

Қазақстан Республикасының  
Экология, Геология және Табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және бақылау  
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша  
экология Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии,  
геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

## ТОО "Сагиз Петролеум Компани"

### 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: №KZ96RYS00230764 04.04.2022 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Проектом предусмотрено «Работы по текущему и капитальному ремонту скважин на месторождении Таскудук». К работам по текущему ремонту скважин относятся: сваби́рование скважины, перевод скважины на механизированную добычу нефти, смена ГНО (глубинно-насосного оборудования), промывка призабойной зоны скважины, перевод скважины под нагнетание и т.п. К работам по капитальному ремонту скважин относятся: испытание и освоение скважин, дополнительная перфорация интервала, переход на другие объекты, консервация и расконсервация скважины, проведение СКО (соляно-кислотной обработки) и ГРП (гидроразрыва пласта), ликвидация скважины и т.п. Месторождение Таскудук географически расположены в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. По административному делению площадь входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами является с. Копа. Земельный участок, площадью 2,78 км<sup>2</sup>, предполагаемый срок использования - до 2075 г. Контракт на право недропользования №366 от 16.09.1999г, добыча углеводородного сырья на месторождении Таскудук. Территория предприятия расположена вне водоохранной зоны и полос. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Работы по ТКРС ежегодно начинаются в апреле месяце и проводятся до конца года.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусматриваются работы по текущему ремонту скважин: сваби́рование скважины, перевод скважины на механизированную добычу нефти, смена ГНО (глубинно-насосного оборудования), промывка призабойной зоны скважины, перевод скважины под нагнетание и т.п. По капитальному ремонту скважин предусматриваются работы: испытание и освоение скважин, дополнительная перфорация интервала, переход на другие объекты, консервация и расконсервация скважины, проведение СКО (соляно-кислотной обработки) и ГРП (гидроразрыва пласта), ликвидация скважины и т.п.

Операции, проводимые при текущем и капитальном ремонте скважин: глушение и промывка скважины, монтаж и демонтаж ФА (фонтанной арматуры), ПВО (противовыбросового оборудования), спуско-подъемные операции, внутрискважинные



операции (установка и извлечение оборудования, установка и разбурка цементных мостов, пакеров, перфорация скважины, ГДИС (гидродинамические исследования скважин) и ГИС (геофизические исследования скважин), ловильные (аварийные) операции и т.д. План работ по капитальному ремонту - 4 скважины, по текущему ремонту - 8 скважин.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Завоз на скважину минимальных необходимых оборудования и спецтехники: подъемный агрегат, приемные мостки, мерники общим объемом не менее 20 м<sup>3</sup>, агрегат цементирование скважин АЦ320, превентор на минимальное давление 21МПа, инструменты и оборудование необходимые для ремонта скважин. Завоз технической воды удельным весом 1,02гр/см<sup>3</sup> в объеме 28м<sup>3</sup>. Монтаж подъемного агрегата ТКРС. Обвязка устья скважины с помощью тестовой линии. Опрессовка на герметичность. Стравливание давления в скважине трубном и затрубном пространстве. Проведение глушения скважины путем замены жидкости в скважине на техническую воду удельным весом 1,02гр/см<sup>3</sup>. Контроль при поглощении. Техническая стоянка в течение 60 мин. Демонтаж ФА, монтаж ПВО. Опрессовка ПВО на 100 атм. в присутствии представителя ПВАСС. Получение разрешения на дальнейшие виды работ. Подъем ВСО (внутрискважинного оборудования включая колонну НКТ). Спуск скребка ф120мм на НКТ ф73 и промывка скважины до забоя, технической водой удельным весом 1,02гр/см<sup>3</sup> до выхода чистой воды. Контроль при поглощении. Подъем скребка. Спуск ВСО (включая винтовой насос и колонну НКТ). Демонтаж ПВО, монтаж ФА. Спуск ВСО (внутрискважинного оборудования включая колонну насосных штанг и полированного штока). Спуск до упора в штопорный палец, подъем, фиксация полированного штока в необходимом положении. Монтаж привода винтового насоса. Запуск винтового насоса при 60об/мин. Контроль и отбивка динамического уровня каждые 2 часа. Вывод работы насоса на оптимальный режим.

При проведении работ по текущему и капитальному ремонту скважин, предполагается использование технической воды, привезенной центрального пункта подготовки нефти (ЦППН) объемом 28м<sup>3</sup>. Территория предприятия расположена вне водоохранной зоны и полос. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности вырубка и перенос деревьев и зеленых насаждений не проводится. Животный мир использованию и изъятию не подлежит.

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) 0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 2,0224 т/год; 0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,32864 т/год; 0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,1264 т/год; 0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,316 т/год; 0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 1,6432 т/год; 0703, Бензапирен (3,4-Бензапирен) (54) - 0,000003476 т/год; 1325, Формальдегид (Метанол) (609) - 0,0316 т/год; 2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,7584 т/год. Загрязняющие вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с Правилам, не имеются.

В результате проведения работы по ТКРС образуются следующие виды отходов: промасленная ветошь (ориентировочно 0,01 т), твёрдые бытовые отходы (ориентировочно 0,3т). После образования все отходы передаются в специализированную лицензированную организацию по приему и утилизации отходов. Дополнительное антропогенное воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства РК.



Намечаемая деятельность согласно - «Работы по текущему и капитальному ремонту скважин на месторождении Таскудук» (разведка и добыча углеводородного сырья) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области, вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка. Из видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. В Республике Казахстан в летний период встречается популяции устюртских сайгаков, охота на которых запрещена.

Так, в весенне-осенний период, т. е. во время перелетов птиц, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Климат района расположения площадки строительства относится к типу климатов степей и полупустынь бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект. Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды неблагоприятные метеословия (НМУ) следует в первую очередь сокращать низкие, рассредоточенные, холодные выбросы. При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее: мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми и должны учитывать специфику конкретных производств.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработать методологическую инструкцию по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Учесть экологические требования по охране, защите и использованию защитных насаждений на полосах отвода магистральных трубопровод и других линейных сооружений согласно ст.263 Экологического Кодекса Республики Казахстан.



С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

**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/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

