



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

ТОО «SCS-Holding»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 20.01.2022 г. вх. №KZ17RYS00204541

Общие сведения. Контрактная территория ТОО «SCS-Holding» расположена в Кызылординской области Республики Казахстан на территории блоков XXX-40-D(частично), E (частично), F (частично). В 80 км к северо-западу находится находящая в разработке месторождение Кумколь. В 120 км к югу находится г. Кызылорда. ТОО «SCS-Holding» имеет право недропользования на проведение совмещенной разведки и добычи нефти в пределах блоков XXX-40-D (частично), E (частично), F (частично) в Кызылординской области на основании Контракта №3655 от 30.03.2011 года (рег. № 3655-УВС).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Пробную эксплуатацию объекта предусматривается осуществлять на режиме истощения пластовой энергии. За проектируемый период в полгода предлагается ввести в эксплуатацию 1 добывающую скважину путём расконсервации (всего пробурены две скважины, Т-2 – «сухая» и Т-3 – продуктивная в горизонте Ю-V-2).

Период пробной эксплуатации составит полгода, в связи с окончанием действия периода разведки согласно Дополнению №4 к Контракту № 3655 (29.07.2022г).

Запланировано бурение одной оценочной скважины Т- 7. при бурении и смр скважины №7.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Оценочная скважина Т7 проектной глубиной 3200м (±250)) планируемая дата бурения 2022г, Подготовительные работы к бурению: 7 сут.;

Строительно-монтажные работы: 3 сут.; Бурение и крепление: 69,26 сут.; Испытание: 10 сут.; Итого: 89,26 сут..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Период пробной эксплуатации составит полгода, в связи с окончанием действия периода разведки согласно Дополнению №4 к Контракту № 3655 (29.07.2022г). Запланировано бурение одной оценочной скважины Т-7.

На конец пробной эксплуатации, в июле 2022г, будет работать 1 добывающая скважина (Т-3).

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: при строительстве, испытании и эксплуатации – 29.305953748 г/сек и 23.233986219 т.

При строительстве эксплуатационных скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:



– вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;

– вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;

– вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

Водопотребление на период строительства скважины: Питьевые 66,945 м³; не питьевые 1493,215 м³; на период пробной эксплуатации: питьевые 328,5 м³, не питьевые 2573,25 м³. Общий объем водопотребления на период работ: 4461,91 м³; объемов потребления воды Водопотребление на период строительства скважины: Питьевые 66,945 м³; хоз- бытовые нужды 321,33 м³; техническая нужда 289,55 м³; Душевые 267,78 м³; Столовая 273,135 м³; Прачечная 341,42 м³ на период пробной эксплуатации: питьевые 328,5 м³, хоз-бытовые нужды 1095 м³; Столовая 657 м³; Прачечная 821,25 м³;

Отходы передаются сторонним организациям по договору для размещения, утилизации, обезвреживания или переработки. Основное производство Буровая площадка Буровой шлам 349,9795 т Буровая площадка Отработанный буровой раствор 326,896 т.

Основное производство Буровая площадка Буровые сточные воды 010505 35,116 т Отработанные масла 130206 0,04 т, Промасленная ветошь 150202 0,1524 т, ТБО 200301 9,54 т.

Во время проведения скрининга представленное заявление о намечаемой деятельности для приёма замечаний и предложений общественности было опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Деятельность предприятия относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные критерии в п.1 ст.70 Экологического кодекса от 02.01.2021 г. (*далее – Кодекс*), характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Воздействие на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям предусмотренных в п.29 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Инструкция*).

Таким образом, проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

исп. Тусмагамбетова М
тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

