Номер: KZ31VWF00531936
Дата: 17.03.2026

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

_____№_____
_____

Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Материалы поступили на рассмотрение:
Заявление о намечаемой деятельности № KZ47RYS01584311 от 13.02.2026 года.

Намечаемой деятельностью планируется строительства второй нитки газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Данный проект необходим для обеспечения энергетической безопасности и развития газоснабжения южных, центральных регионов Казахстана, включая обеспечение газом новых энергетических проектов, планируемых в южном регионе, такие как ПГУ «Туркестан», ПГУ «Кызылорда», Алматинские ТЭЦ-1,2,3 и др., а также для сохранения объемов экспорта газа в КНР.

Общая продолжительность строительства составляет 36 месяцев, начало строительства – сентябрь 2026 г., окончание строительства – август 2029 г. Эксплуатация – 2030 год.

Согласно Экологического Кодекса п.12.1 Раздела 1 и намечаемая деятельность относится к объектам, для которых проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду является обязательным - трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

В отношении намечаемой деятельности по объекту «Строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду, по результатам которой выдано положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «№KZ23VVX00341424 от 09.12.2024 г.

В рамках актуализации проектных решении по объекту внесены изменения в деятельность объектов, которые затрагивают основные параметры реализации намечаемой деятельности и подпадают под признаки существенных изменений, установленных пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса РК.

Указанные изменения носят комплексный характер и связаны с:

1) возрастанием объема или мощности производства (ранее неучтенный период пуско-наладочных работ,

на период строительства:

- количество дизель-генераторных электростанций (ДЭС);
- пересчитаны выбросы земляных, сварочных, окрасочных работ и др.;

на период эксплуатации:

- мощность компрессоров увеличилась с 16 МВт до 17,5 МВт;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- пересчитаны выбросы от магистрального газопровода с давления 6 МПа, на 9,81 МПа;
- увеличилось количество узлов запуска и приема очистных устройств с 6 до 10 шт;
- увеличилось количество узлов замера газа с 2 до 4 шт;
- в связи с переходом с внешнего электроснабжения на автономное на каждой площадке предусмотрена установка газопоршневых электростанций (ГПЭС), дизель-генераторных электростанций (ДЭС), которые не были учтены в предыдущем ОВОС;
- добавлены ранее неучтенные котельные на ремонтно-эксплуатационных участках, вахтовых поселках и др.);

2) увеличением количества и (или) изменением вида используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

3) увеличением площади нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) изменением технологии, управления производственным процессом, в результате чего ухудшаются количественные и качественные показатели эмиссий (выбросы в период СМР на 13914,1756 с 4977,19 до 18891,3656 т/год, ранее неучтенный период ПНР, в период эксплуатации выбросы увеличились до 847518,289 т/год в связи с учетом новых источников и их параметров; сбросы в период эксплуатации на 501,1759735т/год с 90,5317445 т/год до 591,707718 т/год), изменяется область воздействия таких эмиссий и увеличивается количество образуемых **отходов** (на период СМР на 3142,859955 т/год с 10583,29628 т/год до 13726,15624 т/год, на период эксплуатации на 923,2806 т/год с 1196,475 т/год 2119,6396 т/год, а также ранее неучтенный период пуско-наладочных работ 601,5635 т/период).

В административном отношении трасса (стационарная и линейная части) проектируемого газопровода проходит:

- Мангистауская область – Бейнеуский район;
- Актюбинская область – Байганинский, Шалкарский районы;
- Кызылординская область –Аральский, Казалинский,

Кармакчинский, Жалагашский, Сырдаринский, г.Кызылорда, Шиелийский, Жанакорганский районы;

- Туркестанская область – территория, подчиненная маслихату г. Туркестан, Сауранский, Отырарский, Ордабасинский, Байдибекский, Тюлькубасский, Сайрамский районы.

Целевое назначение: для строительства газопровода и линейных объектов (ОК, КУ, ВЛ, ЛЭП, ГИС, КС, ГРС, УЗПОУ, УЗОУ, УПОУ и т.д.).

Срок: до 5 лет на период СМР.

В эксплуатацию магистрального газопровода и его линейных объектов оформит заказчик на 49 лет после завершения СМР.

Площадь наземной части газопровода. 1. Бейнеуский район- 469,1714 га.; 2. Байганинский район – 512,6497 га.; 3. Шалкарский район – 256,8709 га.; 4. Аральский район – 1021,5150 га.; 5. Казалинский район – 357,5213 га.; 6. Кармакшинский район – 390,9607 га.; 7. Жалагашский район – 133,3942 га.; 8. Сырдарьинский район – 376,3225 га.; 9. Шиелийский район – 190,9029 га.; 10. Жанакорганский район – 236,4494 га.; 11. Сауранский район – 103,5075 га.; 12. Ордабасынский район – 5,1131 га.; 13. Байдибекский район – 22,6993 га.; 14. Тюлькубасский район – 10,2076 га.; 15. Сайрамский район – 29,451 га.;

Площадь линейной части газопровода. 1.Бейнеуский район- 501,5550 га.; 2. Байганинский район-512,8793 га.; 3. Шалкарский район- 496,2611 га.; 4. Аральский район – 1169,8370 га.; 5. Казалинский район- 385,1855 га.; 6. Кармакшинский район – 488,8610 га.; 7. Жалагашский район – 133,3942 га.; 8. Сырдарьинский район – 382,5258 га.; 9. Шиелийский район – 486,0377 га.; 10. Жанакорганский район – 431,1624 га.; 11. Сауранский район – 462,9077 га.; 12. Ордабасынский район – 114,2543 га.; 13. Байдибекский район – 204,6459 га.; 14.Тюлькубасский район – 41,7100 га.; 15. Сайрамский район – 177,9600 га.; 16. Отрарский район – 62,4097 га.; 17. г. Кызылорда – 85,5992 га.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

На период эксплуатации потребуется 6 скважин подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд:

В районе КС Бозой-2, (1 рабочая, 1 резервная скважины).

Географические координаты участков работ:

- Скважина № 1 - северной широты - 46°17'27.91", восточной долготы - 58°41'21.10".
- Скважина № 2 - северной широты - 46°17'27.46", восточной долготы - 58°41'21.12".

В районе КС Караозек-2, на территории РЭУ (1 рабочая, 1 резервная скважины).

Географические координаты проектируемых скважин:

- Скважина №1: 45°12'35.80", - северной широты, 65°24'34.90"- восточной долготы.
- Скважина №2: 45°12'35.55", - северной широты, 65°24'34.67"- восточной долготы.

В районе КС Туркестан-2, на территории РЭУ (1 рабочая, 1 резервная скважины).

Географические координаты проектируемых скважин:

- Скважина №1: 43°27'01.46", - северной широты, 67°59'43.72"- восточной долготы.
- Скважина №2: 43°27'01.18", - северной широты, 67°59'43.42"- восточной долготы

Общие сведения

Технические и технологические параметры строящегося газопровода:

– диаметр трубопровода – 1067 мм;

– давление в трубопроводе – 9.81 МПа на участке «Бозой-Шымкент» и 7,4 МПа на участке «Бейнеу-Бозой»;

– общая протяженность трассы газопровода –1455,2 км.

Производительность строящегося газопровода:

– пропускная способность 10 млрд. м3/год достигается перекачкой газа при подключении к «МГ «Лупинг Средняя Азия Центр (САЦ-4)»;

– Пропускная способность 15 млрд. м3/год достигается перекачкой газа при подключении к МГ «Бухара-Урал».

Компонентный состав транспортируемого газа

КС Бейнеу

1. Компонентный состав, % mol.: Метан CH_4-94.798; Этан C_2H_6-2.308; Пропан C_3H_8-0.300; Изобутан i-C_4H_{10}-0.036; н-Бутан n-C_4H_{10}-0.059; Изопентан i-C_5H_{12} -0.012; н-Пентан n-C_5H_{12}-0.015; Гексан-0.008; Азот-1.864; Углекислый газ-0.593; Сероводород-0.0001; Вода-0.0047;
2. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³-0.004;
3. Массовая концентрация механических примесей, г/м³-нет;
4. Температура точки росы, °С-18.0;
5. Плотность по ГОСТ 17310-2002, кг/м³-0.706;
6. Число Воббе, ккал/м³-11609;
7. Низшая теплота сгорания, ккал /м³-8011,8.

