

KZ37RYS00212523

11.02.2022 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект САНКИБАЙ БАТЫРА, дом № 173/1, каб.402, 980240003816, ИСАЕВ ТАЛГАТ МУСАБЕКОВИЧ, 87132210034, z_kaldigulova@AKTM.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) Корректировка проекта ОВОС выполнена в связи с изменением календарного плана бурения скважин №116 с 2024г на 2022г, предусмотренного в Производственной программе и Бизнес плане ТОО «Казахтуркмунай. Ранее на проект ОВОС к проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное (корректировка)» было получено положительное заключение №KZ14VCZ00555270 от 27.02.2020г. от Департамента экологии по Актюбинской области в приложении. Согласно проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное» планируется бурение 3 нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3100м. № скважины Дата начала бурения Северная широта Восточная долгота 107 2021г 47°54'27.4330"N 56°30'43.9032"E 116 2022г 47°54'49.9027"N 56°30'14.8229"E 117 2025г 47°54'0.0420"N 56°30'42.1533"E Проектируемые скважины вначале будут использоваться для добычи УВС, затем по мере истощения добычи будут переведены в нагнетательный фонд месторождения. Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-50 или аналога с грузоподъемностью не менее 315 т. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему отчистки, которая обеспечит соблюдение проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 86,21 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Согласно пункту 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа, относится к видам деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду 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) Корректировка проекта ОВОС выполнена в связи с изменением календарного плана бурения

скважин №116 с 2024г на 2022г, предусмотренного в Производственной программе и Бизнес плане ТОО «Казахтуркмунай», а также координат скважин (письмо приложено в приложении к проекту). Ранее на проект ОВОС к проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное (корректировка)» было получено положительное заключение №KZ14VCZ00555270 от 27.02.2020г. от Департамента экологии по Актыбинской области в приложении. Согласно проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное» планируется бурение 3 нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3100м. ;

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) Корректировка проекта ОВОС выполнена в связи с изменением календарного плана бурения скважин №116 с 2024г на 2022г, предусмотренного в Производственной программе и Бизнес плане ТОО «Казахтуркмунай» Ранее на проект ОВОС к проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное (корректировка)» было получено положительное заключение №KZ14VCZ00555270 от 27.02.2020г. от Департамента экологии по Актыбинской области в приложении. Согласно проекту «Групповой технический проект на бурение трех нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное» планируется бурение 3 нагнетательных скважин на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3100м. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объекты находится на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Казахтуркмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В административном отношении месторождение Каратобе Южное расположено в Байганинском районе Актыбинской области Республики Казахстан. В 85 км к северо-востоку от района работ находится месторождение Жанажол. В 110 км западнее месторождения находится железнодорожная станция Караулкельды. Крупным ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, в 5 км от месторождения.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На территории месторождения Каратобе Южный планируется строительство 3 нагнетательных скважин проектной глубиной 3100м. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважин проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ по строительству 1 скважины составляет 86,21 суток, из них: Подготовительные работы к бурению – 4,0 дня. Строительство и монтаж буровой установки – 15,0 дней. Бурение и крепление скважин – 58,0 дней. Освоение – 9,21 дней. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Каратобе Южное являются: Неорганизованные источники: Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки. Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера. Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе автосамосвала. Источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении 1 скважины на месторождении Каратобе Южное являются: Организованные источники: Источник №0001 буровая установка (ZJ-50). Источник №0002 цементировочный агрегат. Источник №0003 ДЭС – для выработки электроэнергии. Источник №0004 передвижная паровая установка (ППУ). Неорганизованные источники: Источник №6005 сварочный пост. Источник №6006 смесительная установка СМН-20. Источник №6007 насосная установка для перекачки дизтоплива. Источник №6008 емкость для хранения дизтоплива ДЭС, ППУ и передвижных источников. Источник №6009 емкость для бурового шлама. Источник №6010 емкость масла. Источник №6011 емкость для бензина. Источник №6012 емкость отработанных масел Источник №6013 емкость для топлива. Источник №6014 склад цемента. Источник №6015 блок приготовления цементных растворов. Источник №6016 блок приготовления бурового раствора. Стационарн.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-50 или аналога с грузоподъемностью не менее 315 т. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему отчистки, которая обеспечит соблюдение проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты.

Общая продолжительность строительства 1 скважины – 86,21 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения.

Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины:

- Направление □ 508мм х 0-35м • Кондуктор □ 339,7мм х 0-160м

Техническая колонна □ 244,5мм х 0-2050м • Эксплуатационная колонна □ 177,8мм х 0-3100м (с целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважины при возможных ГНВП. Бурение 3-х скважин запланировано на 2021г, 2022г и 2025г по одной скважине в год..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Процесс ведения работ по строительству 1 скважины будет состоять из следующих этапов (всего 86,21 суток):

- строительно-монтажные работы – 15,0 суток;
- подготовительные работы к бурению – 4,0 суток;
- бурение и крепление – 58,0 суток;
- освоение объектов – 9,21 суток.

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 Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 753,8га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2022года. ;

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90км (1900метров). На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 646,575 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90км (1900метров). На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 646,575 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

объемов потребления воды Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90км (1900метров). На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 50 человек.

Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 646,575 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90км (1900метров). На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 646,575 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 3) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 753,8га. Контракт на до разведки и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2022года. № скважины Дата начала бурения Северная широта Восточная долгота 107 2021г 47°54'27.4330"N 56°30'43.9032"E 116 2022г 47°54'49.9027"N 56°30'14.8229"E 117 2025г 47°54'0.0420"N 56°30'42.1533"E;

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 УПН Ю. Каратобе осуществляется от ГПЭС установленных на м.р Ю. Каратобе. От РУНН 0,4кВ КТП-1000кВа установленного за территорией УПН Ю. Каратобе по двум кабельным линиям (раб, рез) напряжение податься на РУ 0,4кВ для распределения электроэнергии между потребителями УПН. Распределительные сети УПН выполняются кабелями с медными жилами в поливинилхлоридной изоляции, силовые кабельные сети на площадке УПН выполнены в траншее. Управление электроснабжением основного технологического процесса УПН Ю. Каратобе осуществляется через эл. щитовую в задании операторной. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. 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) 155,539 т/г на 1 скважину.

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 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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих ГОСТов и СНиП..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозятся на полигон по договору..

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 «Казахтуркмунай» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай», осуществляется на 8-ми контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 1,2 кварталах 2021 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратобе Южное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2021 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС..

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 интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но 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 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Альтернативные варианты в данном проекте не рассматриваются .

- 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):

Исаев Т.М.

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

