

Казақстан 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

ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

### 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: №KZ35RYS00294621 29.09.2022 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к проекту разработки мр Ащиколь Южный.

М-р Ащиколь Южный на данный момент находится в эксплуатации рентабельный срок разработки согласно к дополнению проекта разработки до 2054г. В рамках к дополнению к проекту разработки согласно второго рекомендуемого варианта предусматривается ввод из консервации 3 скважин. Предусмотрен переводы: 7 скважин с III объекта на I объект; 1 скважины с IV объекта на V объект. Были заложены боковые зарезки ствола в 5 скважинах. Также предусмотрена разработка свободного газа путем вывода одной скважины из консервации , одной скважины из бездействия и перевода одной добывающей скважины после отработки на нефть.

В административном отношении месторождение Ащиколь Южный расположено в пределах Сагизского лицензионного участка, который состоит из разведочных блоков и находится на территории Байганинского района, Актюбинской области Республики Казахстан.

Боковая зарезка запланирована в 5 скважинах, географические координаты скважин планируемых к зарезке 1. AshkS-436 48° 29' 38.24" 55° 02' 16.54" 136.839 141.8 755.0; 2. AshkS-411 48° 29' 34.41" 55° 01' 18.58" 142.104 147.1 880.0; 3. AshkS-413 48° 29' 33.36" 55° 00' 21.65" 142.825 147.8 1160.0; 4. AshkS-401 48° 29 ' 38" 54° 59' 48" 143.45 149.5 886.0; 5. AshkS-403 48° 29' 47" 54° 58' 31" 126.12 131.1 872.0.

Площадь горного отвода 8,64 кв.км выдано на право недропользования углеводородного сырья на месторождении Ащиколь Южный (основное месторождение и Северное крыло). Срок до конца рентабельного срока до 2054 год.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

На 01.05.2022г на месторождении Ащиколь Южный весь пробуренный фонд составляет 37 ед. В добывающем фонде находятся 25 скважин, из них 21 ед. действующие, 1 ед. в бездействии, в консервации – 1 ед. Основная доля действующих скважин приходится на III объект разработки. В нагнетательном фонде находятся 7 скважин, в том числе 5 ед. действующих на III объекте (№№412, 415, 419, 433, 442), 1 скважина (№405) на IV объекте и одна скважина (№416) находится в бездействии. Также 5 скважин (№№1, 6, 8, 402, 404) ликвидированы по геологическим и техническим причинам. Прогнозируемая добыча нефти на 2022 год составляет 32,780 тыс.т на всё месторождение. Проектно-рентабельный период разработки – 2022-2054гг. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 433.6 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 927.6 тыс.т. Накопленная



добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2432,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3310,3 тыс.т. Накопленная добыча свободного газа за проектно-рентабельный период – 11,5 млн.м<sup>3</sup>. Накопленная добыча свободного газа с начала разработки – 31,4 млн.м<sup>3</sup>. Накопленная добыча газа из газовой шапки за проектно-рентабельный период – 18,1 млн.м<sup>3</sup>. Накопленная добыча газа из газовой шапки с начала разработки – 25,5 млн.м<sup>3</sup>. Конечная обводненность – 96,3%. Площадь горного отвода – 8,64 (восемь целых шестьдесят четыре сотых) кв.км. В среднем по участку плотность нефти составляет 0,894г/см<sup>3</sup>, кинематическая вязкость 112,4-135,17мм<sup>2</sup>/с. По физико-химическим характеристикам исследованная нефть тяжелая, кинематическая вязкость при 200С в среднем составляет – 125,62 мм<sup>2</sup>/с. По компонентному составу нефть парафинистая (содержание парафина – 0,2-3,15%); смолистая (содержание смол силикагелевых – 14,7 -15,9%; асфальтены – 0,07%); малосернистая (содержание серы – 0,26-0,37%); содержание сероводорода и содержание метил и этилмеркаптанов отсутствует.