КС Бозой-2

1Компонентный состав, % mol.: Метан CH_4-91.578; Этан C_2H_6-3.88; Пропан C_3H_8-1.356; Изобутан i-C_4H_{10}-0.231; н-Бутан n-C_4H_{10}-0.266; Изопентан i-C_5H_{12}-0.009; н-Пентан n-C_5H_{12}-0.068; Гексан-0.0099; Азот-1.384; Углекислый газ-1.037; Сероводород-0; Вода-0.0047.

2. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³-0;
3. Массовая концентрация механических примесей, г/м³-нет;
4. Температура точки росы, °С -18.0;
5. Плотность по ГОСТ 17310-2002, кг/м³-0.7389;
6. Число Воббе, ккал/м³-11811;
7. Низшая теплота сгорания, ккал /м³-8372.

Линейная часть газопровода включает в себя следующие сооружения:

– линейные крановые узлы;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

– камеры пуска и приема очистных устройств, устанавливаемых на каждой КС;

– коммерческие узлы учета расходов газа;

– узлы подключения к магистральным газопроводам «МГ «Лупинг Средняя Азия Центр (САЦ-4)», МГ «Бухара-Урал», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бухарский газоносный район Ташкент-Бишкек-Алматы (БГР-ТБА)» МГ «Газли-Шымкент».

Камеры пуска и приема очистных устройств

Для периодической очистки полости газопровода с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств.

В состав сооружений узлов запуска и приема входят:

– блок камеры запуска и приема;

– механизмы для извлечения, перемещения и запасовки очистного устройства (ОУ);

– запорная арматура и продувочные свечи;

– трубопроводы обвязки камеры запуск и приема;

– сигнализаторы прохождения очистных устройств, устанавливаемые на 750 м до камеры приема ОУ;

– местный щит управления технологическим процессом узла очистки;

– конденсатосборник объемом 50 м3 для сбора продуктов очистки;

Линейная запорная арматура

Для обеспечения отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, предусматривается установка линейных крановых узлов на расстоянии не более 25 км друг от друга.

Кроме того, предусмотрена установка:

– охранных крановых узлов на расстоянии не менее 750 м от КС;

– крановых узлов на подключениях к газопроводам-отводам;

– крановых узлов на перемычках между первой существующей и второй строящейся нитками.

– крановых узлов на отводах для газоснабжения населенных пунктов вдоль трассы газопровода.

В качестве запорной арматуры приняты полнопроходные шаровые краны Д1050 мм для подземной установки, с концами под приварку, пневмогидроприводом и дистанционным управлением.

Функциональное назначение Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ)

РЭУ является основным производственным звеном по эксплуатации и обслуживанию линейной части магистральных газопроводов, отводов, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА).

Состав зданий и сооружений РЭУ:

– Служебный корпус;

– Производственный корпус;

– Ремонтно-механическая мастерская;

– Материальный склад;

– Площадка аварийного запаса труб;

– Гараж на 10 автомобилей;

– Закрытый гараж-стоянка для резервных автомобилей;

– Резервуары для хранения дизельного топлива;

– Насосная станция 1-го водоподъема с водонапорными скважинами.

Вторая нитка МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» является единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений.

Предусмотрены следующие сооружения и объекты:

– Компрессорные станции (КС);

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

– Линейная часть магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, протяженность трассы 1455,2 км, включающая в себя линейные узлы запорной арматуры, камеры запуска и приема очистных устройств, станции катодной защиты трубопровода, высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения;

– Газоизмерительные станции (ГИС);

– Ремонтно-эксплуатационные участки (РЭУ);

– Вахтовые поселки (ВП).

Магистральный газопровод включает следующие сооружения: В состав проектируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» входят следующие сооружения:

• 6 шт. компрессорных станций (КС Бейнеу-2, КС Бозой-2, КС Арал-2, КС Коркыт-Ата-2, КС Караозек-2, КС Туркестан-2)

• 1 шт. узел запуска очистных устройств (УПОУ)

• 1 шт. узел приема очистных устройств (УПОУ)

• 8 шт. узлов запуска и приема очистных устройств (УЗПОУ)

• 3 шт. газоизмерительных станций (ГИС Бейнеу-2, Бозой-2, ГИС Акбулак-2)

• 4 шт. узлов замера газа (УЗГ)

• 14 шт. охранных кранов (ОК)

• 46 шт. линейных крановых узлов (КУ)

• 8 шт. крановых узлов на врезках (КУВ)

• 8 шт. крановых узлов на перемычках (КУП)

• 6 шт. вахтовых поселков с очистными сооружениями и прудами-накопителями (испарителями)

• 4 шт. ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ)

• 6 шт. автоматизированных газораспределительных станций (АГРС) для нужд вахтовых поселков

• Вдольтрассовая дорога (ВТП) (на участках, где нет ВТП существующего газопровода, параллельно которому прокладывается проектируемый газопровод)

• Вдольтрассовая высоковольтная линия (10кВ)

• Вдольтрассовый оптиковолоконный кабель (ВОЛС)

Водоснабжение в период ПНР – привозное (для технических и хозяйственно-питьевых нужд).

На период ПНР будут использоваться сети временного водовода к площадке от существующих сетей.

Источником водоснабжения станционных сооружений будут служить:

Для сооружений Бейнеу, Саксаульск и Аксуат – системы централизованного водоснабжения (подключение к существующим водопроводам с водой питьевого качества.)

Для сооружений Караозек, Бозой и Шорнак – проектируемые скважины воды.

Проектируемые водоводы от источников водоснабжения до станционных площадок запроектированы с соблюдением санитарно-защитных полос.

Для проектируемых скважин воды проектными решениями выполнены требования к установлению Зон санитарной охраны.

Проектируемый газопровод пересекает по территории Кызылординской области суходолы, каналы (в.ч. Телекольский и Бестамский) и арыки.

По территории Туркестанской области ручьи и каналы, а также реки Аксу, Арысь, Боралдай, Мандайтал (сухая), река Карашик, река Котырган и пойму реки Сарыбулак.

В соответствии с постановлением акимата Южно-Казахстанской области от 24 июля 2017 года № 200 об установлении водоохранных зон и полос водных объектов, режима и особых условий их хозяйственного использования, для рек Аксу, Арысь и Боралдай ширина водоохранной зоны составляет 500 м, ширина водоохранной полосы – 100 м.

Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды:

11 600 чел * 55 л/сутки * 36 мес * 30 дн = 689 040,0 м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Объем воды на производственные нужды: 1) Бетонные работы: 19485,0м3 * 1,2 = 23382,0м3. Объем воды для бетонных работы: 23382м3 * 200л/м3 = 4676,4м3 2) Гидроиспытание (1456760м): 34 000+68 000+34 000+34 000+41 000+16 200+34 000 = 261 200 м3. 3) Земляные работы (пылеподавления): - Участок №1 0-370 км (370 км). Снятие плодородного слоя почвы: 888 000 * 30л/м3 =26640 м3. Разработка: 2 250311,3 м3 * 30л/м3 =67509 м3. Обратная засыпка: 2 248900м3 * 30л/м3 = 67 467 м3. Всего: 161616 м3.

- Участок №2 370-730 км (360 км). Снятие плодородного слоя почвы: 864 000 * 30л/м3 =25920 м3. Разработка: 2 157 392 м3 * 30л/м3 =64 721,0 м3. Обратная засыпка: 2 152409 м3 * 30л/м3 = 64572,0 м3. Всего: 155213 м3.

- Участок №3 730-1090 км (360 км). Снятие плодородного слоя почвы: 864 000 * 30л/м3 =25920 м3. Разработка: 2 142614 м3 * 30л/м3 =64278,0 м3. Обратная засыпка: 2 139599 м3 * 30л/м3 = 64188,0 м3. Всего: 154386 м3.

- Участок №4 1090-1456,76 км (366,76 км). Снятие плодородного слоя почвы: 894 076 * 30л/м3 =26822 м3. Разработка: 2 237033,3 м3 * 30л/м3 =67111,0 м3. Обратная засыпка: 2 227575 м3 * 30л/м3 = 66827,0 м3.Всего: 160760 м3.

