записки (ОПЗ). Кроме указанных в Задании на проектирование, выданном Заказчиком, остальные проектные решения раздела «Генеральный план», остаются без изменений. Обустройство площадок ведутся на ранее спланированной территории. Согласно ранним проектным решениям площадки скважин №322 и №216 предусмотрены прямоугольной формы. Размер площадок скважин по внутреннему периметру – 120,0х100,0м. В состав проектируемых объектов на площадках скважин №322 и №216 входят следующие сооружения:

- Ограждение устья скважины с УЭЦН;
- Площадка с навесом для размещения станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором;
- Мобильная эстакада для силового кабеля ЭЦН из цельных труб (h=500 мм);
- Основание для станка-качалки ШГНУ (станок-качалка поставляется в комплекте с фундаментной плитой);
- Фундамент для станции управления станка-качалки;
- Станция управления привода станка-качалки с подключением к существующей КТПН;
- Станок-качалка ШГНУ с подключением к существующим сетям АСУТП;
- Ограждение устья скважины с ШГНУ;
- Отдельностоящий молниеотвод на устье скважины;
- Заземление и молниезащита.

На проектируемых площадках приняты типовые размещения сооружений, оборудовании, инженерных сетей, коммуникаций и подъездных автодорог. Основные показатели по генплану на каждую скважину

| Показатель | Значение |
|-----------------------------------|----------|
| Площадь участка, га | 1,2 |
| Площадь застройки, м ² | 76,43 |
| Процент застройки, % | 0,64 |

3.1.1 Скважина при механизированном УЭЦН способе добычи

Технологическая опора трубопровода. Для крепления технологических трубопроводов устраивается опора. Опора выполнена из бетонного фундамента 300х300х700мм (h). Металлическая стойка выполнена из стали □ 89х6 по ГОСТ 8732-78. Предусмотрена пластина 200х200мм, толщиной 8мм. Мобильная эстакада. Для крепления технологических кабелей устраивается опора. Опора выполнена из металлической трубы из стали □ 76х2,5. Устье скважины, ограждение Ог1. Скважина обеспечена металлическим ограждением: ограждение выполнено из сетчатых панелей, высота ограждения 1.66 м. На входе на территорию предусмотрена калитка. Стойка ограждения выполнена из стали □ 89х4мм., по ГОСТ 8732-78. Фундамент выполнен из бетона С12/15. Под фундамент устраивается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 50 мм. Площадка станции управления ЭЦН и трансформатор повышающего. Для предотвращения проникновения бродячего скота предусмотрено ограждение, выполненное из панелей, которые привариваются на стойку в виде стальной трубы □ 89 мм по ГОСТ 8732-78. Фундаменты под стойки выполнены из бетона С12/15, круглого сечения □.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства запланировано на 2026 года. Продолжительность строительно-монтажных работ – 2,4 месяц..

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. Необходимость в изъятии земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности при реализации намечаемой деятельности отсутствует.;

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. На период СМР: Расчет: Количество работников – 5 человек. Норма расхода воды л/смена – 2 литр на человека. Сроки строительства – 2,4 месяц. Среднее

количество дней 72. Расход воды на питьевые нужды: $2 \cdot 5 = 10$ литров сутки или $0,01 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 72 \cdot 1 = 0,72 \text{ м}^3/\text{за}$ период строительных работ. В период строительства вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. Расчет на орошение площади

Исходные данные: Площадь территории – $76,43 \text{ м}^2$; Удельный расход воды на $1/\text{м}^3$ – $0,003$; Периодичность орошения – 1. $W_1 = 76,43 \cdot 0,003 \cdot 1 = 0,22929 \text{ м}^3$. Расход воды на увлажнение грунтов составит – $0,22929 \text{ м}^3/\text{за}$ весь период работ. Вода, использованная на пылеподавление, относится к безвозвратным потерям; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал питьевой водой. При необходимости, во время строительных работ вода будет подвозиться спецтранспортом. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49). Для расчета потребности в воде использованы следующие показатели: - только для питьевых целей используется привозная вода в бутылках; - норма водопотребления на питьевые нужды – 2 литра на человека в смену. *Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения» Утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 174 раздел 3. Санитарно-эпидемиологические требования к производственным зданиям, помещениям и сооружениям, к условиям труда, бытового обслуживания, медицинского обеспечения и питания работающих пункт 100 «В целях соблюдения питьевого режима работающих обеспечивают питьевой водой из расчета не менее $1,0 - 2,0$ литров на человека в смену». - количество смен 1 по 12 часов. Качество воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве, составляет: Водопотребление $9,95 \text{ м}^3/\text{год}$ Водоотведение – $9,95 \text{ м}^3/\text{год}$ Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок недр предоставлен ТОО «Кен-Сары» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Арыстановское. Географические координаты скважины №322: $44^\circ 42' 21.5644'' \text{C}$, $54^\circ 12' 36.24'' \text{B}$; скважины №216: $44^\circ 44' 08.5325'' \text{C}$, $54^\circ 08' 29.2928'' \text{B}$;;

