



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «Каспий Нефть ТМЕ»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№ KZ94RYS00648191** **29.05.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство инфраструктуры скважины №61 при расширении месторождения Алибек Южный.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности июль 2025 г. и ее завершения – ноябрь 2025 г.

Предполагаемое место расположения: Республика Казахстан, Актюбинская область Мугалжарский район, месторождение Алибек Южный. Нет возможности выбора другого места, так как предусматривается строительство инфраструктуры скважины на лицензионной территории и дополнительного отвода земель не требуется.

Земельные участки общей площадью – 13,6261 га, целевые назначения – добыча углеводородного сырья, предполагаемые сроки использования – до 29.12 2031 года

Географические координаты места осуществления намечаемой деятельности: т.1: 48°26'48" с.ш., 57°38'10" в.д.; т.2: 48°26'49" с.ш., 57°39'08" в.д.; т.3: 48°26'28" с.ш., 57°39'07" в.д.; т.4: 48°26'27" с.ш., 57°38'13" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом «Строительство инфраструктуры скважины №61 при расширении месторождения Алибек Южный» предусматривается строительство выкидной линий Ø108×8 от скв. №61 к действующей АГЗУ №4, протяженностью – 1511 м, линия электропередачи ВЛ-6, протяженностью – 1000 м, кабельной линии от РУ-0,4кВ от проектируемых и существующих КТПН 6/0,4кВ до шкафа управления станка качалки, внутри промышленной автодороги: от существующей дороги и до существующей скважины №61, протяженностью – 1233.0 м.

Предполагаемые технические характеристики: По выкидной линии: 1) Количество добывающих скважин – 1 скв., 2) Диаметр выкидного нефтепровода – 108×8 мм, 3) Протяженность выкидного нефтепровода – 1511 м; По подъездным дорогам: 1) Категория дорог – IV, 2) Расчетная скорость движения – 30 км/час, 3) Число полос движения – 2 шт., 4) Ширина проезжей части – 6 м, 5) Общая протяженность проектируемого проезда составляет – 1233.0 м; По ВЛ-6/0,4кВ: 1) Категория надёжности – III, 2) Расчётная мощность – 160 кВт., протяженность – 1000 м.

Автомобильная дорога. Назначение проектируемой дороги организовать подъездной путь к существующей скважине №61. Расчётная скорость автотранспортного средства назначена -30 км/ч. Категория дороги IV с переходным типом дорожной одежды. Ширина проезжей части принята 6,0 м, ширина обочин 1.5 м. Предусматривается устройство покрытия автодороги из щебня. Укрепление обочин осуществляется из щебёночно-песчаной смеси



Поперечный уклон проезжей части принят 20‰, по обочинам 40‰, по краю дороги предусмотрены кюветы шириной 0.5м. Земляное полотно предусматривается отсыпать грунтом из выемки и из кюветов, расположенных по краям дороги. При укладке земляного полотна предусматривается выполнить предварительное уплотнение грунтов. На всем протяжении трассы насыпь запроектирована с откосами 1:3. Предусмотрено послойное уплотнение земляного полотна строительными катками с поливом водой. В результате расчетов приняты следующие конструкции дорожной одежды: 1. Покрытия из фракционного щебня уложенного по способу заклинки (фрак. 20-10,20-40), по ГОСТ 25607-2009, толщиной 30 см, $E = 450$ МПа; 2. Основания из песчано- гравийной смеси (ПГС природная) согласно ГОСТ 23735-2014, толщиной 15 см, $E = 130$ МПа. При пересечении существующих нефтепроводов на ПК1+47.74 и ПК2+52.0 предусмотрены устройство переезда из железобетонных конструкций. При пересечении балок проектом предусматривают водопропускные трубы диаметром 1,0 м. Технологические решения. Рабочим проектом предусматривается: Проектирование выкидного нефтепровода $D108 \times 8$ от скважины №61 к действующей АГЗУ №4 трубами стальными бесшовными по ГОСТ 8732-78. Рабочее давление выкидного нефтепровода составляет до 4,0 МПа. Переходы через существующие проселочные автодороги выполнить открытым способом, а автодороги с асфальтовым покрытием – методом прокола. Участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны предусматриваться в футлярах из стальных труб. Для защиты от почвенной коррозии наружную поверхность стальных трубопроводов и стальных футляров покрыть изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9015-74 на основе полимерных лент. Для защиты наземных частей трубопроводов от воздействия атмосферной коррозии необходимо поверхности покрыть грунтовкой ФЛ-30К по ГОСТ 9109-81 в 2 слоя и эмалью ХВ-125 по ГОСТ 10144-74 в 2 слоя. Электротехнические решения. Проектом предусмотрено установка на площадке территории установить комплектную трансформаторную подстанцию типа КТП 6/0.4кВ мощностью 160кВА. Учет электроэнергии предусматривается многотарифными электронными счетчиками марки Альфа А1800RL-P4G-DW, которые устанавливаются в КТПН. Воздушная линия ВЛ-6кВ в проекте выполнена сталеалюминевыми неизолированными проводами марки АС, сечением 50 мм², подвешенными на железобетонных опорах с длиной расчетных пролетов для промежуточных опор П10-1-50 м, для анкерных опор А10-1- 50 м. Напряжение в проводах АС-50 при наибольшей нагрузке или при низкой температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм², при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм², максимальное натяжение в проводе 7,0 кН. В районах повышенной вероятности гибели крупных птиц на опорах ВЛ-6кВ штыревыми изоляторами применяется траверсу ТМ24 с одинарным креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током. Учет электроэнергии предусматривается многотарифными электронными счетчиками марки Альфа А1800RL-P4G -DW, которые устанавливаются в КТП. Потребителями электроэнергии на устьях скважин являются следующее установки: - Шкаф управления станков качалок ШГН (поставляется комплектно заводом-изготовителем) - Наружное освещение устьев 0,4 кВт; Все потребители предназначены для работы от сети 380/220 В переменного тока частотой 50 Гц. Проектом предусмотрено прокладка кабельной линии от РУ-0,4кВ проектируемых и существующих КТПН 6/0,4кВ до шкафа управления станка качалки.