4) На мойку машин: Участок №1 0-370 км (370 км): 200л/маш * 337 шт/сутки * 36мес * 30дн = 72 792 м3.

Участок №2 370-730 км (360 км): 200л/маш * 382шт/сутки * 36мес * 30дн = 82 512 м3.

Участок №3 730-1090 км (360 км): 200л/маш * 382шт/сутки * 36мес * 30дн = 82 512 м3.

Участок №4 1090-1456,76 км (366,76 км): 200л/маш * 452шт/сутки * 36мес * 30дн = 97 632 м3.

5) Поливка дорог (пылеподавления): 0,6л/м2 * 144дн * 3 г *8 740 560 м2 = 2 265 553м3.

Всего: 3 498 852 м3. ИТОГО: 3 498 852 + 689 040= 4 187 892 м3 на 3 года.

Период ПНР. Для хоз-питьевых нужд требуется 9,9 тыс.м3/период

1 000 чел * 55 л/сутки * 6 мес * 30 дн = 9 900,0 м3.

Период эксплуатации: Бейнеу: 60 м3/сут (21 900 м3/год); Бозой: 60 м3/сут (21 900 м3/год); Караозек: 80 м3/сут (29 200м3/год); Шорнак: 80 м3/сут (29 200м3/год); Саксаульск: 80 м3/сут (29 200м3/год); Аксуат: 80 м3/сут (29 200м3/год).

Территории, затрагивающие лесной фонд:

1. КГУ "Казалинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области- 53,0987 га.

2.ГУ "Кармакшинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области Кармакчиского района площадью 97,8853 га.

3. Коммунальное государственное учреждение "Сырдарьинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области площадью 86,9983 га.

4. КГУ "Кызылординское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области Шиелийского района площадью 178,1799 га.

5. Коммунальное государственное учреждение "Жасыл аймак" управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской, области Сауранского района - площадью 21,5954 га.

6. ГУ "Бадамское государственное учреждение по охране лесов и животного мира" Ордабасынского района площадью 1,1524 га.

Выбросы. Период СМР. (0123) диЖелезо триоксид (Железа оксид) (класс 3) - 17,40579 т/год; (0143) Марганец и его соединения (класс 2) - 5,06166 т/год; (0192) 'Тетраэтилсвинец (класс 1) - 0,00409 т/год; (0301) Азота диоксид (класс 3) - 695,93289 т/год; (304) Азот (II) оксид (класс 3) - 113,08899 т/год; (0328) Углерод (Сажа) (класс 3) - 59,85366 т/год; (0330) Сера диоксид-Ангидрид сернистый (класс 3) - 89,85135 т/год; (0333) Дигидросульфид

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(Сероводород) (класс 2) - 0,01001 т/год; (0337) Углерод оксид (класс 4) - 622,07604 т/год; (0342) Фториды газообразные (класс 2) - 4,19789 т/год; (0344) Фториды плохо растворимые (класс 2) - 3,3326 т/год; (415) Углеводороды С4-С5 (класс 4) - 15,54517 т/год; (416) Углеводороды С6-С10 (класс 3) - 3,80089 т/год; (501) Пентилены (класс 4) - 0,5154 т/год; (602) Бензол (класс 4) - 0,41285 т/год; (0616) Метилбензол (Ксилол) (класс 3) - 34,71237 т/год; (621) Метилбензол (класс 3) - 19,48678 т/год; (627) Бензол (класс 3) - 0,01033 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (класс 1) - 0,00181 т/год; (1042) Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (класс 3) - 0,63835 т/год; (1061) Этанол (Спирт этиловый) (класс 4) - 0,0026 т/год; (1119) 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв) (ОБУВ) - 0,00477 т/год; (1210) Бутилацетат (класс 4) - 6,20118 т/год; (1325) Формальдегид (класс 2) - 11,97076 т/год; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (класс 4) - 32,82309 т/год; Циклогексанон (класс 3) - 0,61719 т/год; (2752) Уайт-спирит (ОБУВ) - 18,1576 т/год; (2754) Углеводороды предельные С12-С19 (класс 4) - 311,98565 т/год; (2902) Взвешенные частицы (класс 4) - 3605,86772 т/год; (2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 (класс 3) - 13217,73722 т/год; (2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (ОБУВ) - 0,05887 т/год.

Период ПНР. (0123) диЖелезо триоксид (Железа оксид) (класс 3) - 0,819 т/год; Калий хлорид (класс 4) - 0,042 т/год; (0143) Марганец и его соединения (класс 2) - 0,001 т/год; (0301) Азота диоксид (класс 3) - 10624,377 т/год; (304) Азот (II) оксид (класс 3) - 1717,829 т/год; (322) Серная кислота (класс 2) - 0,011 т/год; (0328) Углерод (Сажа) (класс 3) - 3,786 т/год; (0330) Сера диоксид-Ангидрид сернистый (класс 3) - 414,408 т/год; (0333) Дигидросульфид (Сероводород) (класс 2) - 0,063 т/год; (0337) Углерод оксид (класс 4) - 12247,941 т/год; (0342) Фториды газообразные (класс 2) - 0,037 т/год; (0344) Фториды плохо растворимые (класс 2) - 0,03 т/год; (0410) Метан (ОБУВ) - 4528,629 т/год; (415) Углеводороды С4-С5 (класс 4) - 236,862 т/год; (416) Углеводороды С6-С10 (класс 3)-1,539 т/год; (501) Пентилены (класс 4)-0,068 т/год; (602) Бензол (класс 4) -0,063 т/год; (0616) Метилбензол (Ксилол) (класс 3) - 1,939 т/год; (621) Метилбензол (класс 3) - 4,848 т/год; (627) Бензол (класс 3)- 0,002 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (класс 1) - 0,1 т/год; (1042) Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (класс 3) - 1,634 т/год; (1061) Этанол (Спирт этиловый) (класс 4) - 1,858 т/год; (1119) 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв) (ОБУВ) - 0,923 т/год; (1210) Бутилацетат (класс 4) - 1,007 т/год; (1325) Формальдегид (класс 2) - 0,879 т/год; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (класс 4) - 0,83 т/год; (1716) Смесь природных меркаптанов (класс 4) - 0,108 т/год; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) (класс 4) - 0,152 т/год; (2732) Керосин (ОБУВ) -1,050516 т/год; (2735) Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) -8,20928164т/год; (2752) Уайт-спирит (ОБУВ) - 1,444 т/год; (2754) Углеводороды предельные С12-С19 (класс 4) - 25,326 т/год; (2902) Взвешенные частицы (класс 4) - 1,443 т/год; (2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 (класс 3) - 0,031 т/год; (2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (ОБУВ) - 0,541 т/год; (2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата -0,096 т/год; Всего веществ: 37 - 29828,8258 т/год;

