

**Қазақстан Республикасының  
Экология, Геология 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,  
геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан**

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «СНПС - Актобемұнайгаз»

### **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: **№KZ05RYS00278962** **17.08.2022 г.**  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### **Общие сведения**

Раздел « Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №№783, 7569, 831, 7543, 552, 7678, 7670, 825, 514, 7836 месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемұнайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Анализом разработки месторождения Северная Трува» 2021г. Проектируемые скважины имеют схожую литолого-стратиграфическую характеристику, единый водонефтяной контакт (ВНК) и находятся в V и IV блоках. Участок расположен на контрактной территории №3810. Месторождение Северная Трува находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Месторождение расположено в 145 км к югу от Карауилкелди. Областной центр г. Актобе находится в 252 км севернее рассматриваемого месторождения, с Северная Трува его соединяет асфальтированная трасса.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности**

В 2015г составлен проект «Дополнение к технологической схеме разработки месторождения Северная Трува» на основе утвержденных ГКЗ РК запасов УВ, а также с использованием всех фактических материалов по скважинам, данных гидродинамических и геофизических исследований скважин. В проекте рассмотрены и предложены несколько вариантов дальнейшей эффективной разработки месторождения. В результате сопоставления экономических показателей в целом по месторождению, рекомендуемым вариантом разработки является 6. Этот вариант комбинированный (КТ-I -5 вариант, КТ-II -4 вариант) и характеризуется наилучшими экономическими показателями. В 2019 г был составлен Анализ разработки месторождения Северная Трува с целью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований скважин и пластов в процессе разработки эксплуатационного объекта, а также динамики показателей разработки для текущего размещения запасов углеводородного сырья и процессов, протекающих в продуктивных пластах, выработкой на этой основе рекомендаций совершенствованию системы разработки в целях оптимизации добычи и увеличения коэффициентов извлечения углеводородного сырья. Настоящим проектом планируется бурение 10 скважин. Согласно плана бурения на 2023г. по разработке толщи КТ-I и КТ-II проектируется бурение 10 скважин. Продолжительность строительства скважин 92 сут., поэтапно. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.



Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 10 скважин – 21,0 га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2037года. Водоснабжение, в том числе для технических нужд привозная по договору автотранспортом, берется из водозаборных скважин, которые расположены на месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора и перехода скважины на воду по технологическому процессу. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения вахтового поселка Жанажол. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки Джайынды находятся на расстоянии от 6200 м до 20000м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Общий объем водопотребления в период строительства на 10 скважин: 55027,4 м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения от 1 скважины составит – 538,2м3. Объем питьевого и бытового водоснабжения от 10 скважин составит – 5382м3. Технических нужд 49 645 м3 Географические координаты места заложения планируемых скважин: скв. 783 сев.широта: 47° 46' 4,15", вост. долгота: 57° 24' 40,66" скв. 7569 сев.широта: 47° 54' 12,12", вост. долгота : 57° 26' 17,45" скв. 831 сев. широта: 47° 48'15,54", вост.долгота 57° 20' 46,06" скв. 514 сев.широта: 47°48' 37,82", вост. долгота: 57° 21' 56,44" скв. 7670 сев.широта: 47° 53' 35,80", вост. долгота: 57° 25' 22,50" скв. 7543 сев.широта: 47° 54'28,25" вост. долгота: 57° 26' 32,185" скв. 552 сев.широта: 47° 45' 51,33", вост. долгота: 57° 24' 58,43" скв. 825 сев.широта: 47° 48' 55,64", вост. долгота: 57° 16' 39,91" скв. 7678 сев.широта: 47°52'34,60", вост. долгота: 57°28'20,705" скв. 7836 сев.широта: 47° 52' 00,08", вост. долгота: 57° 25' 31,43".

На этапе строительства скважин общий объем выбросов в атмосферу - 639.72т/год, в том числе, твердые - 34.97т/год, газообразные, жидкие - 604.75 т/год.

Всего отходов производства и потребления - 8886,77т/год. В т.ч.отходов производства: буровой шлам - 7010,5 т/год, отработанный буровой раствор - 1817,9 т/год, отработанные масла - 46,4 т/год, промасленная ветошь - 1,27т/год, мешкотара - 1,5 т/ год, пластмассовые бочки - 3,5т/год. Отходы потребления, т.е.твёрдо-бытовые отходы - 5,7т/год.

Согласно информации Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, это: сова, канюк, полевой орел.

Кроме того, в указанной области обитают шерстистые дикие животные, в том числе лисы, олени, зайцы и грызуны.

При производственных работах необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Расконсервация скважины Каиргелльды-1 и строительство скважины Каиргелльды-2» (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **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 земель 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.



Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания строительства скважин производится техническая рекультивация земель. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области.

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 горючесмазочных 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://ecportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

