



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оңқанат  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

## «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: № KZ88RYS00383974 04.05.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью является проект ликвидации последствий деятельности недропользования по разведке углеводородов на возвращаемую часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз» - возврат контрактной территории разведочного блока АО «СНПС – Ақтобемұнайгаз».

Согласно п.3 и 4 ст.54 Кодекса о Недрах ликвидация проводится на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом. Ликвидация последствий операций по недропользованию может производиться до прекращения действия лицензии или контракта на недропользование с целью прекращения права пользования частью участка недр, а также уменьшения объема работ по ликвидации (прогрессивная ликвидация). Прекращение действия лицензии или контракта на недропользование не влечет прекращения обязательств по ликвидации последствий недропользования. Начало ликвидации: 2023 год. Срок ликвидации: 90 дней Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – сроки постутилизации - 2023 г.

В административном отношении возвращаемая часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз» расположено в Мугалжарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Ақтобе находится на расстоянии около 400км. АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). В соответствии с последним действующим Дополнением №13 к контракту (рег.№4851-УВС от 23.09.2020г), срок разведки продлен до 31. 12.2022г. Площадь геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» (гос. регистр. № 243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода месторождения Южный Жанажол составляет 22,57 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода месторождения Ақжол составляет 1249,29 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода участка Северо-Западный склон составляет 361,2 км<sup>2</sup>. Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км<sup>2</sup>. Изучаемые данным проектом возвращаемые площади находятся в пределах, Контрактной территории АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз». Выбор других мест: нет.

Площадь геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Ақтобемұнайгаз» (гос. регистр. №243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода месторождения Южный Жанажол составляет 22,57 км<sup>2</sup>.



Площадь горного отвода месторождения Акжол составляет 1249,29 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода участка Северо-Западный склон составляет 361,2 км<sup>2</sup>. Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км<sup>2</sup>.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектом предусматривается ликвидация 9 поисково-разведочных скважин, пробуренных АО «СНПС-Актобемунайгаз»: В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

Проект ликвидации предусматривает демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническую рекультивацию и восстановление нарушенных земель. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или коррождения эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвидация скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключающей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодавление на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопоявления. На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием; не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации.

Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении. При водоснабжении от водяных скважин, пробуренных на площадке возле скважины, предусматривается их ликвидация после окончания строительства скважин или передача местным хозяйствам. 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 предоставляется на договорной основе с Управлением «Актобээнергонефть». Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки Джайынды находится на расстояние около 100 км. Рассматриваемые ликвидируемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период ликвидации скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. Объем потребления воды 2299,9 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м<sup>3</sup>/год . Потребное количество технической воды 1472,71м<sup>3</sup>. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 м<sup>3</sup>; объемов потребления воды Объем потребления воды 2299,9 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды 1472,71м<sup>3</sup>. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 м<sup>3</sup>; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.

Площадь геологического отвода Разведочного Блока АО «СНПС-Актобемунайгаз» (гос. регистр. №243 Р-УВС от 16.05.2016) за вычетом исключаемого месторождения Синельниковское – 2722,527 км<sup>2</sup>. Общая площадь Возвращаемой территории составляет 1089,467 км<sup>2</sup>. АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). В соответствии с последним действующим Дополнением №13 к контракту (рег.№4851-УВС от 23.09.2020г), срок разведки продлен до 31.12.2022г.1. Запад Угловые точки Координаты угловых точек Северная широтаВосточная долгота 1 47°19'59" 56°44'40" 2 47°29'58" 56°44'37" 3 47°30'00" 56°50'00" 4 47°34'21" 56°50'00" 5 47°39'13" 56°56'00" 6 47°45'00" 56°55'00" 7 47°57'21" 57°00'37" 8 47°55'59" 57°09'15" 9 48°05'59" 57°12'57" 10 48°05' 54" 57°15'07" 11 47°54'11" 57°18'45" 12 47°51'09" 57°17'39" 13 47°46'16" 57°11'28" 14 47°46'52" 57°10'25" 15 47°29'53" 56°50'39" 16 47°19'59" 56°50'41" 2. Северо-Запад 1 48°09'14" 57°11'43" 2 48°12'00" 57°13'00" 3 48°12'42" 57°14'19" 4 48°13'18" 57°14'47" 5 48°12'01" 57°14'36" 6 48°12'00" 57°16'00" 7 48°09'14" 57°14'35" 3. Северо-Восток 1 48°08'57" 57°21'03" 2 48°12'00" 57°21'00" 3 48°12'01" 57°22'53" 4 48°13'36" 57°22'58" 5 48°14'08" 57°26'58" 6 48°14'07" 57°30'20" 7 48°09'06" 57°31'27";.

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

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы и сайгаки популяции Устурт запрещенные до 2024 года.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, норки, кроличьи животные и грызуны.

При производстве производственных работ необходимо выполнение и соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также сообщаем, что при проведении строительных работ, планируемых рубок, должны быть согласованы с местными исполнительными органами вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников, работы за пределами территории государственного лесного фонда. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 11 декабря 2015 года № 349).

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и



лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ на площадках. От источников загрязнения при ликвидации последствий деятельности недропользования в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Количество загрязняющих веществ при ликвидации ориентировочно составит: Железо (II, III) оксиды - 4,08667E-07 т/г, марганец и его соединения - 3,33333E-08 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,342920613 т/г, Азот (II) оксид - 0,05577018 т/г, Углерод - 0,021432533 т/г, Сера диоксид - 0,053584667 т/г, Углерод оксид - 0,278629333 т/г, Фтористые газообразные соединения - 2,73333E-08 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 2,66667E-07 т/г, Диметилбензол - 0,0001069 т/г, Метилбензол - 7,85333E-06 т/г, Бенз/а/пирен - 5,90027E-07 т/г, Бутилацетат - 0,00000152 т/г, Формальдегид - 0,005358067 т/г, Пропан-2-он - 4,59333E-06 т/г, Уайт-спирит - 6,94667E-05 т/г, Алканы C12-19 - 0,1285938 т/г, Пыль неорганическая - 12,49538003 т/г, Взвешенные частицы - 0,000384 т/г, Пыль абразивная - 0,000249333 т/г. Всего: 13,38249421 т/г. Проанализировав полученные результаты можно сделать вывод величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов. Выбросы планируются быть аналогичными либо меньше представленных значений. Ожидаемые выбросы не превышает пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом.

В период проведения работ сбросов загрязняющие вещества входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождений всего ориентировочно отходов: 216,8582 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,1159 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000293 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 216,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0667 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000441 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,6756 тонн. будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по разведке углеводородов на возвращаемую часть контрактной территории разведочного блока АО «СНПС - Актобемунгаз» - возврат контрактной территории разведочного блока АО «СНПС – Актобемунгаз» (проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования) относится к I категории оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп. 2.10 п. 2 Раздела 2 Приложения 1 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 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 осуществлении работ; 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 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

Қуанов Ербол Бисенұлы

