

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Данный документ представляет собой Резюме нетехнического характера к проектной документации для АО «Качары руда».

Качарский теплоцентр АО «Качары руда» административно расположен в северо-западной части Костанайской области. АО «Качары руда» располагается в Костанайском и Федоровском районах Костанайской области. Областной центр – город Костанай, расположен в 55 км юго-восточнее п.г.т. Качар, город Рудный – в 45 км к юго-юго-востоку.

Качарский теплоцентр расположен на земельном участке с кадастровым номером 12-183-067-478. Категория земель – для осуществления операций по недропользованию на месторождении Качарское. Срок землепользования до 06.04.2041 г.

Почтовый адрес оператора объекта – Костанайская область, Рудный Г.А., г. Рудный, улица Ленина, строение 26.

Костанайский и Федоровский районы обладают хорошо развитой промышленной и транспортно-коммуникационной инфраструктурой.

В геоморфологическом отношении район расположен на водоразделе между левыми притоками реки Тобол, реками Уй и Аят. Река Тобол протекает на востоке от месторождения и является основной водной артерией региона.

В районе ведения работ отсутствуют жилые постройки, а также памятники архитектуры и другие охраняемые законом объекты.

Краткое нетехническое резюме подготовлено как часть отчета о возможных воздействиях для предоставления общественности с целью ознакомления с проектной документацией, его основными экологическими и социальными воздействиями, а также с общими чертам намечаемой деятельности.

Резюме подготовлено в рамках программы раскрытия экологической и социальной информации и сделано в дополнение к необходимой разрешительной документации согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Предприятие декларирует политику открытости социальной и экологической ответственности.

Общественные слушания проводятся в целях:

- информирования населения по вопросам намечаемой деятельности;
- учета замечаний и предложений общественности по вопросам охраны окружающей среды в процессе принятия решений, касающихся реализации планируемой деятельности;
- поиска взаимоприемлемых для заказчика и общественности решений в вопросах предотвращения или минимизации вредного воздействия на окружающую среду при реализации планируемой деятельности.

