

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, А.Кусжанов көшесі 9

030012 г.Ақтөбе, улица А.Кусжанова 9

АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Жанажол»

Инициатор намечаемой деятельности: АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», 030006, г.Ақтөбе, район Алматы, проспект 312 Стрелковой дивизии, д.3, 931240001060, Буркитбаев Д.М., 966513, 966925.

Месторождение Южный Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтөбе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба.

Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Жанажол, расположенный на границе с горным отводом и Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» расположено в городе Кандыагаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол.

В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Жанажол, Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие.

Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Строится нефтепровод и проектируется газопровод для транспортировки углеводородов в Китай. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», откуда проложен газопровод в г. Ақтөбе.

Географические координаты угловых точек запрашиваемого Горного отвода южной части месторождения Жанажол (2022г).

№	Координаты угловых точек горного отвода	
	Северная широта	Восточная долгота
1	48° 12' 01"	57° 14' 36"
2	48° 13' 18"	57° 14' 47"
3	48° 13' 18"	57° 17' 36"
4	48° 12' 00"	57° 18' 12"
5	48° 13' 48"	57° 20' 48"
6	48° 13' 27"	57° 21' 54"
7	48° 13' 36"	57° 22' 58"
8	48° 12' 01"	57° 22' 53"
9	48° 11' 60"	57° 21' 0"
10	48° 11' 60"	57° 16' 0"
Координаты центра участка		
	48° 12' 43,7328"	57° 19' 26,742"



По Жанажолу Южному:

Добыча нефти

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 21,8 тыс.т, в 2027 г – 33,4 тыс.т, в 2028 г – 38,5 тыс.т, в 2029 г – 38,1 тыс.т, в 2030 г – 37,8 тыс.т, в 2031 г – 37,4 тыс.т, в 2032 г – 37,0 тыс.т, в 2033 г – 36,6 тыс.т, в 2034 г – 36,3 тыс.т.»

Добыча жидкости

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости ожидается: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 26,8 тыс.т, в 2027 г – 41,2 тыс.т, в 2028 г – 47,7 тыс.т, в 2029 г – 58,3 тыс.т, в 2030 г – 58,6 тыс.т, в 2031 г – 58,8 тыс.т, в 2032 г – 59,0 тыс.т, в 2033 г – 59,2 тыс.т, в 2034 г – 59,3 тыс.т.»

Добыча растворённого газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 13,9 млн.м³, в 2027 г – 22,2 млн.м³, в 2028 г – 27,5 млн.м³, в 2029 г – 27,4 млн.м³, в 2030 г – 27,4 млн.м³, в 2031 г – 27,4 млн.м³, в 2032 г – 27,4 млн.м³, в 2033 г – 27,3 млн.м³, в 2034 г – 27,3 млн.м³.»

Добыча свободного газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.»

Добыча конденсата

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.»

Закачка воды

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 0,0 тыс.м³, в 2026 г – 16,4 тыс.м³, в 2027 г – 79,6 тыс.м³, в 2028 г – 95,5 тыс.м³, в 2029 г – 97,3 тыс.м³, в 2030 г – 105,9 тыс.м³, в 2031 г – 136,9 тыс.м³, в 2032 г – 152,7 тыс.м³, в 2033 г – 155,6 тыс.м³, в 2034 г – 156,9 тыс.м³.»

Закачка газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка газа в 2025–2034 гг отсутствует (0,0 млн.м³).»

На контрактной территории участка Южный Жанажол залежи с запасами категории С2, вскрыты оценочной скважиной ЮЖ-4 в пачках Б, Гв, Гн, Дв и Дн, геологические/извлекаемые запасы нефти оценены в 1565/326 тыс.т.

