

KZ57RYS00185197

19.11.2021 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 "Казахойл Актобе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, ЧЖАО ЦЗИЧЭНЬ, 8/7132/933-167, kushanov.o@КОА.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) Проектом предусмотрен обустройство 3 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай: • Обустройство устья трех нефтяных скважин фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин К344 до существующей АГЗУ-2; • Выкидная линия от скважин К076 до существующей АГЗУ-5; • Выкидная линия от скважин К304 до существующей АГЗУ-4. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) Проектом предусмотрен обустройство 3 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай: • Обустройство устья трех нефтяных скважин фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин К344 до существующей АГЗУ-2; • Выкидная линия от скважин К076 до существующей АГЗУ-5; • Выкидная линия от скважин К304 до существующей АГЗУ-4. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную

равнину с редкой сетью балок и оврагов. Минимальные (140 м) отметки рельефа приурочены к долине р. Эмба, а максимальные (260 м) к отдельным возвышенностям. В целом отметки повышаются с запада на восток. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол, Кенкияк, Алибекмола, Урихтау. В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью разработки рабочего проекта увеличение системы добычи нефти на месторождении Кожасай. В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Кожасай данным проектом предусмотрено обустройство 3-х скважин со строительством выкидных линий на территории месторождения Кожасай. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ:

- Источник 0001 - компрессор передвижной с ДВС;
- Источник 6001 - перемещение грунта бульдозером;
- Источник 6002 - работа экскаватора;
- Источник 6003 - разгрузочно-погрузочные работы;
- Источник 6004 - пост покраски;
- Источник 6005 - сварочные работы;
- Источник 6006 - нанесение битума;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 7 ед. в том числе: организованных – 1 ед., неорганизованных – 6 ед. Более подробное описание всех источников представлено в разделе ООС, Приложение 1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Жидкость эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø108×8 поступает в автоматизированные групповые замерные установки в количестве 7 единиц. С АГЗУ газожидкостная смесь через блок входного манифольда поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации НГС-1-П-2,5-3000 с объемом $V=100$ м³ на участке подготовки нефти (далее УПН) «Кожасай». Далее отсепарированный газ направляется в общий газовый коллектор высокого давления на всас компрессорных установок подготовки газа или же в коллектор высокого давления сброса газа на факельную установку УПГ-40, в состав которой входит факельный сепаратор V-2483 и факел. Жидкость из нефтегазового сепаратора НГС-1-П-2,5-3000 первой ступени направляется на вторую ступень сепарации НГС II-1,6-2000-1-И. Технологической схемой предусмотрено дополнительная сепарация газа в нефтегазовом сепараторе второй ступени. Давление в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном-регулятором давления, установленным на газоотводящем трубопроводе в пределах 0,4 – 0,5 МПа. Уловленный нефтяной конденсат направляется в трубопровод нефти на КСУ через клапан регулятор КР-4. После второй ступени сепарации нефть направляется на конечную ступень сепарации марки НГС I-1,6-2000-1-И, где отсепарированный газ направляется в вертикальный сетчатый газовый сепаратор ГС-2 марки ГС1-1,6-800 для более глубокой очистки газа от капельного уноса нефти. Разгазированная нефть после сепаратора НГС I-1,6-2000-1-И направляется по нефтяному коллектору в резервуарный парк в резервуары хранения нефти РВС-400 или РВС -5000 м³. Нефть из резервуарного парка при помощи подпорных насосов типа ЦНСАн 60/66 производительностью 60 м³/ч и магистральных насосов типа ЦНС-105/294 производительностью 105 м³/ч транспортируется по нефтепроводу на ЦПНГ Алибекмола. Существующая система сбора продукции скважин, подготовки и транспортировки сырья до пункта сдачи работает в заданных режимах, обеспечивая стабильность производственного цикла..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало обустройство 3 скважин месторождения Кожасай запланирован на 3 квартал 2022г. Начало работы 3 квартал 2022г. Работы будут осуществляться в течении 4 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте ПДВ...

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. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Дополнительно отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км², Дополнительно прилагается горный отвод и контракт на недропользование. Географические координаты в

приложении. Касательно право землепользования все земельные участки ТОО «Казахойл Актобе» имеют срок до 19 октября 2023 года, согласно сроку контракта на недропользование.;

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. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 197,6 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 197,6 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.

объемов потребления воды. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 197,6 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 197,6 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км². Географические координаты в приложении. Касательно право землепользования все земельные участки ТОО «Казахойл Актобе» имеют срок до 19 октября 2023 года, согласно сроку контракта на недропользование.;

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 территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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.;

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

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.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение обустройства устья скважин К-076, К-304 и К-344 запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-076, существующая опора №31/3 действующая ВЛ-6кВ яч.-N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-304 существующая опора №291 действующая ВЛ-6кВ яч.-N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-344 существующая опора N29/8 действующая ВЛ-6кВ "К-001"яч.-N11 ПС-35/6кВ "БКНС Кожасай". Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважин от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемые воздушные линии электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-70/11 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 1 и 5» с использованием железобетонных стоек длиной 10,5м и 16,4м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудованы разъединителями с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ составляет 633м для скважины К-076, 476м для скважины К-304 и 195м для скважины К-344.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Выбросы ЗВ за период проведения СМР -18,434874 г/с, 0,675597 т/г. Выбросы ЗВ в период эксплуатации: 0,0003697 г/сек или 0,010424 т/г. Общие валовые выбросы прилагается в разделе ОСС и в ЗНД.Согласно Экологическому Кодексу Статьи 22. Регистр выбросов и переноса загрязнителей, пункт 8 Оператор объектов, указанные в пункте 9 настоящей статьи, обязаны ежегодно до 1 апреля представлять в регистр выбросов и переноса загрязнителей отчетность за предыдущий календарный год, содержащую информацию в соответствии с пунктом 7 настоящей статьи. Отчетным годом является календарный год, к которому относится такая информация. Так как намечаемая деятельность рассматривает обустройства 3 скважин на месторождении Кожасай, в связи с этим регистр выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается..

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 Сбросов загрязняющих веществ отсутствует..

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 при строительстве- 0,748т /год, из них: Опасные отходы: Тара из под краски – 0,0091 т/год; Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов - 0,0372т/год; Коммунальные (ТБО) отходы - 0,202. Зеркальные: Строительный мусор - 0,5 т/год. Отходы при эксплуатации - 1,519 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленная ветошь- 0,127 т/год; Отработанное масло – 0,792т/год. Не опасные отходы: Коммунальные (ТБО) отходы – 0.6..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)...

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) ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахойл Актобе» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Кожасай на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. Многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. Проведение полевых исследований не требуется.

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 Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Недр Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким....

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. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

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):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Муратов Р.

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



