

Казахстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ55RYS01792911 23.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по строительству планируются с 4 квартала 2026 г. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождению Жанажол административно расположен в Батпакольском сельском округе Мугалжарского района Актюбинской области в 240 км к югу от г. Ақтөбе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 22 км к северу. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Площадь земельного отвода на каждую скважину – 2,1 га.

Географические координаты Горного отвода месторождения Южный Жанажол: 1.48° 12' 01" с.ш. 57° 14' 36" в.д.; 2.48° 13' 18" с.ш. 57° 14' 47" в.д.; 3.48° 13' 18" с.ш. 57° 17' 36" в.д.; 4.48° 12' 00" с.ш. 57° 18' 12" в.д.; 5.48° 13' 48" с.ш. 57° 20' 48" в.д.; 6.48° 13' 27" с.ш. 57° 21' 54" в.д.; 7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.; 8.48° 12' 01" с.ш. 57° 22' 53" в.д.; 9.48° 11' 60" с.ш. 57° 21' 0" в.д.; 10.48° 11' 60" с.ш. 57° 16' 0" в.д.; с.ш.: 48° 12' 30.30" С в.д.; 57° 19' 14.12" В с.ш. 48° 12' 42.47" С в.д.; 57° 17' 26.67" В с.ш. 48° 12' 58.01" С в.д.; 57° 17' 22.96" В с.ш. 48° 13' 41.38" С в.д.; 57° 20' 41.62" В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Южный Жанажол 2026г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин-8 шт, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 14 311м. 2. проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством -8 шт, проектирование газлифтных газопроводов DN 57x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 14 935м.



Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол» включает комплекс проектируемых и реконструируемых объектов для увеличения нефтеотдачи и дебита нефтегазоконденсатного месторождения Южный Жанажол 2026г.: 1. объекты добычи нефти – обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин, выкидные трубопроводы нефти DN 108x8 мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются общая длина 14 311м. 2. проектирование расширения системы компрессорно-газлифтной системы, включая перевод на газлифт нефтяных добывающих скважин с обустройством, проектирование газлифтных газопроводов DN 57 x5 мм от существующих и действующих БГРА до газлифтных скважин общая протяженность 14 935м В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол 2026г. проектируется 8 нефтедобывающая скважина с выкидным нефтепроводом от этой скважины до действующих АГЗУ предусматривается компрессорный способ (газлифт) эксплуатации нефтяных скважин. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта по выкидным трубопроводам диаметром Ø108x8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1. Обустройство добывающей нефтяной скважины (8 шт.): скв. ЮЖ №1. скв. ЮЖ №2. скв. ЮЖ №3. скв. ЮЖ №4. скв. №Н1003. скв. 1013. скв. 1014. скв. 1037. 2. Прокладка выкидного нефтепровода Ø 108x8 от проектируемой добывающей нефтяной скважины до действующей АГЗУ: от скв. ЮЖ №1 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №2 до АГЗУ-43. от скв. ЮЖ №3 до АГЗУ-42. от скв. ЮЖ №4 до АГЗУ-42. от скв. Н1003 до АГЗУ-44. от скв. 1013 до АГЗУ-44. От скв. 1014 до АГЗУ-44. от скв. 1037 до АГЗУ-43. Рабочим проектом предусматривается перевод добывающих нефтяных скажин под газлифтно–компрессорный способ эксплуатации скважин. Газлифтный газ для закачки в скважины подается от действующих ГЛКС (газлифтной компрессорной станции) на уществующие установки газораспределения (БГРА) с последующей подачей по проектируемым газлифтным газопроводам к проектируемым добывающим скважинам, переведенным на газлифт.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Питьевой режим. На период строительства вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Ближайший водный объект р. Атжаксы расположен на расстоянии 4,1 км с западной стороны. Река Атжаксы не имеет постоянного водотока, в летний период пересыхает. Ее бассейн, представленный балками и оврагами, наполняется водой лишь в весеннее время и на формирование грунтовых вод существенного влияния не оказывает. Расстояние до подземных вод Кокжиде от планируемых работ составляет 9,5 км с северо-западной стороны. Отрицательного воздействия не оказывает. Водопользование – общее. Вода предназначена для питьевых целей. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49); объемов потребления воды Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м³/сутки. Количество дней – 180, количество рабочих – 18. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,45 м³/сутки или 81,0 м³/период. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйственно-питьевой нужды.

Проектируемое месторождение расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области и находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Мугалжарского района встречаются следующие виды охотничьих животных: волк, лисица, корсак, хорёк, барсук, заяц, кабан, а также грызуны; из птиц — утки



гуси и лысухи. Из видов, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, обитают степной орёл, стрепет и филин. В весенне-осенний период, во время сезонной миграции птиц, возможно появление лебедя-кликун, белого журавля и серого журавля.

Иные ресурсы: На период строительства иные ресурсы не используются.

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 0.10277489 г/с или 5,94695291 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.003325 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000495 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.000333 т/год, Кл. опас 2; (0304) Азот оксид - 0.0000541 т/год, Кл. опас 3; (0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид - 0.000637 т/год, Кл. опас 1; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.00000049 т/год, Кл. опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000735 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 0.003884 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.000268 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0000518 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0001123 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.00054 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.0019034 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 5.934564 т/год, Кл. опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 3,383926 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,1 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 20,475 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,007335т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,0112 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

Намечаемая деятельность - планируется расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2026г., в части обустройства м/р Южный Жанажол (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости



соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. Возрастают объем или мощность производства 1.2 пункт 2 статьи 65 Экологическому кодексу Республики Казахстан.

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.



8. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

9. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

