



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 – Ақтобемунайгаз»

**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: **№KZ57RYS00827919** **21.10.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство м/р Кенкияк надсолевое 2025г.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по расширению планируются с января 2025г. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет. Пост утилизация объекта не предусматривается.

Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Ақтөбе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Ақтөбе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк надсолевое. Рабочий проект «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г. Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №№ K2018, K2019, K2020, K2021, H68370A. Всего проектируется 5 нефтяные добывающие скважины. Обустройство устья проектируемой добывающей скважины, всего 5 ед.; 1.1. Устье скважины; 1.2. Фундамент под станок качалку; 1.3. Площадка под агрегат ремонта скважин; 1.4. Шлагбаум; 1.5. Перекрытие шахт устья скважин; 1.6. Прожектор; 1.7. Флюгер; 1.8. Аварийный запас песка V =1,0 м3. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м2.

Площадь земельного участка, на котором предполагается осуществление намечаемой деятельности: Кадастровый номер земельного участка - 02-031-005-3594, 02-031-005-221 до 23.06.2025г. Целевое назначение – разработка и эксплуатация нефтяного месторождения Кенкияк.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом проектируется обустройство следующих добывающих нефтяных скважин №№ K2018, K2019, K2020, K2021, H68370A. Всего проектируется 5 нефтяные добывающие скважины. 2.Обустройство нагнетательных скважин (всего 7скв.): Рабочим проектом проектируется обустройство следующих нагнетательных скважин №№KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW10, KW-11, KW-12. Всего проектируется 7 нагнетательных скважин. Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующей БКНС-2 (блочные кустовые насосные станции) (4блок) на существующие ВРП №1,3,7 и проектируемый ВРП №8 (водораспределительный пункт) стальными бесшовными трубами DN 150мм с последующей подачей по высоконапорным нагнетательным водоводам DN 80мм



из стеклопластиковых труб к нагнетательным скважинам: KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов Ø80мм из стеклопластиковых труб от существующих ВРП №1,3,7 и проектируемого ВРП №8 к нагнетательным скважинам м/р Кенкияк надсолевое. 3. Выкидные нефте-паропроводы от существующих скважин до существующих действующих АГЗУ (переключение) согласно выданному техническому заданию от КНГДУ и АО «СНПС-Актобемунайгаз»: скв. Н68575 на АГЗУ-54, скв. Н61111, Н61108 на АГЗУ-8А, ОПУ на скв. Н62118, скв. Н 68119 на АГЗУ-9А. Рабочим проектом предусматривается прокладка выкидных нефте-паропроводов для подачи добытой нефти от существующих скважин к действующим АГЗУ. В качестве труб применяются трубы с армопенобетонной изоляцией DN 100мм по ТУ 4859- 002- 03984155-99. Выкидные нефтепроводы Проектируемые выкидные нефтепроводы Ø108х8мм предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси от проектируемых нефтяных добывающих скважин К2018, К2019, К2020, К2021 до существующей и действующей АГЗУ-25, скв. Н68370А до АГЗУ-45 Выкидные нефтепроводы Ø108х8мм проектируются на следующие параметры нефтегазожидкостной смеси, которые составляют: температура до 100°С; давление до Ру 4,0 МПа. Выкидные нефте-паропроводы Проектируемые выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм совместного действия, предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси от скважин к АГЗУ и для подачи пара для увеличения добычи нефти от АГЗУ к скважинам. Выкидные нефте-паропроводы Ø108х8мм проектируются на наиболее неблагоприятный период, то есть для пара. Параметры пара составляют: температура 330°С; давление Ру 8,0 МПа. Система заводнения. Для осуществления технологического процесса в проекте системы нагнетательного заводнения в пласт воды включены следующие мероприятия: 1.монтаж проектируемого водораспределительного пункта (ВРП №8), 2.нагнетательные высоконапорные водоводы DN 80 мм (трубы предусмотрены стеклопластиковые) системы заводнения от существующих водораспределительных пунктов (ВРП №1, 3, 7 и проектируемого ВРП №8) к нагнетательным скважинам KW-6, KW-7, KW-8, KW-9, KW-10, KW-11, KW-12. Рабочим проектом предусматривается подача пластовой воды от действующих БКНС (блочные кустовые насосные станции) на существующие и проектируемую ВРП (водораспределительные пункты) с последующей подачей по высоконапорным трубопроводам к скважинам: От БКНС-2 (4блок) до проектируемой ВРП №8 стальной трубой Ф159х12; От ВРП №1 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №3 до скв. KW-6, KW7, KW-9, KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80; От ВРП №7 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф 80; От ВРП №8 до скв. KW-12 стеклопластиковой трубой Ф80. Проектом предусматривается проектирование нового водораспределительного пункта блочно-комплектной поставки в количестве 1 комплекта ВРП №8. Рабочим проектом предусматривается проектирование высоконапорного водовода (нагнетательного коллектора) от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8, нагнетательный коллектор водовода из стальной бесшовной трубы DN 159х12мм по ГОСТ 8732-78 от действующей БКНС-2 (4блок) до проектируемого ВРП №8.

