

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.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз»

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: № KZ74RYS00211857 от 09.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Индивидуальный технический проект №732 на строительство оценочной скважины СТ-73 месторождения Северная Трува». Скважина бурится для оценки нефтегазоносности коллектора. Испытание пластов КТ-I, КТ-II. Бурение скважины будет осуществляться 2022 году (март – июнь). Испытание скважины будет осуществляться в 2022- 2023 гг. (июнь-июль). Площадь земельного отвода - 2,1 га.

Лицензионный участок находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актюбинской области. В тектоническом отношении данный участок приурочен к центральной части восточного борта Прикаспийской впадины. Участок расположен на контрактной территории №3810. Географические координаты: северная широта – 47° 47' 1,74" , восточная долгота – 57° 25' 27,42".

Краткое описание намечаемой деятельности

Для изучения распространения коллекторов на север от скважины СТ-72 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина СТ-73. На основании сейсмических данных, полученных на Центральной территории восточной части Прикаспийской впадины, в результате проведения обработки и переобработки, интерпретации и переинтерпретации новых старых материалов, буровых работ, выделяется зона восточного накопления с севера на юг, на севере от скважины СТ-50 (месторождения Северная Трува) и на юг к скважине СТ-72. Проектируемая скважина СТ-73 расположена на расстоянии 2370 м в северной части от скважины СТ-72 (приходящейся на лицензионную территорию месторождения Северная Трува), площадь прогнозируемой ловушки 10,73 км². В отложениях в данной восточной зоне выделяется распространение карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50 и СТ-72 выделены коллектора где по скважине СТ-50 был получен промышленный приток нефти 13,4 м³/сут.

Проектная глубина-3360 м, проектируются для оценки нефтеносности коллекторов. Проектный горизонт КТ-II. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении данной скважины: источник 0001-Буровая установка ZJ-70; 0002-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт, 0003-Дизель генератор САТ-3512. Эксплуатационная мощность - 1088 кВт; 0004- Цементировочный агрегат ЦА-400М (176.5кВт), 0005-Емкость для дизельного топлива; 0011-горизонтальная



Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водяных скважин, пробуренных рядом с основной скважиной. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по требованиям технологического процесса. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения вахтового поселка Жанажол. Вода привозится в цистернах. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина СТ-73 от реки Джайынды находится на расстоянии 15770 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Вид водопользования - специальное. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по требованиям технологического процесса. Объем потребления воды Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 655,2 м³/год. Расчеты водопотребления и водоотведения на период строительства и испытания - 6766 м³/сут.

На этапе строительства скважин общий объем выбросов в атмосферу - 81,51601963 т/год, в том числе, твердые - 3,939164152 т/год, Газообразные, жидкие - 77,57685548 т/год. Процесс бурения скважины носит временный характер. Всего отходов производства и потребление - 627,297 т/год, в.т.ч. отходов производства - 626,607 т/год, отработанные масла - 5,95т/год, промасленная ветошь - 0,127 т/год, буровой шлам- 473,32 т/год, отработанный буровой раствор - 146,71 т/год, Мешкотара -0,15 т, пластмассовые бочки - 0,35 т, отходов потребления, т.е. твердо-бытовые отходы - 0,69 т/год.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории этого района обитает популяция сайгаков в популяции Устюрта. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встречаться: чернобрюхий рябок, стрепет, саджа, вихляй.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект №732 на строительство оценочной скважины СТ-73 месторождения Северная Трува» (разведка и добыча углеводородов) 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

Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года — январь и февраль, когда температура опускается до -30-350С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта.

Предлагаемые меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважин, периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности, отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон, все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности, использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Кроме того, в целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

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