Период эксплуатации. (118) Титан диоксид (класс 2) - 0,0015т/год; (0123) диЖелезо триоксид (Железа оксид) (класс 3) - 2,4453 т/год; (126) Калий хлорид (класс 4) - 1,5132 т/год; (0143) Марганец и его соединения (класс 2) - 0,1409 т/год; (146) Медь оксид (класс 2) - 0,00003 т/год; (150) Натрий гидроксид (ОБУВ) - 0,0013 т/год; (155) Сода кальцинированная (класс 3) - 0,0063 т/год; (164) Никель оксид (класс 2) - 0,0001 т/год; (0301) Азота диоксид (класс 3) - 19777,3341 т/год; (302) Азотная кислота (класс 2) - 0,0136 т/год; Аммиак (класс 4) - 0,0062 т/год; (304) Азот (II) оксид (класс 3) - 3280,1833 т/год; (316) Соляная кислота (класс 2) - 0,0024 т/год; (322) Серная кислота (класс 2) - 1,1409 т/год; (326) Озон (класс 1) - 0,0001 т/год; (0328) Углерод (Сажа) (класс 3) - 9,5938 т/год; (0330) Сера диоксид-Ангидрид сернистый (класс 3) - 674,4557 т/год; (0333) Дигидросульфид (Сероводород) (класс 2) - 10,4534 т/год; (0337) Углерод оксид (класс 4) - 22613,1914 т/год; (0342) Фториды газообразные (класс 2) - 0,0957 т/год; (0344) Фториды плохо растворимые (класс 2) - 0,0789 т/год; (0410) Метан (ОБУВ) - 800437,0181 т/год; (415) Углеводороды С4-С5 (класс 4) - 473,7235 т/год; (416) Углеводороды С6-С10 (класс 3) - 3,0771 т/год; (501) Пентилены (класс 4) - 0,1369 т/год; (602)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Бензол (класс 4) - 0,1257 т/год; (0616) Метилбензол (Ксилол) (класс 3) - 5,4874 т/год; (621) Метилбензол (класс 3) - 12,0943 т/год; (627) Бензол (класс 3) - 0,0033 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (класс 1) - 0,0006 т/год; (1042) Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (класс 3) - 4,5287 т/год; (1061) Этанол (Спирт этиловый) (класс 4) - 4,7136 т/год; (1071) Гидроксибензол (класс 2) - 0,0353 т/год; (1119) 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв) (ОБУВ) - 2,2667 т/год; (1210) Бутилацетат (класс 4) - 2,8180 т/год; (1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) (класс 2) - 0,4000 т/год; (1314) Пропаналь (класс 3) - 0,1435 т/год; (1317) Этаналь, Уксусный альдегид (класс 3) - 0,0049 т/год; (1325) Формальдегид (класс 2) - 3,6410 т/год; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (класс 4) - 5,2783 т/год; (1555) Уксусная кислота (класс 3) - 0,1659 т/год; (1716) Смесь природных меркаптанов (класс 4) - 24,8689 т/год; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) (класс 4) - 1,7780 т/год; (2750) Сольвент нафта (ОБУВ) - 8,4092 т/год; (2752) Уайт-спирит (ОБУВ) - 5,0007 т/год; (2744) Синтетические моющие средства (ОБУВ) - 50,6661 т/год; (2754) Углеводороды предельные С12-С19 (класс 4) - 19,1635 т/год; (2902) Взвешенные частицы (класс 4) - 0,7762 т/год; (2908) Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 (класс 3) - 80,4534 т/год; (2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (ОБУВ) - 0,8528 т/год; Всего веществ: 45 - 847518,289 т/год.

Сбросы. Период СМР. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод 689 040,0 м3.

Сточная вода в период СМР будет вывозиться специализированными сторонними организациями по договору.

Объем воды после гидроиспытаний составляет 261 200 м3

Вода после гидроиспытания сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники для передачи (вывоза) специализированным организациям.

Период ПНР. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод 9 900,0 м3.

Сточная вода в период ПНР будет вывозиться специализированными сторонними организациями по договору.

Период эксплуатации. На станционных сооружениях Бейнеу, Саксаульск, Аксуат, Бозой, Шорнак и Караозек образуются хозяйственно-бытовые и дождевые сточные воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды проходят очистку до уровня 3-го класса согласно Единой системе классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях (утв. приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ). После очистки, стоки поступают на проектируемые пруды-испарители, размещаемые в районе площадок ВП/РЭУ.

Часть стоков в летний период используется на полив территории ВП/РЭУ.

Дождевые стоки с территории всех станционных площадок (ВП, РЭУ, ГИС и КС) отводятся на очистные сооружения, где проходят механическую очистку на ОС (пескоуловители и нефтеотделители), далее очищенные стоки используются на полив территории станционных площадок.

На территории ВП/РЭО Шорнак и Караозек, а также на территории ВП Бозой образуются дополнительные стоки от установок водоподготовки (приготовление воды питьевого качества из скважинной воды). В основном технология водоподготовки заключается в опреснении воды обратным осмосом. Стоки от водоподготовки, загрязенные в основном солями, будут направляться на проектируемые пруды-испарители.

1) **Хозяйственно-бытовые стоки:**

Бейнеу: 40 м3/сут; 20 м3/ч; 14 600 м3/год;

Водовыпуск №1 Бейнеу. Взвешенные вещества-0,6132 т; БПКп-0,0876 т; ХПК-0,438 т; Сульфаты SO42-7,3 т; Хлориды Cl-5,11 т; Нитрат ион NO3-0,657 т; Нитрит ион NO2-0,04818 т; Аммиак по азоту-0,0292 т; Фосфаты PO43-0,01022 т; Нефтепродукты-0,00146 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,0073 т; Фториды F-0,0219 т; Всего-14,32406 т.

Бозой: 40 м3/сут; 20 м3/ч; 14 600 м3/год;

Водовыпуск №2 Бозой. Взвешенные вещества-0,6132 т; БПКп-0,0876 т; ХПК-0,438 т; Сульфаты SO42-7,3 т; Хлориды Cl-5,11 т; Нитрат ион NO3-0,657 т; Нитрит ион NO2-0,04818 т;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Аммиак по азоту-0,0292 т; Фосфаты PO43-0,01022 т; Нефтепродукты-0,00146 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,0073 т; Фториды F-0,0219 т; Всего-14,32406 т.

Караозек: 45 м3/сут; 22 м3/ч; 16 500 м3/год

Водовыпуск №3 Караозек. Взвешенные вещества-0,693 т; БПКп-0,099 т; ХПК-0,495 т; Сульфаты SO42-8,25 т; Хлориды Cl-5,775 т; Нитрат ион NO3-0,7425 т; Нитрит ион NO2-0,05445 т; Аммиак по азоту-0,033 т; Фосфаты PO43-0,01155 т; Нефтепродукты-0,00165 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,00825 т; Фториды F-0,02475 т; Всего-16,18815 т.

Шорнак: 45 м3/сут; 22 м3/ч; 16 500 м3/год

Водовыпуск №4 Шорнак. Взвешенные вещества-0,693 т; БПКп-0,099 т; ХПК-0,495 т; Сульфаты SO42-8,25 т; Хлориды Cl-5,775 т; Нитрат ион NO3 0,7425 т; Нитрит ион NO2-0,05445 т; Аммиак по азоту-0,033 т; Фосфаты PO43-0,01155 т; Нефтепродукты-0,00165 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,00825 т; Фториды F-0,02475 т; Всего-16,18815 т.

Саксаульск: 45 м3/сут; 22 м3/ч; 16 500 м3/год

Водовыпуск №5 Саксаульск. Взвешенные вещества-0,693 т; БПКп-0,099 т; ХПК-0,495 т; Сульфаты SO42-8,25 т; Хлориды Cl-5,775 т; Нитрат ион NO3-0,7425 т; Нитрит ион NO2-0,05445 т; Аммиак по азоту-0,033 т; Фосфаты PO43-0,01155 т; Нефтепродукты-0,00165 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,00825 т; Фториды F-0,02475 т; Всего:16,18815 т.

Аксуат: 45 м3/сут; 22 м3/ч; 16 500 м3/год

Водовыпуск №6 Аксуат.

Взвешенные вещества-0,693 т; БПКп-0,099 т; ХПК-0,495 т; Сульфаты SO42-8,25 т; Хлориды Cl-5,775 т; Нитрат ион NO3-0,7425 т; Нитрит ион NO2-0,05445 т; Аммиак по азоту-0,033 т; Фосфаты PO43-0,01155 т; Нефтепродукты-0,00165 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,00825 т; Фториды F-0,02475 т; Всего:16,18815 т.

2) Стоки от водоподготовки для питьевых нужд:

Караозек: 18 м3/сут; 5 м3/ч; 6 570 м3/год

Водовыпуск №7 Караозек (водоподготовка). Взвешенные вещества-0,3285 т; Сульфаты SO42-19,56546 т; Хлориды Cl-19,3815 т; Нитрат ион NO3-0,67014 т; Нитрит ион NO2-0 т; Фосфаты PO43-0,040077 т; Фториды F-0,02628 т; Всего:40,011957 т.

Шорнак: 18 м3/сут; 5 м3/ч; 6 570 м3/год

Водовыпуск №8 Шорнак (водоподготовка). Взвешенные вещества-0,3285 т; Сульфаты SO42-11,73402 т; Хлориды Cl-19,3815 т; Нитрат ион NO3-0,92637 т; Нитрит ион NO2-0 т; Фосфаты PO43-0,040077 т; Фториды F-0,02628 т; Всего: 32,436747 т.

