



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: **№KZ46RYS00742951** **20.08.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства
нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2025г.

Начало – январь 2025 года. Окончание - декабрь 2025 года, срок 12 мес. Дальнейшая
эксплуатация – 10 лет.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе
Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтөбе. Ближайшими населенными пунктами
являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В
непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк
надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Сама скважина располагается в
западном направлении от завода ГПЗ-2 на расстоянии 3,5км, и от ДНС «Север» в южном
направление на расстояние 700м.

Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков
использования Площадь земельного участка - 11930 га. Срок действия контракта до 2042 года.
Географические координаты контрактной территории: 2633 - 1.С.Ш. 48°17'37,27" В.Д.
57°23'30,33" 2.С.Ш. 48°17'31,79" В.Д. 57°23'29,98" 3.С.Ш. 48°17'34,41" В.Д. 57°23'34,25" 4.С.Ш.
48°17' 34,48" В.Д.57°24'14,54"; 2632- 1.С.Ш. 48°18'3,34" В.Д. 57°24'10,96" 2.С.Ш. 48°18'0,99"
В.Д. 57°24' 6,21" 3.С.Ш. 48°18'4,16" В.Д. 57°24'2,81" 4.С.Ш. 48°18'6,47" В.Д. 57°24'7,50"; 2635-
1.С.Ш. 48°18'7,29" В.Д. 57°23'34,44" 2.С.Ш.48°18'4,29" В.Д. 57°23'38,79" 3.С.Ш. 48°18'1,79"
В.Д. 57°23'34,52" 4.С.Ш. 48°18'4,49" В.Д. 57°23'30,53"; 2676-1.С.Ш. 48°22'5,09" В.Д.
57°26'45,03" 2.С.Ш. 48°22'7,12" В.Д. 57°26'40,12" 3.С.Ш. 48°22'10,43" В.Д. 57°26'43,20" 4.С.Ш.
48°22'8,37" В.Д. 57°26'48,08"; 2678 - 1.С.Ш. 48°21'58,66" В.Д. 57°26'43,66" 2.С.Ш.
48°21'56,61"В.Д. 57°26'48,54" 3.С.Ш. 48°21'53,33" В.Д. 57°26'45,48" 4.С.Ш. 48°21'55,36" В.Д.
57°26'40,57"; 5182- 1.С.Ш.48°17'39,59" В.Д. 57°22'22,17" 2.С.Ш. 48°17'35,76" В.Д. 57°22'21,63"
3.С.Ш. 48°17'36,10" В.Д. 57°22'15,75" 4.С.Ш. 48°17'39,95" В.Д. 57°22'16,49"; 5190 - 1.С.Ш.
48°17'11,19" В.Д. 57°22'46,31" 2.С.Ш. 48°17' 7,44" В.Д. 57°22'44,85" 3.С.Ш. 48°17'10,1" В.Д.
57°22'51,79" 4.С.Ш. 48°17'6,40" В.Д. 57°22'50,54"; 2663- 1.С.Ш. 48°20'25,13" В.Д. 57°27'7,93"
2.С.Ш. 48°20'22,49" В.Д. 57°27'3,73" 3.С.Ш. 48°20'19,66" В.Д. 57°27'7,79" 4.С.Ш. 48°20'22,35"
В.Д. 57°27'11,95"; 2658 - 1.С.Ш.48°20'16,42" В.Д. 57°27'44,51" 2.С.Ш.48°20'18,17" В.Д.
57°27'39,34" 3.С.Ш.48°20'12,98" В.Д. 57°27'41,92" 4.С.Ш. 48°20'14,75" В.Д. 57°27'36,69"; 2659-
1.С.Ш.48°19'47,35" В.Д. 57°27'20,85" 2.С.Ш. 48°19'49,11" В.Д. 57°27'15,63" 3.С.Ш. 48°19'52,53"
В.Д. 57°27'18,28" 4.С.Ш. 48°19'50,89" В.Д.57°27'23,14"; 2664 - 1. С.Ш 48°21'4,07" В.Д
57°27'13,91" 2. С.Ш. 48°21'6,70" В.Д. 57°27'9,74" 3. С.Ш. 48°21'3,84" В.Д. 57°27'5,76" 4. С.Ш.
48°21'1,23" В.Д. 57°27'10,03"; 2665 - 1. С.Ш. 48°20'54,84" В.Д. 57°26'45,62" 2. С.Ш. 48°20'57,71"
В.Д. 57°26'49,57" 3. С.Ш. 48°20'55,08" В.Д. 57°26'53,78" 4. С.Ш. 48°20'52,23" В.Д. 57°26'49,87".



