



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ47RYS00395964** **01.06.2023 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается система разработки месторождения Восточный Урихтау.

Предположительные сроки начала реализации – 2023 год. Завершение – 2045 год.

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее). Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00". В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков.

Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Ақтобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Ақтобе, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау. Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Ақтобе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем.



Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №5224 от 23.05.2023 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг»

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Восточный Урихтау планируется в пиковом объеме по нефти 240,3 тыс. тонн в год, по газу 131,662 млн. м³ в год. Предварительная инвентаризация источников: При бурении: перед строительством новых добывающих скважин будут проводиться планировочные работы. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Восточный Урихтау будут являться: неорганизованные источники: источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки; источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера; источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе экскаватора; источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин на месторождении Восточный Урихтау будут являться: Организованные источники: источник №0001 буровая установка ZJ-70; источник №0002 цементировочный агрегат; источник №0003 передвижная паровая установка (ППУ); источник №0004 ДЭС – для выработки электроэнергии; источник №0005 ДЭС (при аварийных ситуациях). Неорганизованные источники: источник №6005 сварочный пост; источник №6006 насосная установка для перекачки дизтоплива; источник №6007 емкость для хранения дизтоплива буровой установки и цементировочного агрегата; источник №6008 емкость для бурового шлама; источник №6009 емкость масла; источник №6010 емкость отработанных масел; источник №6011 емкость для хранения топлива ДЭС, ППУ и передвижных источников; источник №6012 емкость для бензина. При освоении скважины на месторождении Восточный Урихтау источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: Организованные источники: источник №0006 буровая установка XJ-650; источник №0007-01 факельная установка; источник №0007-02 факельная установка при аварии; источник №0008-0013 резервуары – 6 ед. Неорганизованные источники: источник №6013 скважина; источник №6014 нефтегазосепаратор; источник №6015 нефтеналивная эстакада; источник №6016 манифольд. источник №6017 емкость для топлива. В целом по территории промплощадки выявлено: при СМР – 4 неорганизованных источников загрязнения; при бурении скважин – 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 5, неорганизованных – 8; при освоении скважин – 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 8, неорганизованных – 5. При эксплуатации месторождения предварительными источниками загрязняющих веществ будут являться: Организованные: источник 0001 Резервуар Р-1 1000м³; источник 0002 Резервуар Р-2 2000м³; Неорганизованные: источник 6001-6002 АГЗУ-2 ед.; источник 6003 УПОГ; источник 6004-6006 Нефтегазосепаратор С-1, С-2, С-1а – 3 ед.; источник 6007-6008 Дренажная емкость ЕП-1, ЕП-1а – 2 ед.; источник 6009 Концевая сепарационная установка КСУ; источник 6010-6011 насосы Н-1/1 и Н-1/2 – 2 ед. (1 резервный); источник 6012-6013 насосы Н-1/3,4 и Н-2/1,2 – 2 ед.; источник 6014 Дренажная емкость ЕП-2; источник 6015 Дренажная емкость ЕП-3; источник 6016-6017 насосы Н-2/1 и Н-2/2 – 2 ед. (1 резервный); источник 6018-6019 насосы Н-3/1 и Н-3/2 – 2 ед. (1 резервный); источник 6020 БДР блока дозирования реагента; источник 6021 Дренажная емкость ЕП-4; источник 6022 Дренажная емкость ЕП-5; источник 6023 СОД газа; источник 6024 СОД нефти; источник 6025-6027 ГС-1, ГС-2, ГС-1а -3 ед.; источник 6028-6029 Компрессор К-1, К-2 – 2 ед.; источник 6030 Установка осушки газа; источник 6031-6034 Скважины - 4 ед (2023г) источник 6031-6036 Скважины - 6 ед (2024г); источник 6031-6038 Скважины - 8 ед (2025г). В целом при эксплуатации месторождения выявлено 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 38.

Продукция нефтяных скважин месторождения Урихтау поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени С-1 объемом V=6,3 м³, в котором при давлении 1,76МПа (изб.) происходит разделение нефти и газа. Частично разгазированная в сепараторе С-1 нефтегазовая смесь поступает на вторую ступень сепарации С-2. Далее нефть направляется на КСУ для окончательной дегазации нефти до требуемых значений, далее на Р-1. Накопленная нефть в Р-1 откачивается из резервуара насосами Н-1/1,2 в нефтепровод внешнего транспорта.



