

Нетехническое Резюме

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

АО «НК «КОР» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №3726-1933-АО от 24.01.2008 года г. (БИН 991140000357), выданное Департамента юстиции Кызылординской области Республики Казахстан.

Газонефтяное месторождение Восточный Караванчи находится в южной части Тургайской низменности на территории Сырдарьинского района Кызылординской области, часть в Улытауской области Республики Казахстан. Расстояние до областных центров г. Кызылорда и г. Жезказган составляют, соответственно, 180 км и 280 км. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. На расстоянии 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод

Омск-Павлодар-Шымкент, в 20 км к северо-востоку – ЛЭП Жезказган-Байконыр.

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

Территориально находится в южной части Тургайской низменности на территории Сырдарьинского района Кызылординской области, часть в Улытауской области Республики Казахстан.

Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер.

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатора намечаемой деятельности - АО «НК «КОР»,
РК, г. Кызылорда, ул. Н. Назарбаева, 29.

БИН 991 140 000 357

Тел. 8(7242) 231441.

Эл.адрес: info@kor.kz

3. Краткое описание намечаемой деятельности

Целью разработки рабочего проекта является обустройство устьев скважин с подъездными автомобильными дорогами, разворотными площадками со строительством выкидных линии из скважин до надземных резервуаров РГС-50.

4. Вид деятельности

Основной вид деятельности м/р Восточной Караванчи – обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа.

5. Объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду

Согласно требованиям разделов 1,2 приложения 1 к Экологическому кодексу РК от

02.01.2021 г., данная намечаемая деятельность не выходит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду, а также для которых проведение процедуры скрининга является обязательным. Данное предприятие относится к I категории.

Участок недр предоставлен Акционерному обществу «Нефтяная Компания «КОР» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Восточный Караванчи на основании протокола Компетентного органа №240347 от 22 июля 2022 года. Участок недр расположен часть в Кызылординской, часть в Улытауской области Республики Казахстан. Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 - 4.

6. Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Целью разработки рабочего проекта является обустройство устьев скважин с подъездными автомобильными дорогами, разворотными площадками со строительством выкидных линии из скважин до надземных резервуаров РГС-50.

Функциональное зонирование решено с учетом сложившейся проектируемых зданий, сооружений, коммуникаций; технологических, транспортных связей, с учетом противопожарных и санитарно-гигиенических разрывов и направления господствующих ветров.

Размещение основных объектов при расширении системы сбора было выполнено на основании ведомости координат скважин, ситуационного плана месторождения «Восточный Караванчи» с учетом критерий оптимальности: материалоемкость, используемая конструктивная схема сбора нефти (высоконапорная герметизированная и автоматизированная).

Вид строительство – новое.

Участок строительства свободен от зеленых насаждений и инженерных сетей, требующих переноса.

Проектом предусмотрено:

- Скважина;
- Фундамент и площадка под ремонтный агрегат;
- Площадка под инвентарные приемные мостика
- Фундамент под якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата
- РГС 50 м3
- Узел налива нефти
- Электронагреватель нефти
- ДЭС 50 кВа
- Емкость для дизельного топлива 3 м3
- Опора видеонаблюдения и беспроводное оборудование связи

За основой разбивочных работ принять основную имеющуюся геодезическую координатную привязку. Разбивочный план выполнен геодезической координатной привязкой по четырем углам

земельного участка. Разбивку координационных осей здания внутри участка выполняется от границ участка.

Вертикальная планировка.

Рельеф участка представляет собой в границах отвода ровный без ярко выраженных уклонов. Высотные отметки скважины ВК-4 поверхности рельефа изменяются в направлении с северо-запада на юго-восток в пределах отметок 96.68 - 97.94 м. , Вк-5 99.16 – 99.75

За условную нулевую отметку скважины ВК-4 принят - 98.05, скважины ВК-5 принят – 99.75

Вертикальная планировка участка решена с учетом рельефа местности, методом нанесения красных проектных горизонталей сечением 0.5м. Отвод сточных и ливневых вод решен от зданий и сооружений по покрытию с последующим выводом на рельеф.

Подъездные внутрипромысловые автомобильные дороги с разворотной площадкой.

Функциональное зонирование территории

Участки относительно ровные, перепад высот отсутствует.

Функциональное зонирование решено с учетом сложившейся проектируемых зданий, сооружений, коммуникаций; технологических, транспортных связей, с учетом противопожарных и санитарно-гигиенических разрывов и направления господствующих ветров.

Вертикальная планировка

План организации рельефа решен с учетом разработки минимального объема земляных работ, обеспечения водоотвода, исходя из условий существующего рельефа местности, и разработан в проектных горизонталях.

Минимальный проектируемый уклон по осям принят 3‰. Продольные и поперечные уклоны не превышают допустимых строительными нормами величин.

7. Примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

Основой для переноса проекта в натуру являются координаты углов площадки.