Воздействия на окружающую среду

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 1(одной) скважины: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 32,848267925 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 5,27176 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 2,252 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 5,16068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,0000068404 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 28,5749 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000049588 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,54056 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) - 13,5144361596 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) – 1,93358 т/год. **Итого: 90,09624051 т/год; 14,8911478 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 4 скважин в 2026 году: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 131,39307 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 21,08704 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,008 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 20,64272 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 2,736Е-05 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 114,2996 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) -



0,0001984 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,16224 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 54,057745 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) – 7,73432 т/год. **Итого: 360,385 т/год; 59,56459 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 4 скважин в 2027 году: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 131,39307 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 21,08704 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,008 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 20,64272 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 2,736Е-05 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 114,2996 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,0001984 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,16224 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 54,057745 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) – 7,73432 т/год. **Итого: 360,385 т/год; 59,56459 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 4 скважин в 2028 году: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 131,39307 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 21,08704 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,008 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 20,64272 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 2,736Е-05 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 114,2996 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,0001984 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,16224 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 54,057745 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) – 7,73432 т/год. **Итого: 360,385 т/год; 59,56459 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при доразведке (испытании) 1(одной) скважины: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 24,959272 т/год; Бутан (99) - 0,01279425 т/год; Пентан (450) - 0,0039984 т/год; Метан (727*) - 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,0378 т/год; Этен (Этилен) (669) - 0,060282 т/год; Бензол (64) - 0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0001552 т/год; Метилбензол (349) - 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,03337 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,813534 т/год. **Итого: 68,68790587 т/год; 33,95196367 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при (испытании) 4(четырех) скважин (в 2026г 4скв, 2027г 4 скв, 2028 4 скв): Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 19,960975 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 3,2436585 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,7971328 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 132,18714 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,1275834 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 99,837088 т/год; Бутан (99) - 0,051177 т/год; Пентан (450) - 0,0159936 т/год; Метан (727*) - 5,3384432 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) -



0,40864 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,1512 т/год; Этен (Этилен) (669) - 0,241128 т/год; Бензол (64) - 0,0019744 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0006208 т/год; Метилбензол (349) - 0,0012416 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 1,481E-05 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,13348 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 3,254136 т/год. **Итого: 274,7516 т/год; 135,8079 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 1 скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 0,00001954 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0,00000346 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 0,38912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,063232 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,02432 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,0608 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,0000575848 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 0,31616 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,0000008 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,00263094 т/год; Метилбензол (349) - 0,000558 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000000669 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0,000108 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,00608 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,000234 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,000073 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0,00013906 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,2948454152 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 10,776858 т/год. **Итого: 11,9352405 т/год; 5,950283599 г/сек.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 4 скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 7,82E-05 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 1,38E-05 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 1,55648 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,252928 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,09728 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0,2432 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,00023 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 1,26464 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 3,2E-06 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,010524 т/год; Метилбензол (349) - 0,002232 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 2,68E-06 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0,000432 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,02432 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,000936 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,000292 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0,000556 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 1,179382 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 43,10743 т/год. **Итого: 47,74096 т/год; 23,80113 г/сек.**

Водные ресурсы

Подземные воды. Риска загрязнения подземных вод нет, тем не менее недопустим сброс любого вида отходов (жидких, твердых) в водотоки. Недопустима организация мойки автотранспорта.

Для этого на промплощадке будет обустроено специальное место, оборудованное ливневой канализацией и системой сбора загрязненных стоков. Кроме того, движение



производственного транспорта не должно совершаться через русла водотоков во избежание нарушения целостности берегов.

Характер рельефа района работ исключает возможность больших скоплений дождевых и талых вод в местах проектируемых объектов.

Опасные отходы собираются в герметичную тару на гидроизолированных площадках, и вывозятся по мере заполнения на базу предприятия для утилизации. Твёрдо-бытовые отходы будут собираться в закрытые баки-контейнеры, располагаемые на оборудованных площадках и в дальнейшем вывозиться на полигон ТБО по договору.

С целью исключения засорения водных объектов в процессе осуществления намечаемой деятельности предусматривается проведение плановой уборки территории. Не допускается открытое размещение отходов на территории участка.

