

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 Актау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство групповой установки Емир и обустройство скважин с выкидными линиями скважин Е-1 и Е-6 месторождения Емир»

Материалы поступили на рассмотрение: 11.05.2022г. Вх. KZ28RYS00244113

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Емир расположено на территории Мунайлинского района Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом является посёлок Баянды и Мангистау, расположенный в 30 и 35 км к югу от месторождения. К юго-западу в 60 километрах находится областной центр город Актау. Через месторождение проходит железная дорога Мангышлак-Бейнеу и асфальтовая дорога.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча нефти: 720 тонн жидкости в год (60 тонн в месяц). Попутный газ: 35020 нм3/год (2918 нм3 в месяц). Режим работы скважин и ГУ: периодический.

Состав проектируемых сооружений и оборудование ГУ Емир:

- Площадка АГЗУ "ОЗНА-Импульс" А-1 Тип 40-4-400 Рраб-4,0МПа, Блок аппаратурный;
- Площадка сепарации нефти и газа:
- Нефтегазовый сепаратор V-1 - НГС-II-1,6-2000-1-И (V=25.0 м3, P=1.6 МПа),
- газовый сепаратор V-1 (ГС1-1,6-800-1) Qг-12790 м3/час, V=1,6 м3, Рраб-1.4МПа,
- насосы Р-1 (НБ-50) Q=32м3/час, Рнаг-4,1МПа, N-50кВт и Р-2 (УОДН 290-150-125) Q-125 м3/час, Рнаг-0.2-0.3 МПа, N-18.5кВт.;
- Площадка буферной емкости V-3 - Аппарат 1-100-3000-1.0, V-100м3, Рраб-0.04МПа;
- Площадка подогревателя нефти Н-1 - Подогреватель нефти ПП-0.63А, Qж-1150т/сут, Ррасч-6.3МПа, Qгаз-100нм3/час;
- Площадка узла учета нефти - Массовый расходомер интегрального типа-RCCT38-D-H1-M-15-D4SL/RF2/BG, диаметр трубопровода Ду114, фланец EN, PN40;



- Площадка дренажной емкости V-4 – V=12,5м<sup>3</sup>, P<sub>раб</sub>- атмосферное;
- Площадка стояка налива X-1 - Q= 100м<sup>3</sup>/час, P<sub>у</sub>1,0МПа не более;
- Конденсатосборник V-5 – из стальной трубы Ø720х7, L=2760мм;
- Площадка факела F-1 - Ду-100мм, H-10м, P<sub>раб</sub>-0.004МПа;
- КТП, размерами 2,5х2 м;
- Операторная.

Техник-экономические показатели.

- Общая площадь – 32,69 м<sup>2</sup>.
- Площадь застройки – 39,69 м<sup>2</sup>.
- Строительный объем – 163,53 м<sup>3</sup>.

Проектируемое здание стационарное, каркасное, поэлементной сборки, собираемое на строительной площадке; Ветроуказатель WI-600-150 (в комплекте с мачтой 6м.) Система сбора. Проектом предусматривается обустройство 2-х добывающих скважин (Е-1, Е-6). Добыча нефти на проектируемых скважинах будет осуществляться на начальном этапе фонтанным способом с последующим переводом на механизированный способ. Каждая скважина в будущем оборудуется насосами типа D460N CR-CT 183 STG 387/387 120 CS BTHD или насосом типа ННШ-57-30-15-20гр;

В проекте предусмотрено:

- Обустройство площадок скважин;
- Система сбора с выкидными линиями и топливными газопроводами;
- Групповая установка Емир;
- Прокладка 2-х топливных газопроводов от ГУ Емир до скважин Е-1 и Е-6.

Целью строительства указанных сооружений является добыча, сбор нефтегаз.смеси на скв. Е-1 и Е-6, трубопроводный транспорт ее на ГУ Емир, сепарация сырой нефти на ГУ Емир с целью дальнейшей ее транспортировки автоцистернами до потребителя. Нефтегаз.смесь со скв. через устьевые нагреватели типа УН-0,2м<sup>3</sup> поступает в выкид.линии диам. 114х6 и далее направл. на ГУ Емир. Раб.давл. до 0,5 МПа. Способ добычи фонтанный с перспективой перевода на механизир. При механизир. способе предусмотрено 2 варианта насосов - УЭЦН и ШГНУ. Режим работы скв. – периодический, неодновременный. Нефтегаз.смесь от доб. скв. Е-1 и Е-6 по выкидным линиям подается на ГУ Емир, где поступает на блочную автоматиз.измерительную установку «ОЗНА-Импульс» (замер продукции скв.). После замера флюид поступает в нефтегаз.сепаратор V-1 типа НГС П-1,6-2000-1-И, для разделения. Раб.давл.сепарации 0,15 МПа. Нефть далее поступает на вход насоса Р-1, а газ через газ.сепаратор V-2 направл.в систему топл.газа. Дегазир.нефть насосом Р-1 перекач.в буф. емк. V-3. Буф. емк. V-3 (100 м<sup>3</sup>) работает под атм.давлением. Из буферной емкости после его заполнения нефть насосом Р-1 направл. на стояк налива нефти в автоцистерны X-1. Для циркуляции и разогрева нефти предусмотрен доп. насос Р-2. Циркуляция осуществл. через подогреватель нефти Н-1 типа ПП-0,63А. Для аварийного сжигания газа предусмотрена факельная система. Проектом предусм.система топливного газа с целью утилизации газа с подачей газа на собств. нужды. Газ направляется на подогреватель Н-1, устьевые нагреватели WH-1 и WH-6, а также в систему розжига факела и в продув.трубопровод факельной системы. Для сбора дренажей предусмотрена дренажная система. В качестве дренажной емкости исп. подземная дренажная емк.V-4 типа ЕПП 12,5-2000-1-2 объемом 12,5 м<sup>3</sup>.