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 На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных

проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные источники ресурсов;

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

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) При строительстве от стационарных источников 24,640185 г/сек или 0,770653 т/год период, Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,0076 г/с, 0,001 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00086 г/с, 0,00011 т/год, Класс опасности 2, 0168 Олово оксид 0,000072 г/с, 0,000006 т/год, Класс опасности 3, 0184 Свинец и его неорганические соединения 0,000131 г/сек, 0,00001 т/год, Класс опасности 1, 0301 Азота диоксид 0,147772 г/с, 0,052672 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,017628 г/с, 0,007679 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,013543 г/с, 0,004745 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,023827 /с, 0,007653 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 0,14521 г/с, 0,048593 т/год, Класс опасности 4, 0342 Фтористые газообразные соединения 0,00003 г/сек, 0,00000375 т/год, Класс опасности 2, 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,00013 г/сек, 0,00002 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 12,15 г/сек, 0,018248 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 4,464 г/сек, 0,00121 т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,000002094 г/с, 1,21Е-07 т/год, Класс опасности 1, 1210 Бутилацетат 0,864 г/сек, 0,000234 т/год, Класс опасности 4, 1325 Формальдегид 0,0028797 г/с, 0,000947 т/год, Класс опасности 2, 1401 Пропан-2-он 1,872 г /сек, 0,000508 т/год, Класс опасности 4, 2752 Уайт-спирит 4,05 г/сек, 0,003488 т/год, ОБУВ 1, 2754 Алканы С 12-19 0,06914 г/сек, 0,0213384 т/год Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,79856 г/с, 0,6056 т/год, Класс опасности 3, 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,0128 г/сек, 0,003 т/год, Класс опасности 3. При эксплуатации 0,10488956 г/сек или 2,69463478 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,0778986 г/сек, 2,0122917 т/год ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,0262666034 г/ сек, 0,664024143 т/год ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0003427573 г/сек, 0,0086719495 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,00016586632 г/сек, 0,004196328 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,00021573316 г/сек, 0,005450658 т/год, Класс опасности 3..

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 Сброс загрязняющих веществ в водные объекты проектом не предусматривается. .

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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве Общее количество отходов производства и потребления строительства составляет 1,14174 т/год. Твердо-бытовые отходы – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,074 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,0381 т/ цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,5 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0009 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара из-под ЛКМ (образуется упаковочная тара, бочки из-под красок.) – 0,02874 т/ цикл, 4 класс, Опасные, код 08 01 11*.

Строительные отходы (Строительно-монтажные, демонтажные работы)- 0,5 т/цикл, 4 класс. Неопасные, код 17 09 04. При эксплуатации. Месторождение «Кен-Сары» является действующим предприятием со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала. Режим работы на месторождении составляет 365 рабочих дней в году по вахтовому методу в две смены, продолжительность смены 12 часов, продолжительность вахты 14 суток. Все процессы протекают непрерывно, автоматизированы и управляются из операторной, что не требует постоянного пребывания персонала на технологических площадках. Дополнительная численность основного технологического персонала и ИТР для обслуживания проектируемого оборудования не требуется..

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 РГУ Департамент экологии по 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) На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

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. При «Модернизация скважин №322 и №216 месторождения Арыстановское» (Мангистауская область, Мангистауский район) при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения..

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. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: -Соблюдение технологического регламента работ; -Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива; -Проверка технического состояния техники; -Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках; -Размещение источников выбросов ЗВ на площадке с учетом преобладающего направления ветра. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - раздельный сбор различных видов отходов; - для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении);

- 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):

Ли Ёнг Чоль

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

