



АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз»

**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: №KZ40RYS01139886 13.05.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационной скважин №№Н61114, Н61112, Н61113, Н61122 месторождения Кенкияк-надсолевой.

Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актюбинской области РК. В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актюбинской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк и Шубарши. Город Темир находится в 70 км по асфальтированным дорогам, областной центр – город Ақтөбе удален от месторождения на 210 км. Железной дорогой нефтепромысел Кенкияк не связан ни с одним населенным пунктом. Административный центр района пгт. Шубаркудук, являющийся железнодорожной станцией, расположен в 110км к северо-западу. Приблизительно на таких же расстояниях в северном и северо-восточном направлениях (95-120 км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба. Скважины от поселка Кенкияк расположена на расстоянии: скважина Н61114 – 6,209 км, скважина Н61112 – 5,990 км, скважина Н61113 – 5,777 км и скважина Н61122 – 5,889 км в юго-восточном направлении. От поселка Шубарши расположена на расстоянии: скважина Н61114 – 1,286 км, скважина Н61122 – 1,658км южном, и скважина Н61112 – 1,705 км, скважина Н61113 – 1,065 км в юго-западном направлении. От песчаного массива Кокжиде расположена на расстоянии: скважина Н61114 – 3,668 км, скважина Н61112 – 3,815 км, скважина Н61113 – 4,100 км и скважина Н61122 – 3,917 км в северо-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 1,7га (для 4 скважин 6,8га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2042 года.

Географические координаты планируемой скважин: Н61114 сев.широта: 48°33'45,0097" вост.долгота 57°10'32,9138" Н61112 сев.широта: 48°33'38,5484" вост.долгота 57°10'3,8093" Н61113 сев.широта: 48°33'56,2219" вост.долгота 57°10'20,2381" Н61122 сев.широта: 48°33'41,3971" вост.долгота 57°10'1,5817" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: Н61114 1. сев.широта: 48°33'44,0362" вост.долгота: 57°10'34,3736" 2. сев.широта: 48°33'45,9786" вост.долгота: 57°10'34,3804" 3. сев.широта: 48°33'45,9831" вост.долгота: 57°10'31,4540" 4. сев.широта: 48°33'44,0407" вост.долгота: 57°10'31,4473" Н61112 1. сев.широта: 48°33'39,5175" вост.долгота: 57°10'5,2727" 2. сев.широта: 48°33'37,5751" вост.долгота: 57°10'5,2662" 3. сев.широта: 48°33'37,5794" вост.долгота: 57°10'2,3400" 4. сев.широта: 48°33'39,5217" вост.долгота: 57°10'2,3464" Н61113 1. сев.широта: 48°33'57.1909" вост.долгота: 57°10'21.7047" 2. сев.широта: 48°33'55.2485" вост.долгота:



57°10'21.6980" 3. сев.широта: 48°33'55.2529" вост. долгота: 57°10'18.7715" 4. сев.широта: 48°33'57.1953" вост.долгота: 57°10'18.7781" Н61122 1. сев.широта: 48°33'42.3662" вост.долгота: 57°10'3.0481" 2. сев.широта: 48°33'40.4238" вост.долгота: 57°10'3.0417" 3. сев.широта: 48°33'40.4280" вост.долгота: 57°10'0.1154" 4. сев.широта: 48°33'42.3704" вост.долгота: 57°10'0.1218".

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство горизонтальных скважин №Н61114, Н61112, Н61113, Н61122 месторождения Кенкияк надсолевой разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» согласно заданию, на проектирование и в соответствии с «Проект разработки надсолевых залежей месторождения Кенкияк» 2019г. Цель бурения и назначение скважины - эксплуатационное. Способ бурения скважины – роторный. Проектная скорость бурения 570м/ст.месяца. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-20, XJ-450 (из наличия). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 50 суток): - подготовительные и земляные работы – 17суток; - бурение и крепление – 33 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти от скважины Н61114 - 8 тн/сут., в отношении газа – 0 м<sup>3</sup>/сут (отсутствует), от скважины Н61112 извлекаемое количество в отношении нефти - 3 тн/сут., в отношении газа – 0 м<sup>3</sup>/сут (отсутствует), от скважины Н61113 извлекаемое количество в отношении нефти - 3 тн/сут., в отношении газа – 0 м<sup>3</sup>/сут (отсутствует) и от скважины Н61122 извлекаемое количество в отношении нефти - 8 тн/сут., в отношении газа – 0 м<sup>3</sup>/сут (отсутствует).

На месторождении Кенкияк надсолевой на I блоке планируется бурение 4 горизонтальных скважин. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=508мм - 10м устанавливается с целью предохранения устья скважины от размыва при бурении под кондуктор, цементируется до устья; Кондуктор d=339,7мм – 115 м высота подъема цемента до устья; Эксплуатационная колонна d=244,5мм - 432м высота подъема цемента до устья; «хвостовик с секущими щелями» d=177,8 мм спускается на глубину с 432 – 632м. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключаящих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, L-80 с стойкостью к СКРН стандартам американского нефтяного института (API) и резьбой ВС, этот вид резьбовых соединений применяется там, где необходима высокая надежность соединения. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн межколонного и заколонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважин в эксплуатацию. В процессе



намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Водоснабжение для технических, питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Темир. Скважины от реки Темир расположена на расстоянии: скважина Н61114 – 1,101 км, скважина Н61113 – 0,665 км, скважина Н61112 – 0,623 км и скважина Н61122 – 0,541 км т.е. за пределами водоохранной полосы. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины: 2187,04 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 1228,52 м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 958,52 м<sup>3</sup>.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», представленные географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории Темирского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 50,7 т/год, цементирующего агрегата – 1,3 т/год, ДЭС – 102 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников **на период строительства от 4 скважин составит – 60.256713884 т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 8.029866668 г/с, 19.712 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1.304853332 г/с, 3.2032 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.52277778 г/с, 1.232 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.254666668 г/с, 3.08 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000039088 г/с, 0.000008624 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 6.482444444 г/с, 16.016 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000012548 г/с, 0.000033884 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.125466668 г/с, 0.308 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 3.04603202 г/с, 7.395071376 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3.1468 г/с, 9.3104 т/год. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. **Всего отходов производства и потребления от 4 скважин – 2541,288т/год.** В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 778,32 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 675,0 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 1065,80 т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06\* – опасные отходы.

**Отработанные масла – 1,52 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель**



генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 18,0 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,508 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы. Мешкотара — 0,10 т/год, при бурении скважин используются различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,20 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,84 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - «Строительство эксплуатационной скважин №№Н61114, Н61112, Н61113, Н61122 месторождения Кенкияк-надсолевой» (*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 строительстве 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:** 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

