



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 «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

### 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: № KZ61RYS00844628 31.10.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается реконструкция газлифтной станции м/р Северная Трува.

Работы планируется выполнять в период с 3 кв 2025 года по 2 кв 2026 года. Предварительная продолжительность строительства 8 мес.

Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (60км) которое обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Ақтөбе. Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря.

Площадь земельного участка – 10184,38га. Целевое назначение: обустройства месторождения «Северная Трува» и добыча углеводородного сырья. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 25 мая 2037 года.

Координаты участка: 1. 47°52'54.26"– северная широта 57°27'25.79" – восточная долгота; 2. 47°52'54.31"– северная широта 57°27'32.01"– восточная долгота; 3. 47°52'48.40"– северная широта 57°27'31.95"– восточная долгота; 4. 47°52'48.50"– северная широта 57°27'25.69"– восточная долгота.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается «Реконструкция газлифтной станции м/р Северная Трува». Общие сведения Газлифтная добыча нефти является одним из наиболее эффективных методов увеличения добычи на м/р Северная Трува. В настоящее время на ГЛКС на м/р Северная Трува проводится перенос выведенных из эксплуатации 3 газлифтных компрессоров с первоначальной ГЛКС №2 для дальнейшего использования. Эти компрессоры имеют длительный срок эксплуатации, что привело к их устареванию, эффективности пониженной, возникновению неисправности; производительность по компримированию (около 0,80×106Нм3/сут.) не сможет удовлетворять потребности в компримировании газлифтного газа после 2024 г. (1,0×106Нм3/сут.-1,46×106 Нм3/сут.), поэтому необходимо расширить ГЛКС на м/р Северная Трува. Содержанием строительства в основном являются: в 1-ой очереди (2024-2029 г.) расширение мощности одного газлифтного компрессора, установка 1 сепаратора на входе и 1 сепаратора на выходе компрессора, 1 модульного устройства для осушки газа молекулярным ситом, 2 модульных сепараторов жидкой серы, 1 комплекта коллекторов экспортного учета. В 2-ой очереди (2029 - 2036 г.) расширение 1



газлифтного компрессора. Объем проектирования 1) На ГЛКС на м/р Северная Трува будет построена 1 компрессорная, расширены 2 газлифтных компрессорных агрегата, 1 сепаратор на входе компрессора, 1 сепаратор на выходе компрессора, 1 модульное устройство для осушки газа молекулярным ситом, 2 модульных сепаратора жидкой серы, 1 комплект коллекторов экспортного учета; 2) Вспомогательные работы, такие как электроснабжение и распределение электроэнергии, КИП, связь, пожаротушение, отопление и вентиляция, антикоррозия, конструкция и т. д. Масштаб строительства Проводится реконструкция 2 неиспользуемых нагнетательных компрессоров на первоначальной станции закачки неочищенного газа в пласт для дальнейшего использования их для газлифта на м/р Северная Трува, после реконструкции производительность одного компрессора составляет  $0,94 \times 10^6$  Нм<sup>3</sup>/сут.; осуществляется перенос 1 неиспользуемого молекулярного сита с ГЛКС м/р Кенкияк для использования. Предполагается то, что компрессор после реконструкции будет проходить капитальный ремонт через каждые 50000 часов эксплуатации, каждый год время работы составляет 8000 часов, так можно обеспечивать то, чтобы оборудование могло приспособляться к новым рабочим условиям ГЛКС и удовлетворять требования к давлению на выходе 11-12 МПа. С учетом текущего состояния оборудования, используемого в окрестности м/р Северная Трува, и по результатам инспекции на месте, проведенной специалистами завода производства компрессоров, 2 двухступенчатых компрессора с газовым приводом на станции закачки неочищенного газа в пласт Жанажол могут приспособляться к условиям эксплуатации ГЛКС Северная Трува после их восстановления и реконструкции.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 8 месяцев (240 дней) Количество работников – 28 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 168 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 500 м<sup>3</sup>/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 168 м<sup>3</sup>/период. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 168 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 500 м<sup>3</sup>/период.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты станции расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Кроме того, на территории района обитают следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, хорек, барсук и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстане, встречаются: степной орел, саджа, чернобрюхий рябок и стрепет.

Ресурсы необходимые для существования намечаемой деятельности: Щебень – 1404 тонн; ПГС – 1404 тонн; Электроды – 0.5 тонн; ЛКМ – 1.0 тонн; Битум – 2.0 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.0055 г/сек, 0.00495 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.000611 г/сек, 0.00055 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.00667 г/сек, 0.0036 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.001083 г/сек, 0.000585 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000222 г/сек, 0.0002 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.0625 г/сек, 0.27 т/год Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.139 г/сек, 0.29 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.007 г/сек, 0.002 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 2.8203 г/сек, 0.79246 т/год. **ВСЕГО: 3.042886 г/сек, 1.364345 т/год.**



При строительстве образуются смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,1 тонн. Огарыши и остатки электродов (отходы, образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0075 тонн. Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 27,3 тонн. Жестяные банки из-под краски (отходы, образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0.11 тонн.

Намечаемая деятельность - «Реконструкция газлифтной станции м/р Северная Трува» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 2.1 пункт 2 Раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40С, летний максимум плюс 40С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2023 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, 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;
- содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования;
- недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**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://ecportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