Продолжительность работ – 3 месяца. Начало ремонтных работ запланировано на III квартал 2022г.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве: Железо (II, III) оксиды 0,05033г/с, 0,014т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ 0,0027г/с, 0,00106т/год; Олово оксид 0,00014г/с, 0,00001т/год; Свинец и его неорганические соединения 0,00028г/с, 0,00002т/год; Азота



(IV) диоксид 0,45805г/с, 0,44317т/год; Азот (II) оксид 0,07181г/с, 0,07153т/год; Углерод 0,03765г/с, 0,0384т/год; Сера диоксид 0,06516г/с, 0,05832т/год; Углерод оксид 0,42063г/с, 0,39178т/год; Фтористые газообразные 0,00047 г/с, 0,00027т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,0012 г/с, 0,00054т/год; Диметилбензол 0,95497г/с, 0,13334т/год; Метилбензол 0,35094г/с, 0,21232т/год; Бенз/а/пирен 0,00000071г/с, 0,0000007072т/год; 2-Этоксизтанол 0,04259г/с, 0,00017т/год; Бутилацетат 0,12031г/с, 0,09324т/год; Формальдегид 0,00801г/с, 0,00766т/год; Пропан-2-он 0,41958г/с, 0,03942т/год; Бензин 0,83333г/с, 0,0811т/год; Керосин 0,01034г/с, 0,01001т/год; Уайт-спирит 0,77411г/с, 0,09459т/год; Алканы C12-19 0,34258г/с, 0,21597т/год; Взвешенные частицы 0,00022 г/с, 0,00011 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00082г/с, 0,00047т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3,4616г/с, 0,37912т/год; Пыль абразивная 0,0032 г/с, 0,00162т/год; ВСЕГО: 8,43102071г/с, 2,288242707т/год;

При эксплуатации: Азота (IV) диоксид 0,096118074г/с, 0,113499995т/год; Азот (II) оксид 0,015607187г/с, 0,018455874т/год; Углерод 0,014498395 г/с, 0,017158329т/год; Углерод оксид 0,196783954г/с, 0,232723290т/год; Метан 0,027144599г/с, 0,032049582т/год; Смесь угле-водородов предельных C1-C5 39,59583г/с, 1,0764106т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 5,963692г/с, 0,3734822 т/год; Бензол 0,0778743г/с, 0,004880302т/год; Диметилбензол 0,0245251 г/с 0,001595101 т/год; Метилбензол 0,0489402г/с 0,003055201т/год; В С Е Г О : 46,061013809 г/с, 1,873310474 т/год;

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЗК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества. Водоотведение (сброс сточных вод) на рельеф, в поверхностные водоемы отсутствует. Общее водопользование, питьевая, техническая вода. На питьевые нужды – 108,0 м3/период, на производственные нужды: техническая вода – 125,7 м3/период, питьевая вода – 0,5 м3/период. Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов: • на питьевые нужды • на производственные нужды • на гидроиспытание.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При строительстве: Использованная тара ЛКМ - 0,1847 т/период, Промасленная ветошь - 0,0036 т/период, Строительные отходы - 2,0 т/период, Металлолом - 2,0 т/период, Огарки сварочных электро-дов - 0,0113 т/период, Коммунальные отходы - 0,75 т/период. ИТОГО: 4,9496т/период Эксплуатация: Промасленная ветошь - 0,635т/ год, ТБО - 1,5 т/год, светодиодные лампы - 0,0028т/год, Все отходы собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе.

На площадке строительства насаждения отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение: существующие линии электропередач. Необходимое количество ГСМ при строительном-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 8,42 т/период, бензин – 2,44 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 753,14 кг/период, лакокрасочные материалы – 877,37 кг/период, битум – 17,23 т/период, оловянно-свинцовые припои – 30,06 кг/период; пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок и т.д.) – 724,12 м3/период.

Строительство: Атмосферный воздух – Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды – Локальное, Кратковременное, Слабое. Почва – Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы – Локальное, Кратковременное, Незначительное. Растительность – Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир –



Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Локальное, Постоянное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Постоянное, Незначительное. Почва - Локальное, Постоянное, Слабое. Отходы - Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Постоянное, Слабое. Животный мир- Локальное, Постоянное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Постоянное, Незначительное. При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни и уплотнении грунта произв-ся 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 труб-дов 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 водопол-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: «Обустройство групповой установки Емир и обустройство скважин с выкидными линиями скважин Е-1 и Е-6 месторождения Емир», 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