2666 - 1. С.Ш. 48°20'35,72" В.Д. 57°27'27,68" 2. С.Ш. 48°20'39,42" В.Д. 57°27'29,27" 3. С.Ш. 48°20'40,53" В.Д. 57°27'23,76" 4. С.Ш. 48°20'36,78" В.Д. 57°27' 22,13"; 5316 – 1. С.Ш. 48°16'53,53" В.Д. 57° 23'4,52" 2.С.Ш. 48°16'50,61" В.Д. 57°23'8,42" 3. С.Ш. 48°16'48,10" В.Д. 57°23'3,88" 4. С.Ш. 48°16'51,05" В.Д. 57°23'0,25"; 4064– 1. С.Ш. 48°14'48,46" В.Д. 57°17'53,01" 2. С.Ш. 48°14'48,76" В.Д. 57°17'58,79" 3. С.Ш. 48°14'44,88" В.Д. 57°17'59,17" 4. С.Ш. 48°14'44,61" В.Д. 57°17'53,43"; 5152 – 1.С.Ш. 48°15'41,65" В.Д. 57°17'49,42" 2.С.Ш. 48°15'45,45" В.Д. 57°17'48,92" 3.С.Ш. 48°15'45,62" В.Д. 57°17'54,63" 4.С.Ш. 48°15'41,89" В.Д. 57°17'55,08"; 5317– 1.С.Ш. 48°16'46,34" В.Д. 57°23'2,91" 2.С.Ш. 48°16'43,40" В.Д. 57°23'43,39" 3.С.Ш. 48°16'40,89" В.Д. 57°23'2,30" 4.С.Ш. 48°16'43,82" В.Д. 57°22'58,57"; 5318 – 1.С.Ш. 48°17'32,24" В.Д. 57°22'32,81" 2.С.Ш. 48°17'35,91" В.Д. 57°22'34,61" 3.С.Ш. 48°17'33,48" В.Д. 57°22'27,13" 4.С.Ш. 48°17'37,18" В.Д. 57°22'29,21"; 1037 – 1.С.Ш. 48°13'39.567936 В.Д. 57°20'43.298592 2.С.Ш. 48°13'18", В.Д. 57°17'36", 3.С.Ш. 48°13'18" В.Д. 57°25'06", 4.С.Ш. 48°14'54" В.Д. 57°11'18"; 1038 – 1.С.Ш. 48°12'38.461536 В.Д. 57°19'20.351244 2.С.Ш. 48°15'24" В.Д. 57°16'18", 3.С.Ш. 48°17'36" В.Д. 57°18'42", 4.С.Ш. 48°18'48" В.Д. 57°22'12"; Н1001- 1.С.Ш. 48°13'36,56" В.Д. 57°20'54,62" 2.С.Ш. 48°13'33,31" В.Д. 57°20'51,39" 3.С.Ш. 48°13'35,41" В.Д. 57°20'46,55" 4.С.Ш. 48°13'38,65" В.Д. 57°20'49,71"; 1015 - 1.С.Ш. 48°12'58,50" В.Д. 57°17'31,86" 2.С.Ш. 48°12'57,61" В.Д. 57°17'26,26" 3.С.Ш. 48°13'1,36" В.Д. 57°17'24,94" 4.С.Ш. 48°13'2,25" В.Д. 57°17'30,63"; 1010– 1.С.Ш.: 48°13'13,68" В.Д. 57°17'24,66" 2.С.Ш. 48°13'15,61" В.Д. 57°17'29,39" 3.С.Ш. 48°13'12,45" В.Д. 57°17'32,79" 4.С.Ш. 48°13'10,