Поверхностные воды на территории месторождения отсутствуют.

Оценка воздействия намечаемой деятельности на подземные воды

Работы не обуславливают загрязнение токсичными компонентами подземных вод, так как осуществляемые при этом процессы инфильтрации подземных вод идентичны исходным природным (до проведения разведки). Непосредственного влияния на подземные воды проведение работ не оказывает.

Минерализация и загрязнение подземных вод в процессе реализации проектных решений при соблюдении правил проведения добычи углеводородного сырья исключаются.

Оценка последствий воздействия на подземные воды осуществляется на основании методологии, рекомендованной Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Таким образом, намечаемая деятельность вредного воздействия на качество подземных вод и вероятность их загрязнения не окажет. Общее воздействие намечаемой деятельности на подземные воды оценивается как допустимое (средняя значимость воздействия).

Целью охраны подземных вод является получение информации о качественном составе подземных вод в результате антропогенной деятельности в процессе проведении работ на месторождении.

Для выявления влияния деятельности предприятия на подземные воды проводится химический анализ проб.

Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации на 1 скв.

Потребитель	Водопотребление		Водоотведение	
	м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	0,025	10,725	-	-
Хоз-бытовые нужды	0,12	51,48	0,12	51,48
Техническая нужда	-	58,95	-	58,95
Душевая	0,1	42,9	0,1	42,9
Столовая	0,0054	0,077	0,0054	0,077
Прачечная	0,00225	0,032	0,00225	0,032
Всего	-	164,16	-	153,43
Безвозвратные потери, 5%	-	8,21	-	7,68
Итого:		155,95	-	145,75

Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации на 4 скв.

Потребитель	Водопотребление		Водоотведение	
	м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	0,025	42,9	-	-



Хоз-бытовые нужды	0,12	205,92	0,12	205,92
Техническая нужда	-	235,8	-	235,8
Душевая	0,1	171,6	0,1	171,6
Столовая	0,0054	0,308	0,0054	0,308
Прачечная	0,00225	0,128	0,00225	0,128
Всего	-	656,64	-	613,72
Безвозвратные потери, 5%	-	32,84	-	30,72
Итого:		623,8	-	583

Отходы производства и потребления

В систему управления отходами на месторождении Жанажол входят:

- расчет объемов образования отходов;
- обустройство площадки для временного складирования отходов, вывоз отходов на утилизацию/переработку в места захоронения;
- оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов;
- регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета и базу данных на предприятии;
- составление отчетов, предоставление отчетных данных в госорганы;
- заключение договоров на вывоз с территории предприятия образующихся отходов.

При проведении работ на на месторождении Жанажол АО «СНПС-Актобемунайгаз» планируется следующая система управления отходами:

- Ведение строгого учета образования отходов на всех производственных объектах.
- Накопление отходов осуществляется на месте их образования согласно нормативным документам Республики Казахстан. Для накопления отходов будут оборудованы специальные площадки, и установлено необходимое количество контейнеров.
- При образовании отходов, в течение трех месяцев, будут осуществлены работы по паспортизации отходов с привлечением специализированных организаций.
- Транспортирование отходов будут осуществлять специализированные организации, которые имеют все необходимые разрешительные документы на занятие данным видом деятельности, а также автотранспорт и персонал.
- Передача отходов для утилизации и удаления будет осуществляться только в специализированные организации.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- ТБО;
- промасленная ветошь;
- тара из-под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки)
- отработанные масла

Классификация отходов и объем образования

№	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При строительстве 1 (одной)	При строительстве 4 (четырёх)	При строительстве 4 (четырёх)	При строительстве 4 (четырёх)
---	------------	------------	----------------------	-----------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------



