



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

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Установка дополнительных оборудований на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. II очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.02.2024г. Вх.KZ54RYS00552008

Общие сведения

Рассматриваемый объект расположен в промышленной зоне действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз». Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос. Жетыбай-13 км и пос. Мунайши – 6 км. Район строительства расположен рядом со скважинами, откуда поступает нефть на проектируемую площадку.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается: строительство дополнительного (резервного) оборудования на действующих ГУ- 1, 2, 6, 9, 11, 12, 13, 16, 18, 21, 23, 26, 28, 1-Асар, 2-Асар, 3-Асар и включаемого в работу при выходе из строя существующего оборудования обеспечивающих транспорт продукции скважин; строительство блоков гребенок БГ, расположенные на территориях действия БКНС-1,2,3,4,5 и БКНС-Асар в количестве 22 единиц. Перечень дополнительного оборудования: насос откачки нефти НБ-125 (13шт); печь подогрева нефти ПП-0,63А (2шт); буферная емкость V-100м³ (2шт); буферная емкость V-80м³ (5шт); технологические трубопроводы; водораспределительные блоки гребенок БГ (22шт); напорные коллекторы от действующих коллекторов ВРБ до проектируемых БГ; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию проектом предусматривается разделение объектов строительства на 38 пусковых комплекса: дополнительное оборудование и вновь устанавливаемые блоки гребенок БГ.

Газожидкостная смесь от добывающих скважин по выкидным линиям подается на измерительную установку А-1, где производится замер дебита. Из А-1 газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на буферные емкости. Выход нефти с емкостей поступает на всас насосов, далее через печи подогрева на узел учета нефти, после чего отправляется на ЦППН, а газ через газовый сепаратор направляется в систему топливного газа. Площадки буферной емкости V-100м³ (Е-3 на ГУ-1 и Е-4 на ГУ-2 м/р Асар) и V-80м³ (Е-2 на ГУ-2, ГУ-18, ГУ-21, ГУ-23 и ГУ-29 м/р Жетыбай) предназначены для хранения и разгазирования нефти поступающей с АГЗУ А-1 (проектируемые емкости



включаются в работу при поломке основного оборудования). Нефтегазовый поток по трубопроводу 219x8мм и 159x8мм поступает в буферную емкость, где процесс сепарации ведется под давлением 0,2 МПа и происходит разгазирование нефти. Разгазированная нефть с емкостей по трубопроводу 219x8мм поступает на прием нефтяных насосов Н-1. Сброс с ППК емкостей осуществляется на факел. Площадка подогревателя нефти П-2 предназначена для подогрева нефти, перед дальнейшей его транспортировкой. Нефтегазовый поток после разгазирования в буферной емкости Е-1 поступает на прием насосов Н-1,2,3,4 и далее по трубопроводу 159x8мм подается на печь П-1(сущ.) и П-2(проект.). В качестве топлива для подогревателя нефти П-1 используется попутный нефтяной газ (проектируемые подогреватели включаются в работу при поломке основного оборудования). Площадка нефтяных насосов предназначена для приема и дальнейшей транспортировки нефти поступающего с буферных емкостей. Нефть с Е-1/2/3/4 по трубопроводу 219x8мм поступает на прием насосов Н-1/2/3/4/5/6/7/8 и далее по трубопроводу Ду150 под давлением 4.0МПа направляется на печь подогрева П-1/2 (проектируемые насосы включаются в работу при поломке основного оборудования).

Строительство планируется в II квартале 2024г (май). Продолжительность строительства 10 месяцев. Эксплуатация объекта начнется после завершения и ввода в эксплуатацию объекта.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 0123 Железа (II, III) оксиды (3 класс опасности) 0,0243 г/с 0,0533 т/г; 0143 Марганец и его соединения (2 класс опасности) 0,001 г/сек 0,0056 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) 0,3554 г/сек 1,7091 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) 0,0486 г/сек 0,0842 т/год; 0328 сера 0,2175 г/сут 6,782т/сут; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (3 класс опасности) 0,1021 г/сек 2,1033т/год; 0337 Углерода оксид (Оксид углерода) (4 класс опасности) 0,3293 г/сек 3,1412 т/год; 0616 Диметилбензол (3 класс опасности) 1,0512г/с 0,0529т/г; 0703 бензапирен 0,000001075г/сек 0,00002289т/г; 1210 Бутилацетат (4 класс опасности) 0,4466г/с 0,0359т/г; 1325 формальдегид (4 класс опасности) 0,0047г/сек 0,0083т/г; 2752 Уайт-спирит 0,862г/с 0,0458т/г; 2754 Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) 0,152г/с 1,5663т/г; 2902 взвешенные вещества 0,6113г/сек 0,0395т/год; 2908 Пыль неорганическая (3 класс опасности) 4,6395г/с 1,6039т/г. Ожидаемы выбросы ЗВ при эксплуатации: в атмосферу выбрасывается 4 загрязняющих вещества: диоксид азота, оксид углерода, метан, углеводороды. Валовый выброс ЗВ в атмосферу составит на период эксплуатации объекта – 25,8855т/год (объем ЗВ при эксплуатации включен в объем ПДВ существующих объектов).

Источник водоснабжения - вода для хозяйственных, производственных и питьевых нужд - привозная. Объект находится вне водоохранных зон и полос. Вода для хозяйственных, производственных и питьевых нужд в бутилированном виде - привозная. Вода привозная. Расход воды в период строительства составит: на производственные нужды – 85м3/период (в том числе гидравлическое испытание трубопроводов – 70м3), на хозяйственно-бытовые нужды – 11,5 м3/период, на наружное пожаротушение – 20 л/с. Вода хозяйственная и для производственных нужд, вода бутилированная для питья привозная.

Использованная тара ЛКМ 0,072т/г; огарки сварочных электродов 0,045т/г; ветошь – 0,0076т/г; коммунальные отходы-5,7т/г, строительные отходы - 2т/г, металлом – т/г при строительстве. Отходы при эксплуатации отсутствуют.

Растительные ресурсы не применяются при строительстве сооружений данного проекта. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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



Для строительства объекта необходимы строительные материалы (песок, цемент, дорожные плиты, блоки ФЮС, металлопрокат), технологическое оборудование (ИУ Мера, дренажная емкость, устьевой нагреватель ПП-0,63А), трубопроводы для транспортировки продукции (стальные и стеклопластиковые трубопроводы), кабельная продукция, силовое электрическое оборудование, приборы и средства измерения. Электрическая энергия поставляется от действующих энергетических мощностей м/р Жетыбай.

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (продолжительное (3)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Отходы - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Физическое воздействие - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации: Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (многолетнее (4)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Отходы - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Физическое воздействие - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как 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 бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100.
- под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм.
- боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.
- антикоррозийная защита металлических конструкций;
- фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия;
- для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с отбортовкой по периметру.



- антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов;
- экспертиза проектных решений в природоохранных органах.

Санитарно-эпидемиологические:

- выбор согласованных участков складирования отходов;
- отдельный сбор и вывоз отходов.

При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства:

- Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС;
- Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: «Установка дополнительных оборудования на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. II очередь», согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится 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».



И.о. руководителя департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