Бозой: 0,36 м3/сут; 0,36м3/ч; 132 м3/год

Водовыпуск №9 Бозой (водоподготовка). Взвешенные вещества-0,0066 т; Сульфаты SO42-0,235752 т; Хлориды Cl-0,3894 т; Нитрат ион NO3-0,018612 т; Нитрит ион NO2-0 т; Фосфаты PO43-0,0008052 т; Фториды F-0,000528 т; Всего: 0,6516972 т.

<u>ТТО</u>:

3) **Стоки от водоподготовки для котельных**, расположенных **на площадках РЭУ Саксаульск-2, РЭУ Аксуат-2, РЭУ Караозек-2, РЭУ Шорнак-2**:

Общий среднечасовой расход – 0,288 м3/ч;

Пиковый расход (при работе ВПУ) – 5,2 м3/ч;

Суточный расход (при непрерывной работе ВПУ) – 6,9 м3/сут (на каждую площадку).

Годовой расход 2452,8 м3/год

Водовыпуск №10-14 РЭУ Саксаульск-2, РЭУ Аксуат-2, РЭУ Караозек-2, РЭУ Шорнак-2 (водоподготовка котельных). Взвешенные вещества -0 т; Сульфаты SO42-0 т; Хлориды Cl-23,8068768 т; Нитрат ион NO3-0 т; Нитрит ион NO2-0 т; Фосфаты PO43-0 т; Фториды F-0 т; Кальций Ca2+-12,582864 т; Магний Mg2+-1,9082784 т; Натрий Na+-15,4379232 т; Всего:53,7359424 т.

4) Опорожнение воды от котлов при выводе на кап. ремонт один раз в год – ***<u>6 м3/год.</u>***

Состав сточных вод:- ph – 7,8;- Общая жесткость – <0,4 мг-экв/дм3.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5) Периодическое опорожнение трубопроводов котельной при выводе на кап. ремонт один раз в год – ***2,06 м3/год.***

Состав сточных вод:- ph – 7,8;- Общая жесткость – <0,4 мг-экв/дм3.

ВП Бозой и Бейнеу

Расход воды на стоки от установки ХВО 0,288 м3/ч, 6,9 м3/сут, 2452,8 м3/год

Водовыпуск №15-16 ВП Бозой и Бейнеу (водоподготовка котельных). Взвешенные вещества-0 т; Сульфаты SO42-0 т; Хлориды Cl-23,8068768 т; Нитрат ион NO3-0 т; Нитрит ион NO2-0 т; Фосфаты PO43-0 т; Фториды F-0 т; Кальций Ca2+-12,582864 т; Магний Mg2+-1,9082784 т; Натрий Na+-15,4379232 т; Всего: 53,7359424 т.

Опорожнение воды от котлов *при выводе на кап.*

Ремонт один раз в год= 3,3 м3/год.

Полное с трубопроводов 25 м3

Состав сточных вод: - ph – 7,8;- Общая жесткость – <0,4 мг-экв/дм3.

Водовыпуск №17 – 50 000 м3/год. Взвешенные вещества-2,1 т; БПКп-0,3 т; ХПК-1,5 т; Сульфаты SO42-25 т; Хлориды Cl-17,5 т; Нитрат ион NO3-2,25 т; Нитрит ион NO2-0,165 т; Аммиак по азоту-0,1 т; Фосфаты PO43-0,035 т; Нефтепродукты-0,005 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,025 т; Фториды F-0,075 т; Всего:49,055 т.

Водовыпуск №18 –50 000 м3/год. Взвешенные вещества-2,1 т; БПКп-0,3 т; ХПК-1,5 т; Сульфаты SO42-25 т; Хлориды Cl-17,5 т; Нитрат ион NO3-2,25 т; Нитрит ион NO2--0,165 т; Аммиак по азоту-0,1 т; Фосфаты PO43-0,035 т; Нефтепродукты-0,005 т; СПАВ, ПАВ, АСПАВ-0,025 т; Фториды F-0,075 т; Всего:49,055 т.

Отходы. Период СМР

Отработанные ртутьсодержащие лампы 20 01 21*-1,064 т; Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*)-46,19268 т; Антифриз (16 01 14*)-21,753 т; Отработанные моторные масла (13 02 06*)-275,776 т; Отработанные трансм. масла (13 02 06*)-39,363 т; Отработанные масляные и топливные фильтры.16 01 07*-3,285 т; Отработанные синтетические фильтры (15 02 02*)-2 т; Промасленная ветошь (15 02 02*)-1,035 т; Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ) 08 01 99*-0,284875 т; Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) (15 01 10*) -15 т; Тара из-под масел (металлические бочки) (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) (15 01 10*)-4 т; Тара из-под антифриза (металлические бочки) (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) (15 01 10*)-4 т; Замазученный грунт 17 05 03*-1056 т; Замазученный песок (17 05 03*)-1056 т; Замазученный осадок от мойки автотранспорта (13 08 99*)-1 т; Отходы изоляционного материала.17 06 03*-5,03 т; Отработанные батарейки на сухих элементах 20 01 33*-0,126 т; Отработанные фильтры от фильтров-сепараторов 15 02 02*-7,14 т; Отработанные воздушные фильтры, отработанные фильтры тонкой очистки 15 02 02*-5,509-т; Отработанная промывочная жидкость 07 01 01*-5,25 т; Битум (08 01 99*) -98,962 т; Отработанная охлаждающая жидкость 16 01 14*-40-т; Отработанные баллончики из-под аэрозоля (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) 15 01 10*-5 т; Лабораторные химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества, включая смеси лабораторных химических веществ 16 05 06*-10 т; Отработанные светодиодные лампы 20 01 36-1,064 т; Металлолом (в т ч. Обрезки труб) (20 01 40)-635 т; Огарки сварочных электродов (12 01 13) -103,269 т; Изношенная спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ) 20 01 10-561,387 т; Коммунальные отходы (смешанные) (20 03 01)-3121,856 т; Медицинские отходы (18 01 04)-0,3 т; Отходы резиновых уплотнителей 19 12 04-32,5644 т; Отработанные автомобильные шины (16 01 03)-15,1112 т; Опилки и стружка черных металлов (12 01 01)-20 т; Отходы электрического и электронного оборудования (16 02 14)-10 т; Строительные отходы 17 09 04-1560,928 т; Бетон 17 01 01-156,0928 т; Остаточный бетон и бетонный шлам 10 13 14-15,60928 т; Древесные отходы 17 02 01-52,356 т; Пищевые отходы (20 01 08)-4603,368 т; Использованные шлифовальные и отрезные круги (12 01 21)-15 т; Отходы бумаги, картона 20 01 01-4 т; Отходы пластмассы (в т.ч. полиэтилен)20 01 39-4 т; Стеклобой 20 01 02-1 т; Бумажная и картонная упаковка (15 01

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

01)-1 т; Пластмассовая упаковка (в т.ч. пластиковая упаковка, пластиковые бутылки и т.п (15 01 02)-4 т; Деревянная упаковка (в т.ч. Из-под оборудования и материалов, продуктов питания, бытовой химии, паллеты, поддоны, опилки и щепа для упаковки) (15 01 03)-16 т; Металлическая упаковка (15 01 04)-24 т; Комбинированная упаковка (15 01 05)-8 т; Смешанная упаковка (15 01 06)-8 т; Тканевая упаковка (15 01 09)-4 т; Остаточный ил 19 08 16-10 т; Бытовые жиры (19 08 09)-4 т; Отработанный адсорбент (активный оксид алюминия (шарики) фракция 3–5 мм) 05 07 99-5,25 т; Использованные свечи зажигания 16 01 99 -1,7 т; Отработанные полиэттиленовый пакет-0,5 т; Кабели (17 04 11)-18 т; Остатки теплоизоляции 17 09 04-5,03 т; ВСЕГО на период СМР: 13726,15624 т.