Показатели генерального плана

Площадка скважины ВК-29

1. Площадь проектируемого участка по Госакту – 3,66 га
2. Площадь участка /в условных границах/ - 10000 м²
2. Площадь застройки - 345,3 м²
3. Площадь покрытий - 1338,4 м²
4. Прочие участки - 8316,3 м²

Площадка скважины ВК-30

1. Площадь проектируемого участка по Госакту – 4,05 га
2. Площадь участка /в условных границах/ - 10000 м²
2. Площадь застройки - 345,3 м²
3. Площадь покрытий - 1338,4 м²
4. Прочие участки - 8316,3 м²

Площадка скважины ВК-32

1. Площадь проектируемого участка по Госакту – 4,05 га
2. Площадь участка /в условных границах/ - 10000 м²
2. Площадь застройки - 345,3 м²
3. Площадь покрытий - 1338,4 м²
4. Прочие участки - 8316,3 м²

Площадка скважины ВК-33

1. Площадь проектируемого участка по Госакту – 4,05 га
2. Площадь участка /в условных границах/ - 10000 м²
2. Площадь застройки - 345,3 м²
3. Площадь покрытий - 1338,4 м²
4. Прочие участки - 8316,3 м²

8. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Ближайшими населенными пунктами является пос. Теренозек в Сырдарьинском районе и пос. Жезды Улытауском районе. Намечаемая деятельность не влияет на жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудеральным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемых территориях отсутствуют. **Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов растений и деревьев в зоне влияния площадки проектируемого объекта нет.**

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Дополнительного изъятия земель нет. Почвенный покров на участке намечаемой деятельности отсутствует.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод).

Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов.

Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л. Воды удовлетворяют ГОСТ 2874-82.

Для технического водоснабжения используются слабоминерализованные воды альбских и сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 до 500 м.

Для хранения воды на производственные нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 50 м³. К ней же будет подключена

система противопожарного водопровода с насосом и с 4-мя пожарными гидрантами.

Атмосферный воздух

В данном разделе дана оценка влияния проектируемых работ (период строительства) на окружающую среду и здоровье населения. Возможные источники воздействия на окружающую среду будут временными и займут непродолжительное время.

При изучении рабочего проектов на период строительства, было выявлено 15 источников загрязнения, из них 6 источников являются организованными и 9 источников неорганизованными. Организованными источниками представлены: битумоварочный котел, компрессор, САГ, ДЭС, Вибратор с ДВС, емкость для хранения дизтоплива, насос для дизтоплива. Неорганизованными источниками представлены сварочными и покрасочными работами, земляные работы, нанесение битума, погрузочно-разгрузочных работ, земельные работы, пыление при работе строительной техники, перфоратор, укладка асфальтобетонных покрытий, выбросы ДВС от работы спецтехники и автотранспорта (не нормируется).

Организованные источники:

- Источник загрязнения №0001, САГ(сварочный автономный генератор);
- Источник загрязнения №0002, ДЭС (дизельная электростанция);
- Источник загрязнения №0003, Вибратор с ДВС ;
- Источник загрязнения №0004, Битумоварочный котел;
- Источник загрязнения №0005, Емкость для диз.топлива;
- Источник загрязнения №0006, Компрессор с ДВС;

Неорганизованные источники:

- Источник загрязнения №6001, Сварочные работы;
- Источник загрязнения №6002, Покрасочные работы;
- Источник загрязнения №6003, Нанесение битума и битумной мастики;
- Источник загрязнения №6004, Погрузочно-разгрузочные работы;
- Источник загрязнения №6005, Земляные работы;
- Источник загрязнения №6006, Земляные работы(бурильной машины);
- Источник загрязнения №6007, Пыление колес автотранспортных средств и спецтехники;
- Источник загрязнения №6008, Укладка асфальтобетонных покрытий;
- Источник загрязнения №6009, Насос для дизтоплива с ДВС ;
- *ДВС автотранспортных средств и спецтехники (Не нормируется.)*

Согласно рабочему проекту на период эксплуатации обустройства скважин выявлено 40 источников выбросов, из них 12 организованные, 28 неорганизованные. Источников, оснащенных очистным оборудованием, не имеется.

Источниками воздействия на атмосферный воздух на месторождении «Восточный Караванчи» при эксплуатации являются:

(Промплощадка скважин №29,30,32,33)

- **Организованные источники:**
- **Источник загрязнения №0010,0013,0016,0019 Дизельгенератор 50 кВт**
- **Источник загрязнения №0011,0014,0017,0020 РГС 50 м3**
- **Источник загрязнения №0012,0015,0018,0021 Емкость для дизтоплива 3 м3**
- **Неорганизованные источники:**
- **Источник загрязнения №6024,6031,6038,6045, Дренажная емкость.**
- **Источник загрязнения №6025,6032,6039,6046 Насос для дизтоплива**
- **Источник загрязнения №6026,6033,6040,6047 Узел налива нефти**

- Источник загрязнения №6027,6034,6041,6048 Технологические линии
- Источник загрязнения №6028 Устье скважины №29
- Источник загрязнения №6035, Устье скважины №30
- Источник загрязнения №6042, Устье скважины №32
- Источник загрязнения №6049, Устье скважины №33
- Источник загрязнения №6029,6036,6043,6050, Газосепаратор.
- Источник загрязнения №6030,6037,6044,6051 Конденсатосборник

Атмосферный воздух.