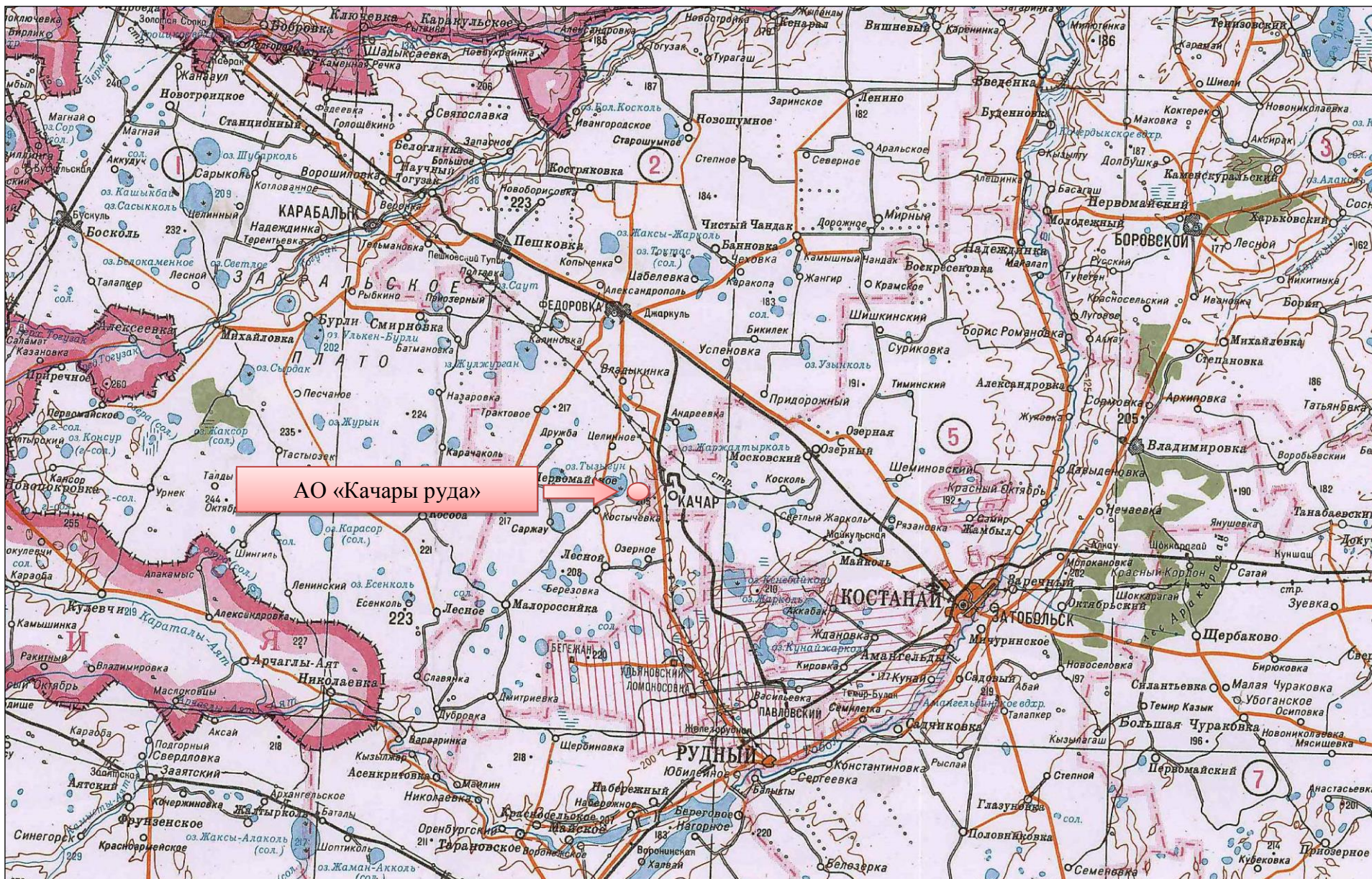


Рисунок 1 – Обзорная карта района расположения АО «Качары руда»