диаметром Ø159х7мм, протяженностью 26,6 км. Перед ЦПНГ месторождения «Алибекмола» нефть проходит через узел учета и далее по подземному нефтепроводу от узла учета до точки врезки подключается к входному коллектору ЦПНГ. Подключение к коллектору на ЦПНГ осуществляется по техническим условиям м/р «Алибекмола». Выделившийся в С-1 газ поступает в газосепаратор ГС-1, в свою очередь газ с С-2 поступает в газосепаратор ГС-2, где отделяется от капельной жидкости. Далее сырой газ в настоящее время сжигается на факелах высокого и низкого давления, на основании разрешения сжигания на факелах сырого газа в период пробной эксплуатации. После ввода месторождения в промышленную разработку газ будет отправляться на УОГ и далее на процессинг в УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». В 2022 году «КазНИПИМунайгаз» были разработаны рабочие проекты, которые на момент составления данного Проекта разработки находятся на стадии строительства: 1. «Расширение ДНС месторождения Урихтау», в рамках которого планируется установка следующего оборудования: Нефтегазового и газового сепараторов С-1а и ГС-1а; Резервуара нефти V=2000м³ Р-2; Насосная станция внешней перекачки нефти Н-1/3,4; Насосная станция внутренней перекачки нефти Н-2/1,2; Подземная дренажная емкость ЕП-1а, V=63м³. 2. «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау», согласно которому предусмотрено строительство площадки компрессорных станции (один рабочий и один резервный). Целью Рабочего проекта «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау», является рациональное использование попутного нефтяного газа путем повышения давления выделившегося газа на второй ступени сепарации и КСУ в системе и подачи его на процессинг в УКПГ-40 Кожасай ТОО «Gas processing Company». Описание процесса подготовки продукции после расширения ДНС Продукция нефтяных скважин месторождения Урихтау поступает в проектируемый нефтегазовый сепаратор первой ступени С-1а объемом V=25 м³, в котором при давлении 1,761МПа (абс.), где происходит разделение нефти и газа. Частично разгазированная в сепараторе С-1а нефтегазовая смесь поступает на вторую ступень сепарации С-1 и С-2. Далее нефть направляется на КСУ для окончательной дегазации до требуемых значений, после чего подается на Р-1 и Р-2. Накопленная нефть в Р-1 откачивается из резервуара насосами внутренней перекачки нефти Н-2/1,2 в Р-2. Насосы Н-2/1,2 также предназначены для подпора внешним насосам Н-1/1,2,3,4. Нефть из Р-2 откачивается насосами внешнего транспорта Н-1/1,2,3,4 по трубопроводу диаметром Ø159х7мм, протяженностью 26,6 км. Перед ЦПНГ месторождения «Алибекмола» нефть проходит через узел учета и далее по подземному нефтепроводу от узла учета до точки врезки подключается к входному коллектору ЦПНГ. Выделившийся в С-1а газ поступает в газосепаратор ГС-1а, где отделяется от капельной жидкости. Газ первой ступени по трубопроводу Ø159х7мм подается на установку осушки газа (УОГ) и далее через узел оперативного учёта газа (ОУУГ) транспортируется по проектируемому газопроводу Ø219х8мм на УКПГ-Кожасай под давлением 1,3МПа. Выделившийся в С-1, С-2 газ поступает в газосепараторы ГС-1, ГС-2, где отделяется от капельной жидкости. Весь отделившийся газ на С-2, ГС-2 и КСУ подается на двухступенчатый компрессор. Газ выделившийся после КСУ под давлением 1,013 бар (абс.), направляется на первую ступень компримирования и дожимается до 4,0 бар (абс.) до второй ступени.

Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. От месторождения Восточный Урихтау река Жем находится на расстоянии 2,8 км. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Водоохраные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается требование согласно п.1-1 ст. 43 Земельного Кодекса при оформлении земельного отвода. На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (порядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из проектируемых водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе.

Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека



составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 21 скважин глубиной 4250м без хвостовика - 16855,02 м3/цикл, баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 21 скважин глубиной 4250м с хвостовиком - 18255,51 м3/цикл; баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Восточный Урихта - 4927,5 м3/цикл.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся охотничьими: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, и является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 21 добывающих скважин проектной глубиной 4250м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика: Железо (II, III) оксиды 0,00364 г/с, 0,03297 т/п; Марганец и его соедин. 0,00038 г/с, 0,00357 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 1098,4602 т/п; Азот оксид 6,857 г/с, 1319,262 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 224,77321 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 2376,6047 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 1,7405168 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 1401,7891 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 13,896153 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 69,414471 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 12,924828 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 1,7367 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 1,3902 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,105 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 1,008 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0357 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 40,61211 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 40,61211 т/п; Метантиол 0,0000765881 г/с, 0,0022234 т/п; Масло минеральное 0,000006 г/с, 0,002961 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 406,43816 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 70 0,382931 г/с, 3,47424 т/п; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00084 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 7014,32 т/п.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 21 добывающих скважин проектной глубиной 4250м по варианту конструкции скважины со спуском хвостовика: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,03297 т/п; Марганец и его соедин. 0,00038 г/с, 0,00357 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 1216,25342 т/п; Азот оксид 6,857 г/с, 1473,1731 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 244,4418137 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 2415,897845 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 1,740544147 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 1500,547937 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 13,89615341 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 71,432571 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 12,935328 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 1,7388 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 1,3902 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,105 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 1,008 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0357 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 45,33627 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 45,33627 т/п; Метантиол 0,00007658815 г/с, 0,002223386 т/п; Масло минеральное нефтяное 0,000006 г/с, 0,003297 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 453,68957 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 700,382931 г/с, 3,47424 т/п; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00084 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 7502,4756 т/п.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оценочной скважины ВУ-16: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,00157 т/п; Марганец и его соедин. 0,00038 г/с, 0,00017 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 57,916829547 т/п; Азот (II) оксид 6,857 г/с, 70,1511 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 11,640086365 т/п; Сера диоксид 71,9700541182 г/с, 115,04275452 т/п; Сероводород 0,05999575476 г/с, 0,0828830546 т/п; Углерод оксид 23,54243678 г/с, 71,45466365 т/п; Метан 0,47867592 г/с, 0,661721591 т/п; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,790141 г/с, 3,401551 т/п; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,339087 г/с, 0,615968 т/п; Пентилены 0,0405 г/с, 0,0828 т/п; Бензол 0,0324 г/с, 0,0662 т/п; Диметилбензол 0,0024 г/с, 0,005 т/п; Метилбензол 0,0235 г/с, 0,048 т/п; Этилбензол 0,0008 г/с, 0,0017 т/п; Проп-2-ен-1-аль 0,21097 г/с, 2,15887 т/п; Формальдегид 0,21097 г/с, 2,15887 т/п; Метантиол 0,00007658 г/с, 0,0001058755 т/п; Масло минеральное нефтяное 0,000006 г/с, 0,000157 т/п; Алканы C12-19 2,175443 г/с, 21,6042654 т/п; Пыль неорганическая, в %: более 70 0,382931 г/с, 0,16544 т/п.



Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00009 г/с, 0,00004 т/п. ВСЕГО: 119,061856356 г/с, 357,260746 т/п.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 2 резервных добывающих скважин ВУ-26, ВУ-27: Железо оксиды 0,00364 г/с, 0,00314 т/п; Марганец и его соед. 0,00038 г/с, 0,00034 т/п; Азота диоксид 8,146555517 г/с, 115,83366 т/п; Азот оксид 6,857 г/с, 140,3022 т/п; Углерод 2,793803678 г/с, 23,280173 т/п.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Ожидается образование 7 видов отходов производства и потребления, из которых 3 вида отходов отнесены к опасным, 4 вида отходов будут считаться не опасными. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин глубиной 4250м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика - 28587,944 т; Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин глубиной 4250м по варианту конструкции скважины со спуском хвостовика - 27807,6435 т; Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации - 4,90686т. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозятся на полигон по договору.

Намечаемая деятельность согласно - «Система разработки месторождения Восточный Урихтау» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Урихтау Оперейтинг» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Урихтау на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-востока на юго-запад протекает река Жем. На структуре Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Урихтау проводились ежеквартальные наблюдения за состоянием водных ресурсов. Пробы на реке Жем отбирались в 2-х точках: выше по течению и ниже по течению реки. В пробах воды превышение нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ для вод рыбохозяйственных водоемов не выявлено. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками



загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. 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; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение полной герметизации технологического оборудования; выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; строгое соблюдение всех технологических параметров; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; четкое соблюдение границ рабочих участков; применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; оптимизация продолжительности работы транспорта; введение ограничений по скорости движения транспорта; проведение рекультивации согласно существующим требованиям; включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