				скважины, т/год	скважин в 2026г, т/год	скважин в 2027г, т/год	скважин в 2028г, т/год
1	Буровой шлам	01 05 05*	Опасные отходы	770,3	3081,2	3081,2	3081,2
2	Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Опасные отходы	210,91	843,64	843,64	843,64
3	Буровые сточные воды	01050 6*	Опасные отходы	42,87	171,48	171,48	171,48
4	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы	6,68	26,72	26,72	26,72
5	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы	0,127	0,508	0,508	0,508
6	ТБО	20 01 08	Неопасные отходы	0,75	3	3	3
7	Мешкотара	15 01 01	Неопасные отходы	0,15	0,6	0,6	0,6
8	Пластмассовые бочки	15 01 02	Неопасные отходы	0,35	1,4	1,4	1,4
Итого:				1032,137	4128,548	4128,548	4128,548

Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, при строительстве 1 (одной) скважины, т/год	При строительстве 4 (четырёх) скважин в 2026г, т/год	При строительстве 4 (четырёх) скважин в 2027г, т/год	При строительстве 4 (четырёх) скважин в 2028г, т/год
1	2	3	4	5	6
Всего	-	1032,137	4128,548	4128,548	4128,548
в т. ч. отходов производства	-	1031,387	4125,548	4125,548	4125,548
отходов потребления	-	0,75	3	3	3
Опасные отходы					
Буровой шлам	-	770,3	3081,2	3081,2	3081,2
Отработанный буровой раствор	-	210,91	843,64	843,64	843,64
Буровые сточные воды	-	42,87	171,48	171,48	171,48
Отработанные масла	-	6,68	26,72	26,72	26,72
Промасленная ветошь	-	0,127	0,508	0,508	0,508
Не опасные отходы					
ТБО	-	0,75	3	3	3
Мешкотара	-	0,15	0,6	0,6	0,6
Пластмассовые бочки	-	0,35	1,4	1,4	1,4
Зеркальные отходы					
-	-	-	-	-	-



Классификация отходов и объем образования

№	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При испытании 1 объекта скважины, т/год	При испытании 12 скважин, т/год
1	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Неопасные отходы	0,22	2,64
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы	0,127	1,524
Итого:				0,347	4,164

Лимиты накопления отходо при испытании

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления При испытании 1 объекта скважины, тонн/год	Лимит накопления При испытании 12 скважин, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	0,347	4,164
в т. ч. отходов производства	-	0,127	1,524
отходов потребления	-	0,22	2,64
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	-	0,127	1,524
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,22	2,64
Зеркальные отходы			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходо при расконсервации скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв., тонн/год	Лимит накопления на 4 скв., тонн/год
	1	2	3
Всего	-	621,92296	2487,6918
в т. ч. отходов производства	-	617,92846	2471,7138
отходов потребления	-	3,9945	15,978
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	192,0064	768,0256
ОБР	-	173,7265	694,906
Буровые сточные воды	-	239,6227	958,4908
Отработанные масла	-	11,93	47,72
Промасленная ветошь	-	0,127	0,508
Не опасные отходы			
ТБО	-	3,9945	15,978
Мешкотара	-	0,15	0,6
Пластмассовые бочки	-	0,35	1,4
Огарки сварочных электродов	-	0,00057	0,00228
Тары из-под ЛКМ	-	0,01529	0,06116
Зеркальные отходы			



Почва

Территория месторождения Жанажол расположена в зоне сухих степей, на границе с полупустынной природной зоной. Почвенно-растительный покров формировался в условиях резко континентального климата, ограниченного количества атмосферных осадков и повышенного испарения.

Почвенный покров представлен преимущественно светло-каштановыми почвами супесчаного и суглинистого механического состава, с отдельными участками засоленных и солонцеватых почв.