При зарезке бокового ствола скважин. Буровая установка ZJ-30 1414 кВт расход топлива стационарной дизельной установки за год 6.2т.. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 1414. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт\*ч, 6.1. Температура отработавших газов- 400. Цементировочный агрегат расход топлива стационарной дизельной установки за год, т, 1.44. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 400. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт\*ч, 5. Температура отработавших газов-400. ДЭС 400 кВт расход топлива стационарной дизельной установки за год Вгод, т, 1.08. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт, 400. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт\*ч, 3.75. Температура отработавших газов 400. Емкость для д/т Нефтепродукт: Дизельное топливо. Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м<sup>3</sup>, = 5807.06. Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м<sup>3</sup>, = 5807.06. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м<sup>3</sup>/час, = 12. Центробежный насос (ДТ) Нефтепродукт: Дизельное топливо. Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., = 1. Время работы одной единицы оборудования, час/год, = 720 При разработке месторождения Ащиколь Южный. Печь подогрева нефти. Вид топлива: Газ природный. Общее количество топок, шт., = 1. Количество одновременно работающих топок, шт., = 1. Время работы одной топки, час/год, = 8760. Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, = 1397.954. ГПС (газопоршневая электростанция). Вид топлива: Газ природный. Общее количество топок, шт., = 1. Количество одновременно работающих топок, шт., = 1. Время работы одной топки, час/год, = 8760. Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, В = 1397.954. Аварийный факел (Сжигание отсутствует, аварийный факел необходим в случае аварии). Тип: Высотная.

В географическом отношении месторождение расположено в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины. На территории контрактного участка имеются населенные пункты, такие как станции Мукур и Сагиз. Ближайшими крупными населенными пунктами являются областные центры г.Атырау и г.Актобе. Ближайшая река Сагыз находится в 6 км от месторождения и протекает по центральной части, которая в летнее время практически пересыхает, разбивается на ряд заболоченных песчаных плесов. На №ЗТ-2022- 02273078 от 31 августа 2022 года ТОО «Сагиз Петролеум Компани» На Ваше письмо от 31.08.2022 года РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» рассмотрев Ваше письмо сообщает следующее. Ближайший поверхностный водный объект река Сагиз от проектируемого объекта расположен на расстоянии более 5000-6000м. Согласно представленным материалам, проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки Сагиз. Разрешение на специальное водопользование. Номер: KZ40VTE00105202; Серия: Пес.Сагиз (сброс) Вторая категория разрешений; Разрешение четвертого класса. Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;(в соответствии с пунктом 6 статьи 66

Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года). Цель специального



водопользования: Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-накопитель, м/р Таскудук-Ащиколь в Байганинском р-не Актюбинской обл. Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование. Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Сагиз Петролеум Компани", 010240005009, 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В. Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для питьевых нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. Питание производится там же, на территории вахтового посёлка мр Ащиколь Южный. Для обеспечения хозяйственных и технических потребностей имеется 2 водозаборные скважины. Расстояние от скважины до площадки ориентировочно 5 км, диаметр водовода 100 мм. Схема системы хозяйственного водоснабжения: водозаборная скважина → резервуар воды, объемом 10 м<sup>3</sup> → насосы водоснабжения → мембранный бак → ультрафиолетовый стерилизатор → потребители. Водозаборные скважины оборудованы скважинным насосом, производительностью 20 м<sup>3</sup>/ч, напор над поверхностью земли 0,25 МПа.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая); объемов потребления воды Вода для питьевых нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. ; объемов потребления воды питьевые нужды = 29,895 м<sup>3</sup>; хоз . бытовые нужды =143,469 м<sup>3</sup>; технические нужды=144,79178 м<sup>3</sup>/цикл. ; объемов потребления воды Питьевые нужды = 29,895 м<sup>3</sup>; хоз. бытовые нужды=143,469 м<sup>3</sup>; технические нужды=144,79178 м<sup>3</sup>/цикл. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые нужды = 29,895 м<sup>3</sup>; хоз. бытовые нужды=143,469 м<sup>3</sup>; технические нужды=144,79178 м<sup>3</sup>/цикл.