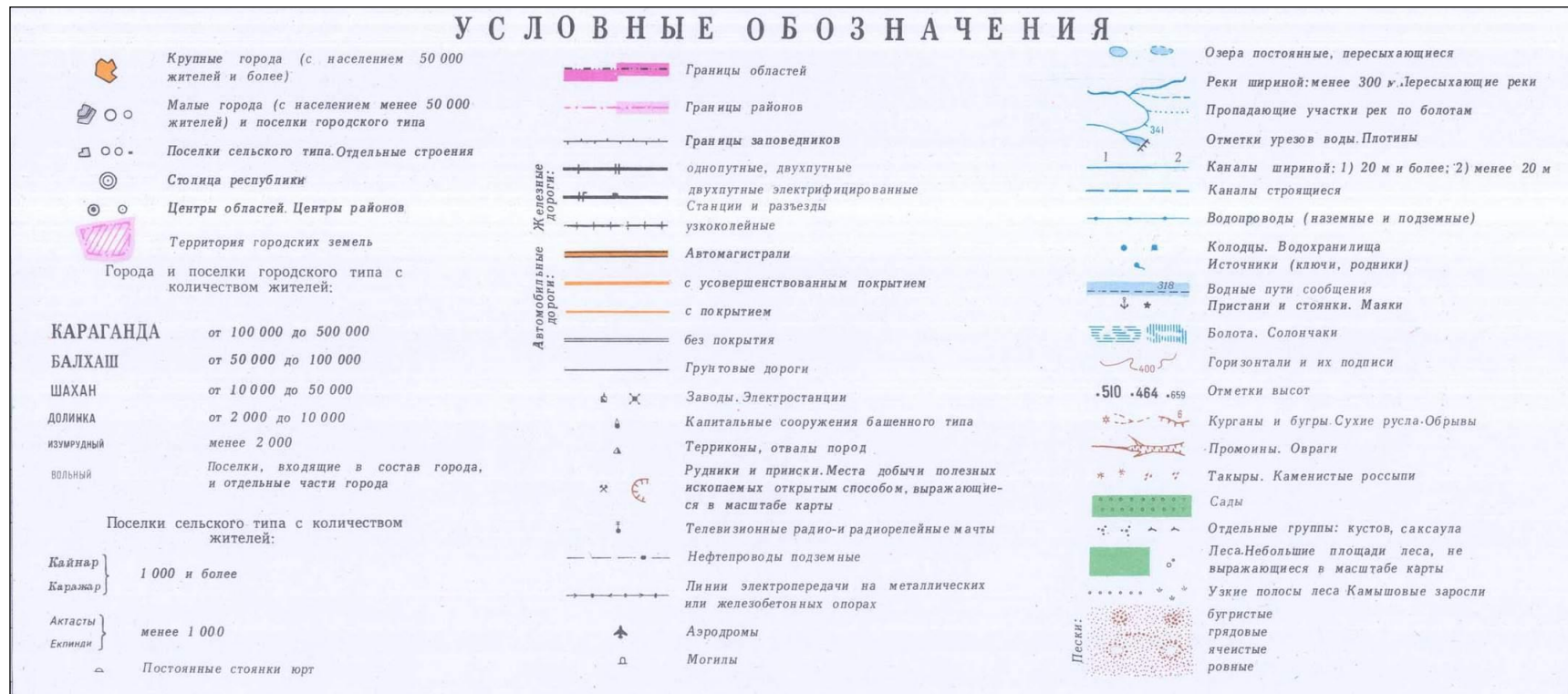


Рисунок 2 – Пояснения к карте района расположения

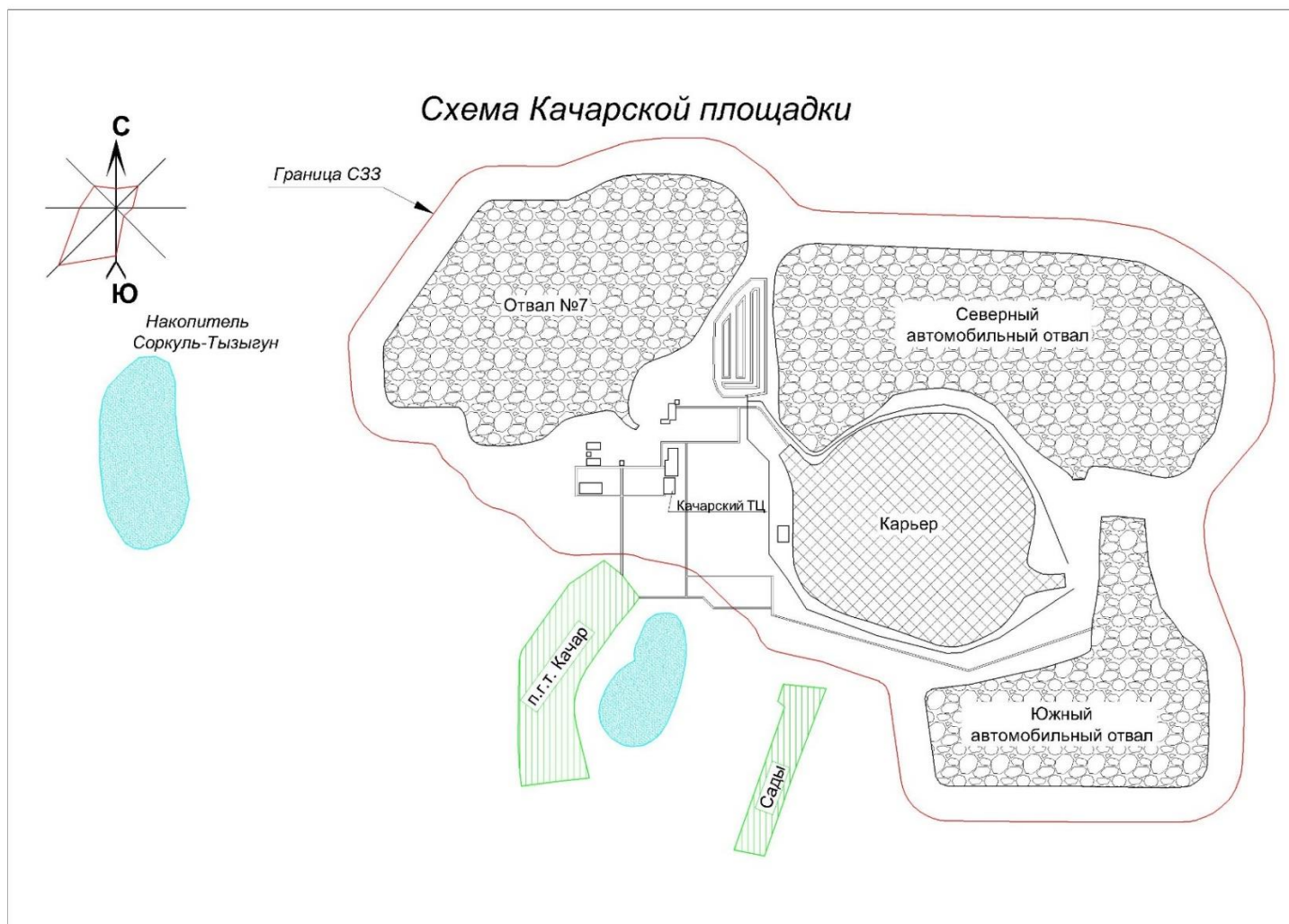


Рисунок 3 – Ситуационная карта-схема района размещения предприятия с указанием на ней границ санитарно-защитной зоны и селитебных территорий

- 2) *описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов*

Качарский теплоцентр АО «Качары руда» административно расположен в северо-западной части Костанайской области. АО «Качары руда» располагается в Костанайском и Федоровском районах Костанайской области. Областной центр – город Костанай, расположен в 55 км юго-восточнее п.г.т. Качар (Население: 12 561 человек (2019)), город Рудный – в 45 км к юго-юго-востоку.

- 3) *наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные*

Качарский теплоцентр АО «Качары руда»
Республика Казахстан, 111500, г. Рудный, ул. Ленина, 26
БИН 201240006327
ИИК KZ5794807KZT22031683
Управление №1 филиала №7 Акционерного общества «Евразийский банк», г. Рудный
BIC EURIKZKA
Факс/тел.: 8 (71456) 2 26 26
e-mail: Info.kacharyruda@erg.kz

- 4) *краткое описание намечаемой деятельности*

вид деятельности

объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду

примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

Качарский теплоцентр расположен на земельном участке с кадастровым номером 12-183-067-478. Категория земель – для осуществления операций по недропользованию на месторождении Качарское. Срок землепользования до 06.04.2041 г.

Промплощадка Теплоцентра расположена к северо-востоку от жилого сектора на расстоянии 1250 м.

Годовой фонд рабочего времени котлов составляет – 356 сут/год (8544 час/год).