Период ПНР

Период СМР Отраб. ртутьсод. лампы 20 01 21*- 1,064 т, отраб свинц аккум (16 06 01*) - 46,19268 т, Антифриз (16 01 14*) - 21,753 т, отраб. мотор.масла (13 02 06*) -275,776 т, отраб. трансм. масла (13 02 06*) -39,363 т, отраб масл.и топл. фильтры.16 01 07* - 3,285 т, отраб.синтет.фильтры (15 02 02*) - 2 т.,промасл. ветошь (15 02 02*) - 1,035 т, отходы лакокрас матер (ЛКМ) 08 01 99*- 0,284875 т, тара из-под лакокр. матер (ЛКМ) (15 01 10*) – 15 т, тара из-под масел (металл бочки) (15 01 10*) – 4 т, тара из-под антифриза (металл бочки) (15 01 10*) – 4 т, замазуч. грунт 17 05 03*- 1056 т, замазуч. песок (17 05 03*) – 1056 т, замазуч. осадок от мойки автотрансп.(13 08 99*) -1 т, отходы изоляц. материала.17 06 03* - 5,03 т, отраб.батарейки на сухих элементах 20 01 33* - 0,126 т, отраб. фильтры от фильтров-сепар. 15 02 02* -7,14 т,отраб.воздушн фильтрыитонкой очистки 15 02 02* -5,509 т, отраб. промывоч.жидкость 07 01 01* - 5,25 т, битум (08 01 99*) - 98,962 т, отраб.охлажд. жидкость 16 01 14*- 40 т, отраб.баллончики из-под аэрозоля 15 01 10* - 5 т, лабор.химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества, включая смеси лабораторных химических веществ 16 05 06* -10 т, отраб. светодиод лампы 20 01 36 - 1,064 т, металлолом (20 01 40) – 635 т, огарки свароч электрод.(.12 01 13)- 103,269 т, износ .спецодеж и СИЗ 20 01 10 - 561,387 т, коммун. отходы (смеш) (20 03 01) - 3121,856 т, мед. отходы (18 01 04) - 0,3 т, отходы резин. уплотн. 19 12 04 - 32,5644 т,отраб. автошины (16 01 03) - 15,1112 т, опилки и стружка черных металлов (12 01 01) – 20 т, отходы электрич и электрон.оборуд.(16 02 14) -10 т, строит.отходы 17 09 04 - 1560,928 т, бетон 17 01 01 - 156,0928 т, остат.бетон и бетонный шлам 10 13 14 - 15,60928 т, древес.отходы 17 02 01 - 52,356 т, пищевые отходы (20 01 08) - 4603,368 т, использ.шлифов.и отрезные круги (12 01 21) – 15 т, отходы бум.картона 20 01 01- 4 т, отходы пластмассы 20 01 39- 4 т, стеклобой 20 01 02 – 1 т, бумажн и картон упак (15 01 01) -1 т, пластм.упак .(15 01 02)- 4 т, деревян упак(в т.ч . из-под оборуд и матер, прод.питания, бытхим, поддонью 15 01 03)- 16 т, метал.упак.(15 01 04) -24 т, комбин.упак.(15 01 05) - 8 т, смешанн.упак.(15 01 06) - 8 т, ткан упак 15 01 09) – 4 т, остаточ.ил 19 08 16 - 10т,.бытовые жиры (19 08 09) – 4 т, отраб.адсорбент 05 07 99 - 5,25 т, использ.свечи зажигания 16 01 99 - 1,7 т, отраб. полиэттилен.пакет - 0,5 т, кабели (17 04 11) – 18 т, остатки теплоизол 17 09 04 - 5,03 т ВСЕГО на период СМР: 13726,15624 т Период ПНР Отраб.ртутьсодерж лампы 20 01 21*- 0,532т, отраб.свинц. аккум(16 06 01*) - 6,5055 т, антифриз (16 01 14*) - 10,8765 т, отраб.моторн. масла (13 02 06*) - 15,784 т, отраб.трансм. масла (13 02 06*) -15,784 т, отраб.масл. и топл.фильтры.16 01 07* - 7,9385 т, промасл ветошь (15 02 02*) - 0,919 т, отходы лакокр матер (ЛКМ) 08 01 99* - 0,09425 т, тара из-под лакокр. матер(ЛКМ) (15 01 10*) - 0,75 т, газоконденсат (продув жидкость) 05 07 99*- 86,301 т, тара из-под масел (метал.бочки) 15 01 10* - 1,54 т, тара из-под антифриза (металл.бочки)15 01 10* - 0,67 т, замазуч. грунт 17 05 03* - 16,44 т, замаз .песок 17 05 03* - 16,44 т, замаз. осадок от мойки авто 13 08 99* - 0,21т, отраб. батарейки на сухих элементах Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. 20 01 33*- 0,063 т, отраб.фильтры от фильтр-сепар. 15 02 02* - 3,57 т, отраб.воздушн.фильтры тонкой очистки 15 02 02*-2,7545 т, отраб.промыв. жидкость 07 01 01*

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

-2,625 т, битум (08 01 99*) – 1 т, отраб.охл. жидкость 16 01 14* -20 т, отраб.светодиод. лампы 20 01 36 - 0,532 т, отраб.фильтры сист.обогр, вентил и кондиц. воздуха 15 02 03 - 2,665 т, металлолом (20 01 40) - 204,565 т, огарки свароч. электрод (12 01 13) - 0,613т, износ.спецодеж и СИЗ 20 01 10 - 1,39 т, коммун.отходы (смешанн) (20 03 01) - 107,14575 т, медотходы (18 01 04) - 0,0245 т, отходы резин.уплотн.19 12 04 - 0,529 т, отраб.автошины (16 01 03) - 0,091 т, опилки и стружка черн.мет (12 01 01) - 0,8 т, отходы электрич и электронн обор (16 02 14) - 1,35 т, строи отходы 17 09 04 - 26,5 т. Древесные отходы 17 02 01-0,9 т; Пищевые отходы (20 01 08) 26,1895 т; Использованные шлифовальные и отрезные круги (12 01 21)-0,035 т; Отходы бумаги, картона 20 01 01-1,625 т; Отходы пластмассы (в т.ч. полиэтилен)20 01 39-2,534 т; Стеклобой 20 01 02-0,231 т; Пластмассовая упаковка (в т.ч. пластиковая упаковка, пластиковые бутылки и т.п (15 01 02)-0,045 т; Смешанная упаковка (15 01 06)-0,05 т; Остаточный ил 19 08 16-11,0415 т; Бытовые жиры (19 08 09)-0,5 т; Отработанный адсорбент (активный оксид алюминия (шарики) фракция 3–5 мм) 05 07 99-1,408 т; Использованные свечи зажигания 16 01 99-0,002 т.

