



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

## ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ13RYS00449344 от 29.09.2023 года.

**Общие сведения:** "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом №167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@MAIL.RU

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК заявления о намечаемой деятельности KZ13RYS00449344 от 28.08.2023 года основным видом намечаемой деятельности является сооружения для «Проект разработки месторождения Карашказган»

#### Целью проекта является:

Месторождение находится в эксплуатации. Действующим проектным документом является «Технологическая схема разработки месторождения Карашказган» (письмо Комитета геологии и недропользования №27-5-1843-И от 19.09.2017г.). Настоящий проект разрабатывается по причине изменения названия проекта и завершения действующих показателей разработки по рекомендации ЦКРР РК №04-0/8692-вн от 07.12.2020г. Согласно протокольному решению ЦКРР РК ТОО «Сагиз Петролеум Компани» до конца 2023 года необходимо разработать Проект разработки месторождения Карашказган. По этой причине подается настоящее заявление о намечаемой деятельности.

Также ранее было получено заключение на проект ПредОВОС №KZ85VCY00092935 от 15.03.2017г. с момента получения заключения по сегодняшний день существенных изменений не происходило. В связи с тем, что в рамках проекта разработки не планируются никакие строительные работы, не планируется бурение скважин, не планируется обустройство расчет выбросов был произведен от источников выбросов при эксплуатации месторождения согласно действующей на сегодняшний день системы промышленного сбора, транспортировки, техники, технологии и добычи.

Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ01858207 от 11.07.2022г. Объем выбросов ЗВ составит 70,029249141 тонн.

В рамках рекомендуемого варианта перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой и бурение новых скважин не рассматривается, строительство и обустройство не планируется. Фонд добывающих скважин достигает 3 ед.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Карашказган находится на территории Сагизского блока Атырауской области. Ближайшими крупными населенными пунктами являются города Атырау и Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Копа, Жоламанов (Орысказган). Координаты угловых точек:



47°52'41.75" с.ш.54°03'44.58" в.д, 47°53'24.13" с.ш. 54°05'18.23" в.д, 47°53'35.80" с.ш. 54°05'19.02" в.д, 47° 53' 41.04" с.ш. 54°05' 46.89" в.д, 47° 53' 31.84" с.ш. 54° 06' 09.46" в.д, 47° 53' 22.75"с.ш 54° 05' 59.71" в.д, 47° 52' 26.65"с.ш 54°04' 43.91" в.д, 47° 51' 48.48" с.ш 54° 06' 23.89" в.д, 47° 51'34.88 " с.ш 54° 06' 36.77" в.д, 47° 51'21.80 " с.ш 54°06' 37.98" в.д, 47° 51'10.72 "с.ш 54° 06' 22.52" в.д. 47° 51'49.04 "с.ш 54° 05' 50.65" в.д. 47° 52'21.47 "с.ш 54° 03' 55.59" в.д.

Размеры, мощность и характеристика продукции: Фонд добывающих скважин – 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2039 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период –17,41 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 22,15 тыс.т.Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 112,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 120,3 тыс.т. Конечная обводненность – 95,2%. Рентабельный КИН – 0,277 доли ед..

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектно-рентабельный период разработки - 2023-2039 годы. Постутилизацию в рамках проекта не предусмотрена.

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК основным видом намечаемой деятельности ТОО «Сагиз Петролеум Компани» является проведение разведки и добычи углеводородного сырья, что относится к I категории.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ01858207 от 11.07.2022г. Код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0.001485 г/с 0.002047 т/год; Код 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0.0002403 г/с 0.000265 т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 1.6463767 г/с 17.48462 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 0.2675361 г/с 2.8412495т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 0.124708889 г/с 2.057332 т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 0.190333333 г/с 1.725т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 0.00316256 г/с 0.006950006 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 1.661347 г/с 21.23133 т/год; Код 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0.0001042 г/с 0.000115 т/год; Код 0410 Метан (727\*) 0 Класс опасности 0.125г/с 3.97 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0 Класс опасности 3.70478 г/с 8.355794 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0 Класс опасности 1.37091 г/с 3.090354т/год; Код 0410 Бензол (64) 2 Класс опасности 0.0178958 г/с 0.0403785 т/год; Код 0616 Диметилбензол 3 Класс опасности 0.00563014 г/с 0.01268436 т/год;Код 0621 Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0.0112603 г/с 0.0253877 т/год;Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0.00000197 г/с 0.000020075 т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0.019922222 г/с 0.185832 т/год ; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности 3.815014444 г/с 9.02942 т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 0.0001944 г/с 0.00014 т/год. Всего в 2023-2039г: 12.96636136 г/с 70.029249141 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы - 0,00714 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы – 12,3 тонн/год, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 1,899 тонн/год, Свинцовые аккумуляторы - 0,02983 тонн/год, Масляные фильтры – 0,0098 тонн/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - 0,28 тонн/год, Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования –10 тонн/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 – 0,12 тонн/год,Отработанные шины – 0,2 тонн/год. Итого: 24,84577т. В рамках намечаемой деятельности превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.



## **Выводы**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ13RYS00449344 от 29.09.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

15.03.2017 году №KZ85VCY00092935 Департаментом экологии по Атырауской области было выдано заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Технологической схеме разработки месторождения Карашказган расположенной в Атырауской области». Существенные изменения отсутствуют.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