Нефтяная зона Кенкияк - надсолевой находится на денудационных возвышенных равнине подуральского плато. Поверхность земли покрыта тонкой зеленой растительностью, высота над уровнем моря составляет 170÷200 м, в среднем - 184 м. Река Темир пересекает площадь месторождения с севера на юг, оба берега являются низменными. Взяв реку в качестве границы, местность постепенно поднимается с юго-запада на северо-восток и с юго-востока на северо-запад. Расстояние реки Темир до ближайшей скважины составляет 143 метра. Работы по расширению будут вестись после согласования с местными исполнительными органами. Питьевой режим. Вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Скважины от реки Темир расположены на расстоянии скважина №К2018 - 0,201 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №KZ73VRC00019702), скважина №К2019 - 1,264км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции № KZ83VRC00019716), скважина №К2020 - 0,420км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции № KZ83VRC00019716), №К2021 - 0,360 км (имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции №KZ46VRC00019606), №Н68370А - 0,854км (имеется мотивированный отказ Жайык-Каспийской бассейновой инспекции).



KZ19VRC00019801) в северо-восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Расстояния от песчаного массива Кокжиде до проектируемых скважин, после уточнения координат расстояние составляет по каждой скважине K2019 – 2,4 км. В северо-западном направлении K2020 – 2,39км. в северо-западном направлении K2018 – 2,39 км. в северо-западном направлении K2021 – 2,93км. В северо-западном направлении H68370A – 6,0км в северо-западном направлении.