Период эксплуатации

Отработанные ртутьсодержащие лампы 20 01 21* - 1,064 т; Отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) - 13,011 т; Антифриз (16 01 14*)-21,753 т; Отработанные моторные масла (13 02 06*)-31,568 т; Отработанные трансм. масла (13 02 06*)-31,568 т; Отработанные масляные и топливные фильтры.16 01 07*-15,877 т; Отработанные синтетические фильтры (15 02 02*)-4 т; Промасленная ветошь (15 02 02*)-1,838 т; Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ) 08 01 99* 0,1885 т; Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) (15 01 10*)-5,5 т; Газоконденсат (продувочная жидкость). 05 07 99*-172,602 т; Тара из-под масел (металлические бочки) (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) (15 01 10*)-3,08 т; Тара из-под антифриза (металлические бочки) (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) (15 01 10*)-1,34 т; Нефтешлам зачистки емкостного оборудования, газопровода 05 01 03*-10,96 т; Замазученный грунт 17 05 03*32,88 т; Замазученный песок (17 05 03*)-32,88 т; Замазученный осадок от мойки автотранспорта (13 08 99*)-0,42 т; Отходы изоляционного материала.17 06 03*-25,336 т; Отработанные батарейки на сухих элементах 20 01 33*-0,126 т; Отработанные фильтры от фильтров-сепараторов 15 02 02*7,14 т; Отработанные воздушные фильтры, отработанные фильтры тонкой очистки 15 02 02*-5,509 т; Отработанная промывочная жидкость 07 01 01*-5,25 т; Битум (08 01 99*) -3 т; Отработанная охлаждающая жидкость 16 01 14*-40 т; Шлам очистки газопровода. 05 07 99*-54,8 т; Отработанные баллончики из-под аэрозоля (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) 15 01 10*-2-т; Лабораторные химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества, включая смеси лабораторных химических веществ 16 05 06*-4 т; Отработанные светодиодные лампы 20 01 36-1,064 т; Отработанные фильтры системы обогрева, вентиляции и кондиционирования воздуха 15 02 03-5,33 т; Металлолом (в т ч. Обрезки труб) (20 01 40)-409,13 т; Огарки сварочных электродов (12 01 13) -1,226 т; Изношенная спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ) 20 01 10 2,78 т; Коммунальные отходы (смешанные) (20 03 01)-214,2915 т; Медицинские отходы (18 01 04)-0,049 т; Отходы резиновых уплотнителей 19 12 04-1,058 т; Отработанные автомобильные шины (16 01 03)-0,182 т; Опилки и стружка черных металлов (12 01 01)-1,6 т; Отходы электрического и электронного оборудования (16 02 14)-2,7 т; Строительные отходы 17 09 04-53 т; Бетон 17 01 01 5,3 т; Остаточный бетон и бетонный шлам 10 13 14-0,53 т; Древесные отходы 17 02 01-1,8 т; Пищевые отходы (20 01 08)-52,379 т; Использованные шлифовальные и отрезные круги (12 01 21)-2,07 т; Отходы бумаги, картона 20 01 01-3,25 т; Отходы пластмассы (в т.ч. полиэтилен)20 01 39-5,068 т; Стеклобой 20 01 02-0,462 т; Бумажная и картонная упаковка (15 01 01)-1 т; Пластмассовая упаковка (в т.ч. пластиковая упаковка, пластиковые бутылки и т.п (15 01 02)-1,09 т; Деревянная упаковка (в т.ч. Из-под оборудования и материалов, продуктов питания, бытовой химии, паллеты, поддоны, опилки и щепа для упаковки) (15 01 03)-4 т; Металлическая упаковка (15 01 04)-6 т;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Комбинированная упаковка (15 01 05)-1 т; Смешанная упаковка (15 01 06)-1,1 т; Тканевая упаковка (15 01 09)-1 т; Остаточный ил 19 08 16-100 т; Бытовые жиры (19 08 09) -4 т; Отходы очистки сточных вод 19 08 16-200 т; Отходы сооружений водоподготовки (в т.ч. для хозяйственно-питьевых нужд и котельных) 19 08 99-500 т; Отработанный адсорбент (активный оксид алюминия (шарики) фракция 3–5 мм) 05 07 99-2,816 т; Использованные свечи зажигания 16 01 99 -0,704 т; Отработанные полиэттиленовый пакет-0,5 т; Кабели (17 04 11)-4 т; Остатки теплоизоляции 17 09 04-2,5336 т; ВСЕГО: 2119,6396 т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами особо охраняемых природных территорий, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия**.**

В части обращения с отходами предусматривается их раздельный сбор по видам и классам опасности, временное накопление на специально оборудованных площадках с твердым покрытием, недопущение смешивания опасных и неопасных отходов, ведение учета образования и передачи отходов, а также последующая передача специализированным организациям, имеющим соответствующие разрешительные документы на осуществление операций по утилизации, обезвреживанию и их захоронению (согласно иерархии ЭК РК). Контроль герметичности технологического оборудования. При выполнении работ будут соблюдаться требования технологических регламентов и инструкций по эксплуатации оборудования, а также требования промышленной и экологической безопасности. В целях минимизации негативного воздействия на окружающую среду будут применяться организационные и технические меры, направленные на предупреждение аварийных ситуаций и снижение их возможных последствий. В случае возникновения нештатных ситуаций предусматривается принятие оперативных мер по локализации и устранению последствий воздействия на компоненты окружающей среды в кратчайшие сроки. Дополнительно предусматриваются мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух, включая минимизацию объемов и продолжительности технологических продувок, проведение поэтапного пуска оборудования, применение исправной техники и оборудования с нормативными показателями выбросов, а также контроль герметичности газопроводов и запорной арматуры до ввода в эксплуатацию.

Вывод: Поведение оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статье 73 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс),

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280.

В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть следующее:

1. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

1) предотвращение образования отходов;

2) подготовка отходов к повторному использованию;

3) переработка отходов;

4) утилизация отходов;

5) удаление отходов.

4. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

7. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий.

8. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

9. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира предусмотреть средства на осуществление мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 5 пункта 2 статьи 12 Закона при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона, деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований обеспечения сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований.

10. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

11. Необходимо включить расчеты по физическому воздействию от намечаемой деятельности и в случае выявления предусмотреть мероприятия по шумо и звукоизоляции, вибрации, электромагнитному излучению и другим физическим воздействиям.

12. Согласно статье 220 Кодекса, физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий.

В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются:

1) применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов;

2) поступление и захоронение отходов в водные объекты;

3) отведение в водные объекты сточных вод, не очищенных до показателей, установленных нормативами допустимых сбросов;

4) проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающихся выделением радиоактивных и токсичных веществ.

13. Согласно пункту 2 статьи 223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

14. Необходимо указать в целом проектное решение, детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов и сооружений намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду: характеристика очистных сооружений промплощадки, информация по выщелачиванию руды, отработанной руды, места его размещения. Если предусматривается их рассмотрение отдельным проектом, то в проекте необходимо указать это и дать характеристику.

15. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть раздельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование образуемых отходов согласно п.2 статьи 320 ЭК РК.

Замечания и предложения Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области

В соответствии с пунктом 3 статьи 46 Кодекса «О здоровье народа и системе здравоохранения», проектная документация на строительство электростанции мощностью около 1100 МВт (ПГУ) в Кызылординской области подлежит комплексной вневедомственной экспертизе, в рамках которой должна быть установлена предварительная санитарно-защитная зона.

Согласно Приказу № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022, действующие промышленные объекты с вредными выбросами и физическими факторами требуют разработки проектов санитарно-защитных зон и обоснования их размеров.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Обоснование размеров и границ СЗЗ, в соответствии с пунктом 36 главы 2 СП, осуществляется хозяйствующим субъектом, эксплуатирующим объекты, являющиеся источниками химического, биологического, физического воздействия на атмосферный воздух населенных пунктов на этапах строительства, реконструкции или технического перевооружения действующего объекта и (или) группы объектов, объединенных в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел).

В связи с этим, после ввода объекта в эксплуатацию, для действующих объектов ЧК «Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd», на основании статьи 20 Кодекса «О здоровье народа и системе здравоохранения» и пункта 9 СП №ҚР ДСМ-2, необходимо установить санитарно-защитную зону (далее-СЗЗ) **расчетную (предварительную)**, выполненную на основании проекта с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и **установленную (окончательную)** - на основании результатов годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров.

В связи с этим, необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение на проект обоснования СЗЗ. Соблюдение гигиенических нормативов в границах санитарно-защитной зоны должно осуществляться на основе производственного контроля в соответствии с программой натурных исследований и измерений.

В соответствии с приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № 62 на производственных объектах должен проводиться «производственный»(ведомственный) контроль. Результаты производственного(ведомственного) контроля должны быть представлены в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения на соответствующей территории.

В соответствии с п. 1 ст. 19 Кодекса Вам необходимо получить санитарно - эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Так как, в соответствии с подпунктом 29 пункта 3 Приложения к Приказу министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения», виды деятельности, относящиеся к 1 по 2 классам опасности **(ТЭС эквивалентной электрической мощности в 600 МВт/ч и выше, работающие на газовом и газо-мазутном топливе)** относятся к объектам высокой эпидемической значимости.

Согласно п.50 Параграфа 2 СП, СЗЗ для объектов II, III классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 50% площади, с обязательной организацией полосы древеснокустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

Также при выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Для объектов 1-2 класса опасности по санитарной классификации необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение на объект (при их отсутствии) или направить уведомление о начале осуществления деятельности (для объектов 3-5 класса опасности по санитарной классификации).

В целях защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого ВЛЭ, вдоль трассы высоковольтной сети должен быть установлен санитарный разрыв.

В границах санитарных разрывов ВЛЭ не допускается размещение жилых и общественных зданий и сооружений.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Замечания и предложения Департамента экологии по Мангистауской области

1.Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.1. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

5. Разработать план действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Замечания и предложения Департамента экологии по Кызылординской области:

В заявлении об определении необходимости проведения скрининга воздействия намечаемой деятельности по проекту строительства второй нитки газопровода «Бейнеу–Бозой–Шымкент» указано увеличение количественных и качественных показателей эмиссий в связи с изменением технологии управления производственным процессом.