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Жанажол Характер строительства - Расширение Добывающие (газлифтные) скважины – 23 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м2 Площадь застройки 1-ой скважины - 146,4 м 2 Выкидные линии Ø108x8 мм – 20347 м Нефтеесборный коллектор 325x12мм – 578 м Газопроводы высокого давления Ø57x5 мм – 20111 м Газопроводы высокого давления Ø89x5 мм – 1443 м Высоконапорные водоводы 89x8мм – 5612 м Напряжение питающей сети - 380/220В Извлекаемое количество тонн в сутки в отношении нефти и тыс.м3 в сутки в отношении газа (проектные данные, уточненное количество будет известно после ввода в эксплуатацию): 1.2663, 2664, 2665, 2666 – дебит нефти 15 тн., газа 990 м³/тн.; 2. 2659 – дебит нефти 15 тн., газа 993 м³/тн.; 2. 2658 – дебит нефти 12 тн., газа 993 м³/тн.; 3. 2633 – дебит нефти 20 тн., газа 1050 м³/тн.; 4. 2632 – дебит нефти 16 тн., газа 1050 м³/тн.; 5. 2678 – дебит нефти 17 тн., газа 926 м³/тн.; 6. 2676 – дебит нефти 15 тн., газа 926 м³/тн.; 7. 2635 – дебит нефти 15 тн., газа 1050 м³/тн.; 8. 5190, 5316, 5182 – дебит нефти 16 тн., газа 997 м³/тн.; 9. 5318, 5317 – дебит нефти 15 тн., газа 997 м³/тн.; 10. 5152 – дебит нефти 16 тн., газа 998 м³/тн.; 11. 4064 – дебит нефти 16 тн., газа 999 м³/тн.; 12. 1038 – дебит нефти 17 тн., газа 1090 м³/тн.; 13. 1015 – дебит нефти 15 тн., газа 1087 м³/тн.; 14. 1037 – дебит нефти 15 тн., газа 1088 м³/тн.; 15. 1010 – дебит нефти 16 тн., газа 1087 м³/тн.; 16. Н1001 – дебит нефти 35 тн., газа 1086 м³/тн.;

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование:

1. Обустройство устьев нефтяных скважин, в составе: обслуживающая площадка; площадка манифольда; площадка под агрегат ремонта скважин; площадка под блок реагентов БР; фундамент и ограждение КТП;

2. Площадка АГЗУ, в составе: площадка под блок технологический АГЗУ; площадка под блок аппаратурный АГЗУ; площадка под блок подачи химреагентов БР; дренажная емкость ЕП-25; свеча рассеивания газа; фундамент и ограждение КТП;

3. Площадка БГРА, в составе: технологический блок; аппаратурный блок; блок БДР; КТП. В соответствии с техническим заданием на месторождении Жанажол 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 нефтегазосборному коллектору к точке подключения на существующем нефтегазосборном коллекторе.

Рабочим проектом предусматривается:



1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (23 шт.): 2632, 2633, 2635, 2658, 2659, 2663, 2664, 2665, 2666, 2676, 2678, 5190, 5316, 5182, 5318, 5317, 5152, 4064, 1015, 1037, 1038, H1001, 1010. Эксплуатация скважин осуществляется компрессорным способом (газлифт).

2. Прокладку выкидных нефтепроводов Ø108х8мм от добывающих нефтяных скважин.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Ближайшая проектируемая добывающая скважина 938 расположена на расстоянии 925м от реки Атжаксы. Сама скважина располагается в западном направлении от завода ГПЗ-2 на расстоянии 3,5км, и от ДНС «Север» в южном направлении на расстояние 900м. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиливания, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 1000 м³/период на технические нужды - 9816 м³. Водоотведение. На период строительства и эксплуатации водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 1000 м³/период.

Проектируемое месторождение расположено в районе Мугалжарского района Актюбинской области и находится вне земель особо охраняемых природных территорий, имеющих статус государственного лесного фонда и юридического лица.

Согласно прилагаемой картограмме, место расположения месторождения необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства, и размещения на особо охраняемых природных территориях местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лиса, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Из птиц занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан обитают: степной орел, стрепет, и сова. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятна встреча лебедя-кликун, журавля-красавки и серого журавля.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: ПГС – 3030 тонн; Щебень – 4508 тонн; Электроды – 22,438 тонны; Битум – 32 тонн.

При строительстве загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01247 г/сек, 0.1007 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.00392 г/сек, 0.03164 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.01333 г/сек, 0.0363 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.002167 г/сек, 0.00589 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.00325 г/сек, 0.02625 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00222 г/сек, 0.01795 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.05 г/сек, 0.987 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.111г/сек, 0.4746 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.044 г/сек, 0.032 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, 5.14582 г/сек, 20.04195 т/год. **В С Е Г О: 5.388177 г/сек, 21.75428 т/год.**

Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.

Твердо-бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) - образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 8,16 тонн

Огарыши и остатки электродов (отходы, образующиеся в результате сварочных работ при



строительстве объекта) - 0,3366 тонн. Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 41,65 тонн. Жестяные банки из-под краски (отходы, образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,32 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2025г.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду согласно пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточным колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°C, летний максимум плюс 40°C. 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. 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://ecoportal.kz/>).



И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