Расчетом выявлено, что на период строительства вышеуказанного объекта в атмосферный воздух будут выбрасываться вредные веществ – **5,255222915 г/сек;**
15,33496491 т/период.

Согласно расчетам валловые выбросы на период эксплуатации составляют – **4,96032274 г/с, 16,55461252 т/год.**

Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Возможными основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу при проведения СМР являются двигатели строительной спецтехники, дизельные генераторы, земляные, автотранспортные, электрогазосварочные, покрасочные работы, резервуары для хранения дизельного топлива, тех. масла, бензина и др. Загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферный воздух на данном этапе работ (при строительстве) являются: железо (II, III) оксиды; Марганец и его соедин.; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Сероводород; Углерод оксид; Фтористые газообразные соедин.; Фториды неорганические плохо растворимые; Диметилбензол; Метилбензол; Бутилацетат; бенз/а/пирен; Формальдегид; Пропан-2-он; Уайт-спирит; Алканы C12-19; Взвешенные частицы; Мазутная зола; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

На период эксплуатации загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферный воздух на данном этапе работ (при строительстве) являются: Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод ; Сера диоксид; Сероводород; Углерод оксид; Пентан; Метан ; Изобутан; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10 ; Бензол ; Диметилбензол; Метилбензол; Бенз/а/пирен; Формальдегид; Пропан-2-он; Алканы C12-19.

Материальные активы, объекты историко- культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) на участке намечаемой деятельности отсутствуют.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

В процессе эксплуатации скважины образуются различные видов отходов, на промплощадке будет осуществляться временное их хранение. Временное хранение и транспортировка могут стать потенциальными источниками воздействия на окружающую среду. АО «НК «КОР» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складироваться в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. На промплощадке предусматривается отдельный сбор с четкой идентификацией для каждого типа отходов: твердо-бытовых и различных типов промышленных отходов. Далее все образующиеся отходы производства и потребления на площади работ вывозятся на договорной основе на полигоны других предприятий. Перевозка всех отходов производится под строгим

контролем и движение всех отходов регистрируется.

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления

К особо опасным объектам нефтегазового комплекса в первую очередь относятся буровые скважины, которые в случае аварии или осложнения могут принести непоправимый вред, как здоровью производственного персонала, так и проживающему населению и окружающей природной среде.

В процессе бурения могут возникнуть следующие осложнения:

- нефтегазопроявления, как управляемые, так и неуправляемые – открытое фонтанирование (ОФ);
- поглощения промывочной жидкости и тампонажного раствора (частичные или катастрофические);
- нарушение устойчивости пород, слагающих стенки скважин (осыпи, овалы);
- самопроизвольное искривление оси скважин;
- прихват или обрыв бурового инструмента;
- осложнения при перфорационных и геофизических работах в скважинах.

О возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;

Анализ возникновения открытого фонтанирования как одного из самого опасного вида аварий в процессе бурения показывает, что данный вид аварии потенциально возможен в результате нарушения технологического процесса работ, норм противофонтанной безопасности, халатности персонала или недостаточной обученности. Риск открытого фонтанирования оценен как низкий при бурении скважин.

О мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию осуществляется обеспечением:

Работы должны проводиться на высоких техническом и технологическом уровнях, с использованием всех достижений науки и техники. При этом играет роль не только технология бурения, но и организация работ. Так, в большинстве случаев, открытые водонефтяные фонтаны, как правило, происходят из-за нарушений исполнителями правил ведения работ. С целью предотвращения образования межпластовых перетоков следует обратить особое внимание на качество цементирования.

9. Краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

Предусматриваются меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

- Применение наилучших доступных техник,
- Мероприятия по охране окружающей среды,
- Мероприятия по снижению воздействий до проектного уровня,
- Мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных,
- Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов

Мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;

Последствия проектируемых работ на участке, имеющие отношение к изменению состояния природной среды и их оценка детально изложена выше. В данном разделе будет сделана попытка оценить воздействие проекта на интересы различных групп населения, затрагиваемые при реализации проекта.

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

Способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

После окончания бурения, освоения (испытания) скважин и демонтажа оборудования необходимо проведение мероприятий по восстановлению (рекультивации)

земельного участка в соответствии с проектными решениями.

10. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Действующие проекты нормативов эмиссий предприятия, отчеты по программе производственного экологического контроля, разрешительные, право удостоверяющие документы предприятия, действующие методики расчета нормативов эмиссий, предельного количества накопления отходов, а также их захоронения.