При зарезке бокового ствола скважин: источники являются ориентировочными, более детальное описание и нумерация источников выбросов при зарезке бокового ствола скважин в рамках технического проекта. Азота (IV) диоксид (класс опасности ЗВ 2) 4.346133333 г/с, 0.25424 т/год, Азот (II) оксид (класс опасности ЗВ 3) 0.706246667 г/с, 0.041314 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности ЗВ 3) 0.248583334 г/с, 0.01434 т/год, Сера диоксид (класс опасности ЗВ 3) 0.816555555 г/с , 0.0498 т/год, Сероводород (класс опасности ЗВ 2) 0.0000521г/с, 0.0009386 т/год, Углерод оксид (класс опасности ЗВ 4) 3.4595 г/с, 0.20192 т/год, Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) (класс опасности ЗВ 1) 0.000006987 г/с, 0.000000417 т/год, Формальдегид (Метаналь) (класс опасности ЗВ 2) 0.065944444г/с, 0.00374 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С (класс опасности ЗВ 4) 1.605671111г/с, 0.42694 т/год. В С Е Г О: 11.248693531г/с, 0.993233017 т/год. При разработке месторождения Ащиколь Южный: источники при эксплуатации приняты согласно главы 6 «Техника и технология», однако более точные источники при эксплуатации скважин и их нумерация будет на стадии проекта ПДВ. После того как осуществляют зарезку боковых стволов скважины будут подключать к действующей системе внутрипромыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции в связи с этим расчеты производились предварительные по максимальным показателям разработки рекомендуемого варианта. Азота (IV) диоксид (класс опасности ЗВ 2) 3.175 г/с, 100.2 т/год, Азот (II) оксид (класс опасности ЗВ 3) 0.516 г/с, 16.285 т/год, Углерод оксид (класс опасности ЗВ 4) 2. 915 г/с, 91.85 т/год, Метан 2.915г/с, 91.85 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 0.01788576 г/с, 0. 585416 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0.01192384 г/с, 0.39008 т/год. В С Е Г О: 9.5508096 г/с, 301.160496 т/год.

Ассенизаторными машинами по мере накопления сточные воды будут доставляться со следующих объектов компании: месторождение Сарыкумак Восточный; месторождение Каганай; месторождение Ащиколь Южный; месторождение Кардасын Северный; УПН Ащиколь Южный; месторождение Орысказган Северный; месторождение Жартобе; месторождение Карашказган; месторождение Сарыкумак Западный; месторождение Жантерек Северный; месторождение Шокат-Дулат; месторождение Бешоки Южный; месторождение

Таскудук; ЦППН м/р Таскудук. Бытовые стоки, сначала поступают в однокамерный септик



расчетным объемом не менее 3-кратного суточного притока. Тип септика G5-12SF из железобетона размерами 4,8 × 2,1 × 4 м, полезный объем 12,0 м<sup>3</sup>. Далее сточная вода поступает в камеру, где происходит ее осветление и перегнивание органических веществ. Осветленная вода самотеком поступает на очистные сооружения хоз-бытовых стоков. Удаление корки и осадка производится один-два раза в год. При этом нельзя допускать, чтобы уровень осадка или нижняя поверхность корки доходила до отверстий, через которые вода проходит из септика на очистные сооружения. Перед чисткой необходимо прекратить поступление стоков в камеру. Осадок извлекается и утилизируется. Примерно 20% осадка должно остаться в септике для обеспечения ее дальнейшей работы. При чистке следует осматривать и проводить при необходимости ремонт днища, стенок и перекрытий. Контроль за работой сводится к определению взвешенных веществ и активной реакции среды РН в поступающей в септик сточной воде и выходящей из него.

Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления. Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы. Ртутьсодержащие отходы – образуются в результате освещения помещений, а также в результате обеззараживания ультрафиолетовых ламп. ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Медицинские отходы (18 01 03\*) - данный вид отходов относится к янтарному уровню опасности отходов AD010, временно хранятся в контейнерах с плотно закрывающейся крышкой, вывоз осуществляется согласно договорам со специализированной организацией. Огарки сварочных электродов образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Отходы использованной тары. В этот вид отходов входят использованные или вышедшие из строя металлические или пластмассовые бочки, банки, ведра, использованные грузовые ящики и поддоны, ветошь, рукавицы и т.п. ориентировочные средние значения образования отходов Буровой шлам 10,007т/г, Отработанный буровой раствор 80,514 т/г, ТБО 0,2768 т/г, Промасленная ветошь 0,1524 т/г, Огарки электродов 0,0015 т/г, Металлолом 0,7584 т/г, Отработанное масло от работы дизель-генератора 0,2869 т/г, Отработанное масло от работы спецтехники генератора 0,00112 т/г, Ртутьсодержащие отходы 0,0018 т/г, Медицинские отходы 0,003 т/г, Пустая бочкотара 0,5 т/г.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, рекомендуемые 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: филины, стрепеты, степные орлы. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с тканевой шерстью, в том числе лисы, лоси, кролики 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».

Сообщаем, что в ходе проведения работ, при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сносов (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к проекту разработки мр Ащиколь Южный.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающие



значительное негативное воздействие на окружающую среду. (п.1.3, раздел 1, приложение 2 ЭК РК).

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вывод о необходимости проведения полевых исследований отсутствует. Согласно проводимым ПЭК превышений установленных норм ПДК не наблюдалось.

Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров.

**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