В частности:

- на этапе строительно-монтажных работ выбросы увеличились на 13 914,1756 т/год — с 4 977,19 т/год до 18 891,3656 т/год;
- на этапе эксплуатации объем выбросов за 2025 год ранее составлял 2 844,18991 т/год, однако с учетом новых источников и их параметров увеличился до 847 518,289 т/год;
- сбросы на этапе эксплуатации увеличились на 501,1759735 т/год — с 90,5317445 т/год до 591,707718 т/год;
- объем образующихся отходов увеличился:
- на этапе строительно-монтажных работ — на 3 142,859955 т/год (с 10 583,29628 т/год до 13 726,15624 т/год);

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- на этапе эксплуатации — на 923,2806 т/год (с 1 196,475 т/год до 2 119,6396 т/год).

В этой связи необходимо обосновать причины увеличения источников выбросов.

Согласно экологическому разрешению от 24.09.2025 №KZ25VCZ14621042 по проекту строительства второй нитки газопровода «Бейнеу–Бозой–Шымкент» установлены следующие объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- на 2025–2027 годы — 2 844,18991 т/год;
- на 2028–2029 годы — 577,76169 т/год.

2. В заявлении о намечаемой деятельности по проекту строительства второй нитки газопровода «Бейнеу–Бозой–Шымкент» указаны объемы образования сточных вод (хозяйственно-бытовых и ливневых) и сбросов на станционных сооружениях Сексеуил, Аксуат и Караозек.

Сексеуил: всего — 16,18815 т 45 м³/сут; 22 м³/ч; 16 500 м³/год

Выпуск №5:

- взвешенные вещества — 0,693 т
- БПКп — 0,099 т
- ХПК — 0,495 т
- сульфаты (SO_4^{2-}) — 8,25 т
- хлориды (Cl^-) — 5,775 т
- нитрат-ион (NO_3^-) — 0,7425 т
- нитрит-ион (NO_2^-) — 0,05445 т
- аммиак по азоту — 0,033 т
- фосфаты (PO_4^{3-}) — 0,01155 т
- нефтепродукты — 0,00165 т
- ПАВ — 0,00825 т
- фториды (F^-) — 0,02475 т

Аксуат: всего — 16,18815 т 45 м³/сут; 22 м³/ч; 16 500 м³/год

Выпуск №6: (аналогичный состав загрязняющих веществ)

Караозек: всего — 14,32406 т 45 м³/сут; 22 м³/ч; 16 500 м³/год

Выпуск №3: (аналогичный состав загрязняющих веществ)

Вместе с тем в экологическом разрешении от 24.09.2025 №KZ25VCZ14621042 сбросы загрязняющих веществ и объемы образования сточных вод не предусмотрены.

В связи с этим необходимо обосновать нормативы сбросов загрязняющих веществ, не учтенные в экологическом разрешении на 2025–2029 годы.

Согласно пункту 3 статьи 245 Экологического кодекса Республики Казахстан при осуществлении градостроительной и строительной деятельности должны строго соблюдаться экологические требования.

В частности, при размещении, проектировании и строительстве железных дорог, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, дамб и других гидротехнических сооружений должны разрабатываться и реализовываться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции животных и предотвращение их гибели.

Согласно статье 263 Кодекса необходимо учитывать экологические требования при охране, защите и использовании защитных насаждений в полосах отвода линейных сооружений.

В соответствии со статьей 319 Кодекса юридические и физические лица обязаны обеспечивать безопасное обращение с отходами, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования, а также выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

При обращении с отходами необходимо соблюдать принцип иерархии (статья 329 Кодекса), а также предусматривать альтернативные методы их использования.

При реализации намечаемой деятельности необходимо соблюдать экологические требования, предусмотренные статьей 394 Кодекса.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

При проведении земляных и транспортных работ необходимо предусмотреть мероприятия по подавлению пыли.

4. В соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 рекомендуется предусмотреть меры по максимальному снижению негативного воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

5. В соответствии с пунктом 1 статьи 14 Закона Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе» в целях обеспечения безопасности населения, предотвращения ущерба окружающей среде и создания условий для безопасной эксплуатации устанавливаются охранные зоны вдоль трассы трубопровода.

При размещении нескольких трубопроводов в одном техническом коридоре устанавливается единая охранная зона.

Согласно пункту 1 статьи 20 Закона при проектировании, строительстве, реконструкции и эксплуатации магистрального трубопровода необходимо:

- проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно пункту 2 статьи 20 запрещается строительство магистральных трубопроводов:

- в населенных пунктах;
- на территориях особо охраняемых природных территорий;
- в санитарных зонах источников питьевого водоснабжения.

Согласно пункту 3 статьи 20 запрещается ввод в эксплуатацию трубопровода без систем промышленной, пожарной, экологической и физической безопасности.

Требования статьи 21 Закона предусматривают обеспечение безопасности при эксплуатации, консервации и ликвидации трубопровода, в том числе:

- проведение мероприятий по восстановлению окружающей среды, включая рекультивацию земель.

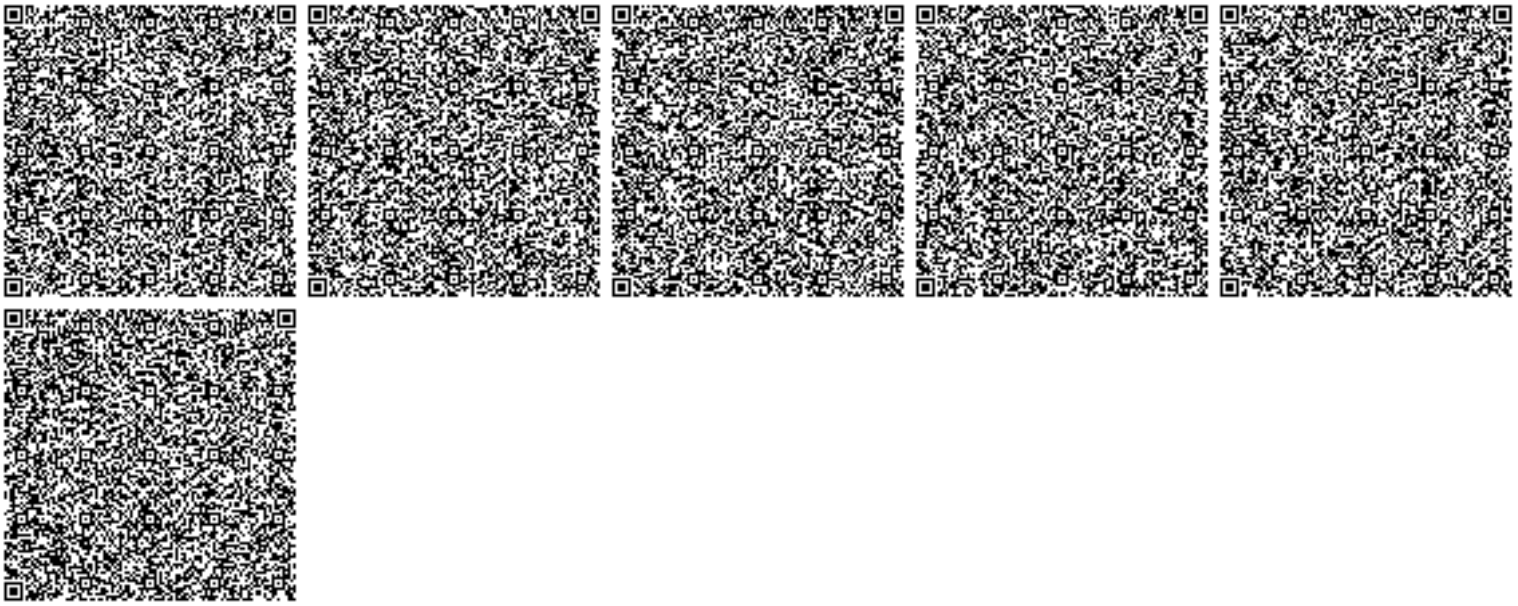
При разработке проекта отчета о возможных воздействиях необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (https://ecoportal.kz/).

Заместитель председателя **А.Бекмухаметов**

Исп. Кенесов М.К.

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.