Оператор объекта – АО «СНПС «Актобемунайгаз», Скважины №№K2019, K2020 расположены на контрактной территории №76 месторождения Кенкияк-надсолевой АО «СНПС-Актобемунайгаз». Срок действия контракта до 2042 года. Географические координаты планируемой скважины: Сква №K2018 – С.Ш. 48°32'18,8224", В.Д. 57°11'31,3247". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'19,8736" вост. долгота: 57°11'33,1862" 2. сев.широта: 48°32'19,8629" вост. долгота: 57°11'39,5237" 3. сев.широта: 48°32'15,6651" вост. долгота: 57°11'33,1703" 4.сев.широта: 48°32'15,6544" вост.долгота: 57°11'39,5076"; Сква. №K2019 – С.Ш. 48°32'20,7196", В.Д. 57°12'30,2145". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1. сев.широта: 48°32'22,1096" вост. долгота: 57°12'31,3347" 2.сев.широта: 48°32' 22,0981" вост. долгота: 57°12' 37,6722" 3. сев.широта: 48°32'17,9011" вост. долгота: 57°12'31,3174" 4. сев.широта: 48°32'17,8896" вост. долгота : 57°12'37,6548" Сква. №K2020 – С.Ш. 48°32'20,4363", В.Д. 57°11'38,8463". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°32'22,0153" вост. долгота: 57°11' 45,2589" 2.сев. широта: 48°32'18,1905" вост. долгота: 57°11'46,4300" 3.сев.широта: 48°32' 17,3584" вост. долгота: 57°10'40,7231" 4.сев.широта: 48°32'21,1805" вост. долгота: 57°11' 39,5677 ". Сква. №K2021 – С.Ш. 48°32'23,5259", В.Д. 57°10'53,9217". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48° 32' 24,7654" вост. долгота: 57°10'55,2567" 2.сев.широта: 48°32'24,7553" вост. долгота: 57°11'01,5944" 3.сев.широта: 48°32' 20,5569" вост. долгота: 57°10'55,2416" 4.сев. широта: 48°32' 20,5468" вост. долгота: 57°11'01,5791"; Сква. №68370A – С.Ш. 48°33'10,4593", В.Д. 57°8' 37,9730". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев.широта: 48°33'11,6905 вост. долгота: 57°8'37,9696 2. сев.широта: 48°33'10,7339 вост. долгота: 57°8'36,2113 3. сев.широта: 48°33'10,5234 вост. долгота: 57°8'39,3315 4. сев.широта: 48°33'9,6192 вост. долгота: 57°8'37,52477;

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актыбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лиса, кролики и грызуны.

На период расширения используются следующие строительные материалы: песок – 356,5 т, щебень – 260 т, ПГС – 72,9 т, электроды сварочные – 571,4 кг, ЛКМ – 0,3063 т.

Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. **Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 0.10277489089 г/с или 3.67631909 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), Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ - 0.000637 т/год, Азота диоксид - 0.000333 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.0000541 т/год, Кл.опас 3; (0330) 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; Бутилацетат (110) - 0.0000518 т/год; (1401) Пропан-2-он - 0.0001123 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.00054 т/год. Кл. опас 3; (2902) Углеводороды предельные C12-19 - 0.00005 т/год, Взвешенные вещества - 0.0019034 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 3.66393 т/год, Кл.опас 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.



Согласно проектным решениям, сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Согласно п. 43 нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются.

Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. **Согласно ПОС предварительное общее накопление отходов составит – 29,718535 т/год**, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,4 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 27,3 т 4 класс Неопасные 17 09 04. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,007335 т 4 класс Неопасные 12 01 13. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,0112т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

Намечаемая деятельность - «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Настоящее заявление о намеряемой деятельности подготовлено по проекту «Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевое 2025г.» в соответствии с требованиями статьи 68 ЭК РК и положениями Инструкции. - осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует; - осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду – отсутствует; - осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует; - осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует; - наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует; - наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря в юго-западном направлении на расстоянии 586 км от проектируемого объекта (в том числе в 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.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

- применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу;
- организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации;
- проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха;
- осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов;
- организация внутривозвратного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием;



- заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях пос. Кенкиак;
- перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление;
- щебеночное покрытие внутриплощадочных дорог;
- ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов;
- тщательная регламентация работ, исключающая единовременную пересыпку пылящих материалов;
- на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта.

Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по строительству и эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями:

- не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух;
- устранить открытые хранения, погрузку и перевозку сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных средств пневмо-перегрузателей);
- внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов;
- производство работ должно осуществляться в границах, определенных отводом участка;
- строительные механизмы применять с электроприводом;
- запорное устройство временного водопровода должно быть постоянно исправным и не допускать утечку воды;
- при разогреве материалов, подогреве воды, сушке помещений и других технологических нужд расширении рекомендуется применять электроприборы взамен твердого или жидкого топлива;
- снизить до минимума объемы образования отходов;
- заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров;
- обеспечить сохранность существующих зеленых насаждений;
- соблюсти все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



