

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
МАНҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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

АО «Озенмунайгаз»

### Заключение

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2023 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 29.01.2024 г. Вх. KZ69RYS00539710

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к месторождению Узень является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км. Город Жанаозен находится в 150 километрах от областного центра г. Ақтау. С областным центром Жанаозен связан автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Тенге находится в 12 км от г. Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 10 км от месторождения, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Узень и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на участке существующей лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным технологическим трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2023 г.» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений: • Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок. Общая протяженность заменяемых выкидных линий составит: НГДУ-1 – 35987,8 м, НГДУ-2 – 20349,4 м, выкидных линий НГДУ-3 – 59966,3 м; выкидных линий НГДУ-4 – 20284,1 м; •



Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 34746,6 м, НГДУ-2 – 37220,4 м, НГДУ-3 – 25264,0 м, заменяемых коллекторов НГДУ-4 – 11402,5 м; • Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 3992,4 м. • Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составит: НГДУ-1 – 8329,0 м, НГДУ-2 – 14789,6 м, НГДУ-3 – 7955,3 м; • Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов составят: НГДУ-1 – 3326,4 м, НГДУ-2 – 3587,4 м, НГДУ-3 – 3476,6 м, НГДУ-4 – 3029,2 м; • Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность водоводов – 9399,0 м; • Реконструкция газопроводов НГДУ-3. Протяженность газопроводов НГДУ-3 с диаметром 57х6 - 1525,4 м; • Замена существующих изношенных технологических трубопроводов Установок предварительного сброса воды №1 и №2 (УПСВ-1, УПСВ-2) общей протяженностью 1572,1 м и Цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН), общей протяженностью трубопроводов - 939 м.

Подземная и надземная часть выкидных линий от скважин до существующих замерных установок выполнены из стальных бесшовных труб Ø114х8 мм. Подключение выкидных линий предусматривается к существующим патрубкам ЗУ. Нефтесборные коллекторы от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевых коллекторов выполнены: - подземная и надземная часть выполнены из стальных бесшовных труб Ø 219х10мм. Также предусматривается демонтаж существующих устаревших трубопроводов. Рабочие давления трубопроводов: - от ЗУ до ГУ  $P_{раб} = 12$  кгс/см<sup>2</sup>; - от ГУ до коллектора  $P_{раб} = 20$  кгс/см<sup>2</sup>. Подключение коллекторов от ЗУ предусматриваются к существующим манифольдам ГУ. Подключение коллекторов в районах ГУ, нефтесборных пунктов предусматриваются к существующим узлам подключений с установкой запорной арматуры соответствующего диаметра. Нефтесборные коллекторы выполнены из труб электросварная со спиральным швом из стали марки Ст.20, Ø530х12мм, Ø720х12мм. Замена существующих нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм. Нагнетательные трубопроводы Ø114х10 выполнены из стальных бесшовных труб. Высоконапорные (разводящие) коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб Ø219х14 мм. Коллекторы сточной и морской воды выполнены из электросварных прямошовных труб Ø720х12мм. из стали марки ст. 20. Технологические трубопроводы диаметром 273х12мм, 325х12мм, 426х12мм выполнены из стальных бесшовных, горячедеформированных труб с наружным заводским эпоксидным покрытием (эпоксидный порошок). Технологический трубопровод линии перепуска от PBC-N7 до PBC-N5-N6 выполнен из полиэтиленового трубопровода ПЭ100 SDR11 Ø800х72,6мм.

Начало реконструкции – 2024 год. Окончание реконструкции – 2025 год. Эксплуатация – с 2025 г.

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

При реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,391 т; Азота оксид – 0,546 т; Углерод черный (сажа) – 0,297 т; Диоксид серы – 0,456 т; Углерод оксид – 3,088 т; Фтористые газообразные соединения – 0,009 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,008 т; Ксилол – 0,338 т; Метилбензол (Толуол) – 0,013 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,059 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,215 т; Алканы C12-19 – 1,53 т; Взвешенные вещества – 2,338 т; Пыль



неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 17,7 т; пыль абразивная – 1,29 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 32 т/год.

Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. На питьевые нужды – 100 м<sup>3</sup> за период работ, на пылеподавление – 30800 м<sup>3</sup>, на гидроиспытание - 212000 м<sup>3</sup>;

Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается.

Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,2 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,2 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб): НГДУ-1 – 620,8 т, НГДУ-2 – 2028,2 т, НГДУ-3 – 2309,9 т, НГДУ-4 – 1227,3 т, УПНиПО – 2512,69 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 10,0 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов не ожидается.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют.

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

Материалы, сырье, изделия: щебень – 2600 т, ПГС, песок – 5000 т, электроды – 10 т, лакокрасочные материалы – 3 т, битум – 85 т и т.п. Электроснабжение: дизельэлектростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 116 т, бензин – 4 т.

Воздействие на окружающую среду в процессе планируемых работ по реконструкции объектов на месторождении АО «ОМГ» допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарноэпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов;



раздельный сбор и вывоз отходов. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов. Природоохранные мероприятия по охране животного мира включают следующие положения: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности территорией предприятия; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Намечаемая деятельность: Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2023 г., относится согласно пп.8 п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к III 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».



И.о. руководителя департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