Вода для производственных нужд на период рекультивации нарушаемых земельных участков используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. По мере накопления будут выводиться ассенизаторами согласно договору. Поверхностные водные объекты на исследуемой территории отсутствуют.

Расход воды. Техническая вода: 1303.16 м³. Вода на хоз-бытовые нужды - 540 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Питьевая вода: На хоз-питьевые нужды рабочего персонала на период строительства, техническая вода: на пылеподавление на период строительства.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные географические координаты расположены за



пределами земель государственного лесного фонда Актыбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы.

Кроме того, на данной территории встречаются такие дикие животные как: лисы, лоси, кролики и грызуны.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления деятельности: ПГС - 3695 т, Песок - 9.44 т, Щебень - 9959 т, Бутовый камень - 15.8 т, Одностоечные опоры - 26 шт., Эмаль ПФ-115 - 0.0005 т, Эмаль ХВ-124 - 0.00028 т, Эмаль эпоксидная ЭП-140 - 0.00018 т, Эмаль ХВ-161 - 0.00863 т, Лак БТ-177 - 0.00072 т, Лак БТ-123 - 0.1593 т, Лак БТ-577 - 0.00954 т, Лак электроизоляционный МЛ-92 - 0.00004 т, Лаки канифольные КФ-965 - 0.00008 т, Грунтовка глифталева ГФ-021 - 0.0477 т, Грунтовка битумная - 0.1661 т, Растворитель Р-4 - 0.00017 т, Уайт-спирит - 0.00202 т, Ксилол нефтяной марки А ГОСТ 9410-78 - 0.0079 т, Краска масляная густотертая цветная МА-015 - 0.0088 т, Сварочные электроды: марки АНО-4 (Э46) - 6.57 кг, марки АНО-6 (Э42) - 2.17 кг, марки УОНИИ-13/55 У(Э55) - 14.059 кг, марки УОНИ 13/45 (Э42А) - 4.357 кг, Ацетилен технический газообразный - 0.604/0.7085 м³/кг, Пропан-бутан, смесь техническая - 7.237 кг, Проволока сварочная легированная - 0.84 кг. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Выбросы загрязняющих веществ при строительных работах: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.0004072 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.000035227 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.0045891 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.00071834 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.000363 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0015445 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.006238 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00001634 т, Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.00002844 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (кл.оп.-3) - 0.12821567 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.00166198 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.00000000666 т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (кл.оп.-3) - 0.0073119 т, 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (кл.оп.-4) - 0.0000019 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля) (ОБУВ-1.5) - 0.001827 т, 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ-0.7) - 0.0000276 т, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (кл.оп.-4) - 0.00206147 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.0000726 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.00099931 т, Бензин (кл.оп.-4) - 0.001827 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.0100741 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.002797 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0.2698003384 т, ВСЕГО: 0.4406180221 т. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.3261632 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.05300152 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.058253 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0291147 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.291187 т, Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.058253 т, ВСЕГО: 0.81597242 т.

Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на месте дислокации будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаются сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Отходы, образующиеся в результате проведения строительных работ при бурении скважины: опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10* - 0.0394 т, Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 0.25 т, Отходы сварки, код 12 01 13 - 0.0004 т, Строительные отходы (смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06), код 17 01 07 - 0.745 т, Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (ветошь), код 15 02 03 - 0.0012 т., ВСЕГО: 1.036 т. Отходы будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/ переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: Коммунальные отходы – жизнедеятельность рабочего персонала, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – при лакокрасочных работах, Отходы сварки – при проведении сварочных работ, Строительный мусор – при проведении строительных работ, Ветошь - в результате протирки оборудования, машин, рук персонала.



Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство инфраструктуры скважины №61 при расширении месторождения Алибек Южный» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района резко континентальный с значительными колебаниями месячных и годовых температур воздуха. Жаркое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих с Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью. Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы – 1,30 м. Продолжительность благоприятного периода для производства полевых работ 7,5 месяцев. Климатический район строительства согласно СП РК 2.04-01-2017 соответствует IIIВ. Расчетная зимняя температура наружного воздуха - 31 С°. Абсолютная минимальная температура воздуха (-45°С); Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца – (8,9°С); Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца – 80%; Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября – начале декабря и держится до середины апреля. К концу зимы максимальная высота снежного покрова достигает 20-30 см. С открытых участков снег сдувается сильными ветрами. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе в Мугалжарском районе Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно на территории отсутствуют. На территории по проведению очистке работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