По результатам фонового обследования:

- Тип почв: светло-каштановые, супесчаные
- рН среды: 7,4–8,1 (слабощелочная)
- Гумус: 1,3–1,6 % (низкое содержание)
- Механический состав: среднесупесчаный
- Структура: зернистая, плотность средняя
- Массовая доля нефтепродуктов: ≤ 35 мг/кг (ПДК — 100 мг/кг)

Содержание тяжёлых металлов: в пределах допустимых норм:

- Свинец — 9–12 мг/кг (ПДК — 32 мг/кг)
- Медь — 13–18 мг/кг (ПДК — 66 мг/кг)
- Цинк — 28–37 мг/кг (ПДК — 220 мг/кг)
- Кадмий — $< 0,4$ мг/кг (ПДК — 2 мг/кг)

Загрязнение почв техногенного характера не выявлено. Почвы характеризуются как условно фоновые-чистые.

Растительный покров участка формируется в условиях аридного климата и представлен типичными видами для зоны сухих степей и полупустынь. Основу фитоценоза составляют:

- Полынь (*Artemisia* spp.)
- Типчак (*Festuca valesiaca*)
- Житняк (*Agropyron desertorum*)
- Солянка (*Salsola* spp.)
- Эфемеры (песчанка, мятлик)

Проективное покрытие: 10–20%

Высота травостоя: 10–25 см

Древесная растительность: отсутствует

Кустарниковая растительность: встречается единично (карагай, джузгун)

Редких и охраняемых видов, занесённых в Красную книгу РК, на обследованной территории не зафиксировано.

Общее состояние растительного покрова — стабильное, слабо нарушенное. Участки с нарушенной растительностью (разреженные покровы, выдувы, следы проезда техники) выявлены локально, преимущественно вдоль существующих технологических дорог.

Растительный и животный мир

Территория расположена в природной зоне сухих степей, на границе с полупустынным ландшафтом. Биота региона формировалась в условиях резко континентального климата, малоснежных зим и засушливых лет, ограниченного растительного покрова и бедных кормовых условий.

Растительный мир. Флора представлена ксерофитной и ксеропсаммофитной растительностью, характерной для сухих степей и полупустынь.

- Доминирующие виды растений: полынь (*Artemisia* spp.), типчак (*Festuca valesiaca*), житняк (*Agropyron desertorum*), солянка (*Salsola* spp.), эфемеры (мятлик, песчанка)

- Проективное покрытие: 10–25%
- Высота травостоя: 10–30 см



- Деревья: отсутствуют
- Кустарники: единичные экземпляры карагая, джужгуна, тамариска
- Редкие и охраняемые виды растений: не выявлены

По результатам обследования, признаки деградации растительного покрова отсутствуют, общее состояние флоры оценивается как удовлетворительное, фоновое типа.

Нарушения фиксируются локально вдоль существующих технологических трасс и временных дорог.

Животный мир. Фауна представлена видами, характерными для сухостепных и полупустынных экосистем. На момент обследования зарегистрированы:

- Млекопитающие: лисица (*Vulpes vulpes*), суслик малый (*Spermophilus pygmaeus*), хорёк степной (*Mustela eversmanii*), еж ушастый (*Hemiechinus auritus*), тушканчик (*Allactaga elater*)
- Птицы: жаворонок (*Alauda arvensis*), куропатка (*Perdix perdix*), ворона серая (*Corvus cornix*), сипуха (*Tyto alba*), журавль серый (*Grus grus*)
- Пресмыкающиеся: ящерица степная (*Eremias arguta*), уж обыкновенный (*Natrix natrix*), гадюка степная (*Vipera ursinii*)
- Редкие и охраняемые виды, занесённые в Красную книгу РК: не зафиксированы

Заключение

Животный и растительный мир территории характеризуется естественным фоновым состоянием. Участок не пересекается с особо охраняемыми природными территориями (ООПТ), местами гнездования редких птиц, миграционными путями копытных и другими биологически значимыми объектами.

Физические воздействия

Из физических факторов воздействия на окружающую среду и людей в период проведения работ можно выделить:

- воздействие шума;
- воздействие вибрации;
- электромагнитное излучение.

Шум. Технологические процессы проведения сейсморазведочных работ являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну.

Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время проектных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Для оценки суммарного воздействия производственного шума используется суточная доза. Суточная доза состоит из 3 парциальных доз, соответствующих 3 восьмичасовым периодам суток, отражающим основные виды жизнедеятельности человека: труд, деятельность и отдых в домашних условиях, сон.

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок);
- воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.



При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельефа местности.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше – 91 дБ (А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении намечаемых работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными документами.

Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.



Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по – разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведения буровых работ.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия).

При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Радиационное воздействие. Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;

- непревышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;

- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности.

Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.

Радиационная обстановка

Согласно Закону Республики Казахстан от 23 апреля 1998г №219-1 (с изменениями и дополнениями) «О радиационной безопасности населения» основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются:

- принцип нормирования – непревышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения;

- принцип обоснования – запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному радиационному фону облучением;

- принцип оптимизации – поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения;

- принцип аварийной оптимизации – форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

Согласно Гигиеническому нормативу «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020. Зарегистрирован в



Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2020 года № 21822 (с изменениями) в производственных условиях для защиты от природного облучения предусмотрены следующие нормы:

Эффективная доза облучения, природными источниками излучения всех работников, включая персонал, в производственных условиях не должна превышать 5 мЗв в год. Средние значения радиационных факторов в течение года, соответствующие при монофакторном воздействии эффективной дозе 5 мЗв за год при продолжительности работы 2000 час/год, средней скорости дыхания 1,2 м³/час, составляют:

- мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте – 2,5 мкЗв/час;
- удельная активность в производственной пыли урана – 238, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда – 40/f, кБк/кг, где, f – среднегодовая общая запыленность в зоне дыхания, мг/м³;
- удельная активность в производственной пыли тория – 232, находящегося в радиоактивном равновесии с членами своего ряда – 27/f, кБк/кг.

Социально-экономическая среда

Территория расположена в пределах Мугоджарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Район характеризуется малой плотностью населения, сельскохозяйственной направленностью экономики и ограниченным развитием инфраструктуры.

1. Населённые пункты

Ближайший населённый пункт: село Жагабулак, расположенное в 12 км от контрактной территории.

Областной центр: г. Актобе, находится в 240 км от месторождения.

Плотность населения в районе: около 2–3 чел./км².

Национальный состав: преимущественно казахи, также русские, татары, узбеки.

2. Характеристика местной экономики

Основные виды деятельности населения — животноводство, растениеводство и сезонные виды занятости.

Промышленных предприятий вблизи месторождения нет.

Доходы населения формируются за счёт личного подсобного хозяйства, государственных пособий и временной занятости.

Уровень безработицы — около 5–6%.

3. Инфраструктура и социальные объекты

Функционируют: школа, сельская амбулатория, дом культуры, почтовое отделение, магазины.

Централизованного водоснабжения и канализации нет — используются колодцы и выгребные ямы.

Связь: сотовая, интернет — ограниченный.

Дороги: преимущественно грунтовые, проезд затруднён в осенне-зимний период.

4. Особо охраняемые территории и культурное наследие

ООПТ, памятники истории и культуры, религиозные объекты и зоны массового отдыха в зоне проектирования отсутствуют.

Пески Кокжиде находятся на расстоянии не менее 6 км.

Территория не затрагивает пастбища, сенокосы и земли постоянного землепользования населения.



Оценка аварийных ситуаций

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок.

Вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения 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.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ12VWF00506379 Дата: 04.02.2026).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и



оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

5. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

6. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: исключения пыления с автомобильных дорог (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (низкого и сверхнизкого давления).

7. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

8. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

9. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

10. Соблюдать требования статьи 224 на водосборных площадях подземных водных объектов, которые используются или могут быть использованы для питьевого и хозяйственно-питьевого водоснабжения, не допускаются захоронение отходов, размещение кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, оказывающих негативное воздействие на состояние подземных вод.

Представленный «Проект разработки месторождения Жанажол» соответствует Экологическому законодательству.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



