

## НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

**Раздел охраны окружающей среды (РООС) к «Дополнению №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан».**

### **1.Общие сведения о районе работ.**

Блок Терескен-2 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Настоящий «Дополнения №3 к проекту разведочных работ...» предусматривается перенос части обязательств прошлого проектного документа, а также дополнительные обязательства на запрашиваемый период:

- Строительство и испытание поисковой зависимой скважины ВАК-6, которая ранее была запланирована по проекту «Доп №2ПРР\_2024г» как независимая скважина глубиной 3000м, перенесена на текущий проект как зависимая глубиной 1960м на 2027г.

- Строительство и испытание двух скважин ВАК-7 глубиной 2000м и ВАК-8 глубиной 2030м в 2026г. Цель бурения и назначение разведочных скважин ВАК-6, ВАК-7, ВАК-8 - изучение геологического строения и выявление перспектив нефтегазоносности на блоке Терескен-2.

Скважины от поселка Оймаут находятся на расстоянии: скважина ВАК-6 – 132,0км, скважина ВАК-7 – 121,25км и скважина ВАК-8 – 134,10км в северо-восточном направлении. От вахтового поселка Жанажол находится на расстоянии: скважина ВАК-6 – 99,5км в южном направлении, скважина ВАК-7 – 114,90км, скважина ВАК-8 – 114,97км в юго-восток направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

До начала работ по бурению прокладывается внутрипромысловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5м, ширина проезжей части 3,5м, ширина обочин 3м, проездная часть дороги однополосная с двухсторонним движением.

Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры.

Животный мир разнообразен, встречаются представители различных типов. Из млекопитающих обитают волки, лисы, зайцы; из грызунов - суслики, тушканчики, песчанки, полевые мыши. Из пресмыкающихся следует отметить ящериц и различных змей, в том числе и ядовитых. Из пернатых встречаются орлы, степные куропатки, дрофы, дикие голуби.

Особо охраняемых территорий и заповедников, музеев и памятников культуры, лесов и сельскохозяйственных угодий, граничащих с контрактной территорией, отсутствуют.

### **2. Выбросы образующиеся в результате производственной деятельности и возможное влияние на окружающую среду.**

Источниками выбросов загрязняющих веществ при строительстве скважин являются: Дизель генератор силовых устройств CAT 3512; Цементировочный агрегат-ЦА-700; Емкость для хранения дизтоплива; Паровой котел WNS-2-1.25-Y; ДЭС; Работы при подготовке площадки.

Источниками выбросов загрязняющих веществ при испытании скважин являются: Дизель генератор силового устройства XJ-550; Емкость для хранения нефти; Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320; Емкость для хранения дизтоплива; ДЭС; Факельная установка; ПРС (Лебедочный блок); Дизельный генератор азотной установки компрессора №1 (CAT-3412); Дизельный генератор Нагнетатель №1 (CAT-C10); Дизельный генератор азотной установки компрессора №2 (CAT-3456); Дизельный генератор Нагнетатель №2 (CAT-3306); Установка с гибкими НКТ; Фонтанная арматура; Нефтегазосепаратор; Блок манифольд; ПРС (Лубрикаторы марки «35 МПа»).

Источники выбросов для скважины подразделяются на организованные и неорганизованные (от скважин ВАК-6, ВАК-7 и ВАК-8): организованные – 74шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтоплива, нефти; неорганизованные – 19шт., подготовительные работы; арматуры.

Предварительное обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов.

Выбросы загрязняющих веществ за период строительства оценочных скважин: ВАК-6 - 60.790685909т/год; ВАК-7 - 60.790685909т/год; ВАК-8 - 60.790685909т/год.

Выбросы загрязняющих веществ за период испытаний оценочных скважин: ВАК-6 (1-го объекта)- 68.5530827617т/год; ВАК-6 (2-го объекта)- 68.5530827617т/год; ВАК-7 (1-го объекта)- 68.5530827617т/год; ВАК-8 (1-го объекта)- 68.5530827617т/год.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха. Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия. Все выбросы в пределах экологических нормативов. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества. Результаты производственного экологического контроля атмосферного воздуха и выбросов в атмосферу организованных источников НГДУ «Октябрьскнефть» приведены в проекте.

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет.

### **3. Водопотребление**

Водоснабжение для технических нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях.

Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной основе. Вода привозится в бутылях и цистернах. По согласованию с районной санэпидемстанцией цистерны обеззараживаются не менее 1 раза в 10 дней. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен.

Всего объем водопотребления при строительстве скважин: ВАК-6 - 1398,07м<sup>3</sup>/год; ВАК-7 - 1416,98м<sup>3</sup>/год; ВАК-8 - 1423,97м<sup>3</sup>/год.

Всего объем водопотребления при испытании скважин: ВАК-6 (1-го объекта) - 247,42м<sup>3</sup>/год; ВАК-6 (2-го объекта) -247,42м<sup>3</sup>/год; ВАК-7 (1-го объекта) -247,42м<sup>3</sup>/год; ВАК-8 (1-го объекта) -247,42м<sup>3</sup>/год.

Скважины от реки Манысай на расстоянии: скважина ВАК-6 – 16,20км в юго-восточном направлении, скважина ВАК-7 – 8,10км и скважина ВАК-8 – 20,70км в восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Воздействие на поверхностные и подземные воды при регламентированной работе установок и оборудования не прогнозируется. Сброс сточных вод в природные объекты и на рельеф местности отсутствует.

### **4. Отходы, образующиеся в результате производственной деятельности**

Основными отходами при бурении скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, промасленная ветошь, отработанные масла, загрязненный грунт, ТБО, тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки).

Основными отходами при испытании скважины являются: промасленная ветошь, отработанные масла, загрязненный грунт, ТБО, тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки),

Отходы производства и потребления при строительстве скважин: ВАК-6 - 1760,747т/год; ВАК-7- 1816,327т/год; ВАК-8 - 1833,117т/год.

Отходы производства и потребления при испытании скважин: ВАК-6 (1-го объекта) - 4,51т/год; ВАК-6 (2-го объекта) - 4,51т/год; ВАК-7 (1-го объекта) - 4,51т/год; ВАК-8 (1-го объекта) - 4,51т/год.

В процессе бурения скважины осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама по договору.

После окончания бурения производится рекультивация. Технический этап рекультивации проводит подрядная буровая компания - проводит планировку территории: в местах где грунт

сильно уплотнен взрыхлить поверхность, нанести на поверхность рекультивируемого участка, снятый плодородный слой почвы.

В ходе общего анализа воздействия не выявлено существенного негативного воздействия на окружающую среду в ходе реализации проекта. В целом воздействие на качество атмосферного воздуха при проектировании оценивается как локальное, незначительное и временное.