

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды на ликвидацию скважин месторождения Кенкияк на 2026 год

1. Общие сведения о районе работ.

Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актюбинской области РК. В административном отношении входит в состав Темирского района Актюбинской области.

По проекту предусматривается:

- Ликвидация скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 на месторождении Кенкияк-надсолевой.

Расстояние 10 скважин от п.Кенкияк и от песчаного массива Кокжиде:

№	№ скв	от пос.Кенкияк	от песчанного массива Кокжиде
1	100	5000м ЮВ	5263м СЗ
2	193	3695м ЮВ	5908м СЗ
3	195	3556м ЮВ	5911м СЗ
4	205	3697м ЮВ	5696м СЗ
5	206	3887м ЮВ	5515м СЗ
6	1249	6175м ЮВ	3334м СЗ
7	2971	3797м ЮВ	5591м СЗ
8	2990	3644м ЮВ	5803м СЗ
9	65039	6736м ЮВ	2898м СЗ
10	С-1	5947м ЮВ	4125м СЗ

По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5км отсутствуют.

Растительность рассматриваемой территории представлена подуральскими полынно дерновиннозлаковыми опустыненными петрофитными степями. В растительном покрове довольно хорошо выражен полынно-тырсиковый вариант. Животный мир разнообразен, встречаются представители различных типов. Водоплавающие птицы в заметном числе встречаются только на пролете (весной) в пойме Жем. Значительно выше их численность в северной половине области. Здесь же сосредоточены охотничье-промысловые виды млекопитающих таких как лось, кабан, косуля, зайцы и др.

Национальных парков, заповедников, музеев и памятников культуры, лесов и сельскохозяйственных угодий, граничащих с контрактной территорией, 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, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

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

Источниками выбросов загрязняющих веществ при ликвидации скважин являются: Дизель генератор силовых устройств (XJ-450, XJ-550); ЦА SNS - 400; ДЭС АДД – 400 (Сварочные работы); Резервуары для хранения дизтопливо; ДЭС; Работы при подготовке площадки.

Источники выбросов для скважин подразделяются на организованные и неорганизованные: организованные – 50шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтопливо; неорганизованные – 10шт., подготовительные работы.

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 ликвидации скважин: №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 - 154.31537935т/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 «Кенкиякнефть» 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.

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 бутылках 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 скважин: №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1-2211,90м³/год.

Скважины от реки Темир расположены на расстоянии:

№	№ скв	от реки Темир
1	100	1842м З
2	193	1956м З
3	195	1916м З
4	205	1587м З
5	206	1503м З
6	1249	661м С
7	2971	1392м З
8	2990	1702м СЗ
9	65039	829м СВ
10	С-1	2039м ЮЗ

Другие близлежащие водные объекты отсутствуют.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброс сточных вод в природные объекты и на рельеф местности отсутствует. Мониторинг подземных и поверхностных вод осуществляется ежеквартально в соответствии с программой экологического мониторинга на месторождении Кенкияк.

4. Отходы, образующиеся в результате производственной деятельности

Основными отходами при ликвидации скважин являются: промасленная ветошь, отработанные масла, ТБО, огарки сварочных электродов, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки).

Отходы производства и потребления при ликвидации скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 - 8,425 т/год. Отходы, образующиеся во время реализации проекта по мере накопления, вывозятся по договору и сдаются подрядной организации на тендерной основе, имеющая лицензию на проведение операций по восстановлению или удалению отходов. После окончания работ 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.