В конце 2023 года Качарский теплоцентр был реконструирован и переведен с угля на газообразное топливо. После реконструкции теплоцентр имеет в своем составе 4 водогрейных котла:

1) ВК ст.№0 – КВ-Г-11,63-115Н (10 Гкал/ч), топливо – природный газ. Котёл предназначен для обеспечения ГВС в летний период и поддержания пиковой тепловой нагрузки в отопительный период;

2) ВК ст.№1 – КВ-Г-58,2-110Н (50 Гкал/ч), топливо – природный газ;

3) ВК ст.№2 – КВ-Г-58,2-110Н (50 Гкал/ч), топливо – природный газ (в 2024 производится монтаж, включение в работу до конца 2024 г.);

4) ВК ст.№3 – КВ-ГМ-100 (25 Гкал/ч), топливо – шубаркольский уголь и/или ниогрин/ДТ

Сжигание газа происходит в двух газовых котлах марки КВ-Г-58,2-110Н и одном газовом котле КВ-Г-11,63-115Н, которые используются для теплоснабжения в зимний период и круглогодичного горячего водоснабжения поселка Качар и промышленной зоны.

Расход газа составляет 28 000 000 м³/год. Годовой фонд рабочего времени котлов составляет - 8520 час/год. Расход угля составляет 2000 тонн/год, ниогрина/ДТ 18 т/год.

Для отвода дымовых газов на котельной установлены:

1) железобетонная дымовая труба высотой 150 м и диаметром устья 6 м для эвакуации дымовых газов от котла ст.№3

2) дымовая трубы высотой 40 метров и диаметром 2,020 м для эвакуации дымовых газов от котлов ст.№1, ст.№2;

3) дымовая труба высотой 35 метров и диаметром 1,22 для эвакуации дымовых газов от котла ст. №0.

5) *краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:*

жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);

атмосферный воздух;

сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

взаимодействие указанных объектов.

