



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Строительство системы сбора месторождения Есен.

Материалы поступили на рассмотрение: 27.07.2023г. Вх. KZ82RYS00419875

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Есен расположено на территории Южного Мангышлака, на территории Мунайлинского района Мангистауской области. Областной центр – город Ақтау – находится в 45 км к западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к западу, поселок Жетыбай – в 40 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя - ТОО «Емир Ойл», расположенной в поселке Даулет. В непосредственной близости от месторождения проходит автомобильная дорога с твердым покрытием, местного значения «Ақтау - насосная «Куйлус»».

### Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с Задаaniem на проектирование, основными решениями в настоящем проекте обустройства скважин являются: •обустройство площадок 4-х добывающих скважин Е-1,2,3,4 месторождения Есен с фонтанным способом добычи, с последующим переводом на механизированный, с использованием погружного электроцентробежного насоса (УЭЦН); •строительство выкидных трубопроводов, предназначенных для транспорта продукции от четырех нефтедобывающих скважин м/р Есен; •строительство групповой установки (далее - ГУ) для сбора и разгазирования нефтегазовой смеси, и отгрузки продукции в автоцистерны; •строительство газопровода из полиэтиленовых труб, предназначенного для перекачки газа от ГУ «Есен» до точки подключения в существующий газопровод ГУ «Кариман» - ГУ «Долинное». Данным проектирование предусматривается строительство в 5 этапов. Основные показатели по Генеральному плану: Общая площадь планируемой территории под проектируемые скважины 5,5 га. Скважина №Е-1:Площадь планируемой территории 1,15 га; Площадь застройки 0,02 га Коэффициент застройки -1,73% Подъездные дороги к площадке 620,54 м Скважина №Е-2: Площадь планируемой территории -1,15 га Площадь застройки -0,02 га Коэффициент застройки -1,73% Подъездные дороги к площадке -40,30 м Скважина №Е-3: Площадь планируемой территории-1,15 га Площадь застройки-0,02 га Коэффициент застройки -



1,73% Подъездные дороги к площадке-10,65 м Скважина №Е-4: Площадь планируемой территории - 1,15 га Площадь застройки - 0,02 га Коэффициент застройки-1,73%  
Подъездные дороги к площадке -210,0 м Групповая установка ГУ: Площадь планируемой территории-0,9 га Площадь застройки-0,02 га Коэффициент застройки -21,2%  
Подъездные дороги к площадке-55,4 м. Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: Расчетный дебит скважин по нефти: скважина № Е-1 -0,1883 м3/час; скважина №Е-2- 1,569 м3/час; скважина №Е-3 -0,4394 м3/час; скважина №Е-4 - 1,569 м3/час. Температура на устье скважин -300С. Основные значения параметров пластовой и дегазированной нефти представлены ниже: Давление пластовое - 28,41 МПа, газовый фактор -133,63 м3/м3, обводненность – 10%, температура пластовая - 131,130С, содержание мех примесей -0,01%, вязкость пластовой нефти -0,55 МПа\*с, плотность нефти – 651,5 кг/м3. Физико-химические свойства нефтяного газа представлены ниже: плотность при 20 0С – 1,043 кг/м3, вязкость при 20 0С -0,0124 Мпа\*с, плотность газа -0,866кг/м3, молекулярная масса газа -24,946 г/моль. Протяженность проектируемых выкидных линий от устья скважин до АГЗУ ГУ «Есен»: скважина № Е-1 - 645 м, скважина № Е-2 - 145 м, скважина № Е-3 - 2140 м, скважина № Е-4 -1215 м. Общая протяженность выкидных линий – 4145 м. Протяженность проектируемых газопроводов - скважина № Е-1 - 3305 м, скважина № Е-2 - 660 м, скважина № Е-3 - 2250 м, скважина № Е-4 -75 м. Общая протяженность проектируемых газопроводов– 6290 м. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, размер площадки скважины по наружному периметру – 100х100 метров в обваловании высотой один метр. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: 1.Приустьевой приямок; 2. Приустьевая площадка; 3. Площадка под ремонтный агрегат; 4. Площадка под инвентарные приемные мостки; 5.Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата.

Начало строительства объекта — октябрь 2023 г. Окончание строительства объекта — ноябрь 2024 г. Общая продолжительность строительства составит — 14 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2024 года.

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

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,006592 г/с, 0,022939т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000706г/с, 0,002458 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) - 0,00012г/с, 0,0000026 т/период; Свинец и его неорганические соединения (класс опасности - 1) - 0,000219г/с, 0,0000047 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -3,790683 г/с, 16,142267 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,612161 г/с, 2,354706 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) - 0,325469 г/с, 1,388694 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -1,677146 г/с, 2,608659 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -3,10336г/с, 14,97482 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000486 г/с, 0,00169 т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,000486 г/с, 0,00000118 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,058363г/с, 0,272965 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,0000051 г/с, 0,000025т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,228093т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,077609т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,015021т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,032546т/период; Керосин-0,047961г/с, 0,103060 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,22039т/период; Алканы С12-19 (класс опасности-4) -1,759274г/с, 7,107536т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000139г/с, 0,000315т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,812994г/с, 11,086645т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,0052 г/с, 0,009593 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,0032 г/с, 0,005903 т/период. Всего: 30,196563 г/с, 56,655941 т/период. При эксплуатации:Смесь углеводородов предельных С1-С5 (класс опасности - 4) -1,208255 г/с, 13,677929 т/период; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (класс опасности - 4) - 0,432253 г/с,



4,613509т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,004369 г/с, 0,020024т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,001545 г/с, 0,00114т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,002723 г/с, 0,010066 т/период; Сероводород (класс опасности - 2) -0,000656 г/с, 0,000512т/период; Всего: 1,64952 г/с, 18,324761 т/период

На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период строительства составляет 35 человек. Использование воды всего -654,68 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 476,0 м3/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) -11,778 м3/период, на гидроиспытания трубопроводов – 166,902 м3/период. Необходимость воды для технических нужд при строительстве системы сбора нефти 4-х скважин на территории месторождения Есен для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, гидроиспытания трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хозяйственных нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.

На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 5,7 т, металлолом – 4,1 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ - 2,37 т, Отходы сварочных электродов – 0,039 т, Промаслянная ветошь – 0,3505 т, Смешанные коммунальные отходы –3,0627 т. Всего: 15,6222 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промаслянная ветошь -0,3175 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат разделному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается

Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все использ. машины и механизмы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водополь-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ



технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: Строительство системы сбора месторождения Есен., относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. 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

Тукенов Руслан Каримович