На рассматриваемый проектный период расширения предприятия и изъятия дополнительных земель не планируется. Расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны не превышают ПДК.

Для снижения негативного влияния на окружающую среду предусмотрены природоохранные мероприятия.

Зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. Д на территории расположения оператора не имеется.

5) *информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.*

Проектная документация разработана на период с 2024 года по 2033 год.

Нормативный валовый годовой выброс Качарского теплоцентра составляет **456,4063528 т/год**. Согласно данным инвентаризации количество источников – 20, 10 – организованные, 10 – неорганизованные.

Основными источниками загрязнения **атмосферы** являются: сжигание топлива в котлах Качарского теплоцентра, а также вспомогательные источники теплоцентра

(транспортировка угля, дробление угля, пересыпка угля в бункер котла, отгрузка, транспортировка, сыпка золошлака, сварка и работа дизельгенератора, механическая мастерская, ТДУ Фактор-100, покрасочные работы, передвижной сварочный аппарат).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 класс опасности), Марганец и его соединения (2 класс опасности), азота (IV) диоксид (2 класс опасности), азота (II) оксид (3 класс опасности), углерод (сажа) (3 класс опасности), сера диоксид (3 класс опасности), сероводород (2 класс опасности), углерод оксид (4 класс опасности), Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности), Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опасности), диметилбензол (3 класс опасности), метилбензол (3 класс опасности), бенз/а/пирен (1 класс опасности), бутан-1-ол (3 класс опасности), этанол (4 класс опасности), бутилацетат (4 класс опасности), формальдегид (2 класс опасности), пропан-2-он (4 класс опасности), углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности), эмульсол, взвешенные частицы (3 класс опасности), пыль неорганическая SiO₂ 70-20% (3 класс опасности), пыль неорганическая SiO₂ <20% (3 класс опасности), пыль абразивная.

Сбросов загрязняющих веществ не предусматривается.

В процессе производственной деятельности на теплоцентре образуются отходы: абсорбенты, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами; Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (жестяная тара); Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04); шламы от механической обработки, содержащие опасные вещества (ил карбидный), Смешанные металлы, Железо и сталь, Отходы сварки, Дерево, Свинцовые аккумуляторы, Отходы от технического обслуживания транс-портных средств (воздушные фильтры), Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, Тормозные колодки, Отработанные шины, Отходы от удаления красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (песок, загрязненный ЛКМ), Резины, Изоляционные материалы, содержащие асбест, Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, Шламы и осадки на фильтрах от газоочистки, содержащие опасные вещества (зола), Смешанные отходы строительства и сноса, Опилки и стружка черных металлов, Смешанные коммунальные отходы, Отходы от резервуаров для мытья бочек, содержащие масла (шлам мойки деталей), Списанное электрическое и электронное оборудование.

Лимиты захоронения отходов: шламы и осадки на фильтрах от газоочистки, содержащие опасные вещества (зола) 147,8212 тонн/год, зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль 192,3547 тонн/год.

7) информация:

о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления;

о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;

о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений, и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на территории производства работ могут являться нарушения технологических процессов, механические ошибки обслуживающего персонала, нарушение противопожарных правил и правил техники безопасности.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует о возможности возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям.

На предприятии разработан План ликвидации аварии, в котором отражены распределение обязанностей между лицами, участвующими в ликвидации аварий и порядок их действия, список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно оповещены об аварии, перечень обязательных мероприятий по ликвидации возможных аварийных ситуаций, схемы противопожарного водоснабжения, схемы движения транспорта и т.п.

8) краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;

возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;

способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

Необратимых воздействий на окружающую среду при соблюдении проектных решений не предусматривается.

Для предотвращения негативного воздействия проектом будут предусмотрены следующие мероприятия:

- Качарский ТЦ. Регулярно производить текущий ремонт и ревизию циклонов, обеспечивая их герметичность по всему газовому ходу.
- Мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны
- Сбор, учет и сдача на Центральный склад отработанных ртутьсодержащих ламп для последующей передачи на демеркуризацию специализированным организациям
- Проведение производственного экологического контроля, составление ежеквартальных отчетов,
- Проведение верификации отчета об инвентаризации парниковых газов и паспорта установки

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Ранее разработанная проектная документация АО «Качары руда»; нормативно-правовая база РК.