

Филиал «Қазалы-Теміржолжылу»  
ГКП «Қызылордатеплоэлектроцентр» на праве хозяйственного ведения

ТОО «CSD Consulting»

РАЗРАБОТАНО:

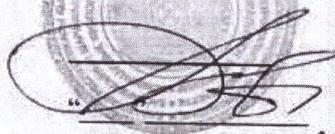
Директор  
ТОО «CSD Consulting»



О.В. Мельникова  
2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала  
«Қазалы-Теміржолжылу»



Е.Т. Алпысбаев  
2026 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**  
**ДЛЯ ФИЛИАЛА «ҚАЗАЛЫ-ТЕМІРЖОЛЖЫЛУ»**  
**ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ**  
**«ҚЫЗЫЛОРДАТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТР» НА ПРАВЕ**  
**ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ**  
**ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА**  
**ҚЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
на 2026 – 2035 гг.

Алматы 2026

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

### ИСПОЛНИТЕЛИ:

Ведущий специалист отдела  
экологического проектирования и  
нормирования, к.г.н.

**Е.В. Коропоткина**

(выполнение проекта, проведение  
расчетов, составление отчета)

Менеджер проектов

**О.В. Мельникова** (организация работы,  
разработка плана проведения работы,  
редакция отчета)

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>Введение .....</b>	<b>4</b>
<b>1 Общие сведения о предприятии .....</b>	<b>5</b>
<b>2 Информация по отходам, образующимся на предприятии .....</b>	<b>8</b>
<b>3 Сведения об источниках выбросов .....</b>	<b>9</b>
<b>4 Сведения по сбросу сточных вод .....</b>	<b>13</b>
<b>5 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....</b>	<b>13</b>
<b>6 Мониторинг воздействия на водные объекты .....</b>	<b>13</b>
<b>7 Мониторинг уровня загрязнения почвы .....</b>	<b>13</b>
<b>8 План-график внутренних проверок .....</b>	<b>13</b>

## ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) разработана для Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылорда тепловое электростанция» на период 2026–2035 гг. в целях обеспечения соблюдения требований экологического законодательства, контроля эмиссий и обращения с отходами, а также для формирования отчетности по результатам ПЭК.

Производственная деятельность Филиала «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылорда тепловое электростанция» оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды.

Программа производственного экологического контроля на территории промышленной площадки содержит:

- 1) обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического мониторинга;
- 2) период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
- 3) методы проведения производственного экологического мониторинга;
- 4) точки отбора проб и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Цели производственного экологического контроля:

- 1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылорда тепловое электростанция», целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
- 8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- 9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- 10) учет экологических рисков.

Программа разработана в соответствии с «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий», утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250.

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Вид деятельности предприятия: Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылордатеплоэлектроцентр»: производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией.

Производительность предприятия – 40 МВт.

Предприятие имеет одну производственную площадку и граничит со следующими объектами:

- с севера – север-запада – угольный склад и складское хозяйство ж/д; жилой массив в 250 м;
- с востока предприятие граничит с ТОО «Қазалы Тулпары»;
- с северо-востока предприятия расположена недостроенная территория, далее на расстоянии 130 м - частный жилой сектор;
- на юго-западе – полотно ж/д, далее жилой сектор, расстояние от крайнего источника выброса (трубы котельной) до жилых домов 160 м;
- с северо-востока в 130 м расположен жилой массив.

Занимаемая предприятием территория – 1,6662 га, в том числе:

Здание котельной –  $1099 \text{ м}^2 = 0,1099 \text{ га}$  (около 6,6 % от общей площади);

Здание мазутного хозяйства –  $265,8 \text{ м}^2 = 0,02658 \text{ га}$  (около 1,6 % от общей площади);

Здание мастерской –  $96 \text{ м}^2 = 0,0096 \text{ га}$  (около 0,58 % от общей площади);

Парковка –  $180 \text{ м}^2 = 0,018 \text{ га}$  (около 1,08 % от общей площади);

Свободная площадь асфальтированного (твёрдого покрытия) –  $604 \text{ м}^2 = 0,0604 \text{ га}$  (3,63 % от общей площади);

Площадь озеленения –  $982 \text{ м}^2 = 0,0982 \text{ га}$  (5,89 % от общей площади)

Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылордатеплоэлектроцентр» не имеет собственных полигонов или хранилищ отходов.

Согласно санитарных правил п. 58, раздела 14 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, положения пунктов 57–58 (классы II–III и размеры С33 500/300 м) относятся к районным котельным тепловой мощностью 200 Гкал/ч и выше, тогда как для котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал/ч размер санитарно-защитной зоны устанавливается на основании расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ (при необходимости — с учетом многоэтажной застройки и рельефа) и акустических расчетов. Ранее С33 определялась как 300 м [5].

Категория опасности предприятия определяется в соответствии с Приложением к Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (утв. Приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 13 ноября 2023 г. № 317). Для Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылордатеплоэлектроцентр» должна быть принята **II категория** в соответствии с пп.5) п.12 «наличие выбросов загрязняющих веществ от 10 до 500 тонн в год при эксплуатации объекта».

Карта-схема Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП «Қызылордатеплоэлектроцентр» и прилегающих территорий представлена на рисунке 1.1.

Общие сведения о предприятии сведены в таблицу 1.1.



Рисунок 1 – Карта -схема Филиал «Қазалы-Теміржолжылу» ГКП  
«Кызылордатепоэлектроцентр»

Таблица 1.1 - Общие сведения о предприятии

Наименование производственног о объекта	Месторасполо жение по коду КАТО (Классификат ор администрати вно- территориаль ных объектов)	Месторасп оложение, координат ы	Бизнес идентификаци онный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатор у видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственно го процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприя тия
1	2	3	4	5	6	7	8
Филиал «Қазалы-Теміржол жылу» ГКП «Қызылордатеппо электроцентр»	434430100	РК, Қызылорди нская область, Қазалински й район, п. Айтеке би, ул. Я. Михайлюк а, 2Б.	160 741 004 897	35.30.2 и 6 Производство и распределение тепловой энергии самостоятельн ыми котельными	Основной деятельностью Филиала «Қазалы-Теміржол жылу» ГКП «Қызылордатеппо электроцентр» являются услуги производства, передачи, распределения и снабжения тепловой энергией.	Код ОКПО 405726920002 ИИК KZ066010201000290592 в Қазалинском областном филиале АО «Народный Банк Қазақстан» БИК HSBKZZKX	II категория

## 2 ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ, ОБРАЗУЮЩИМСЯ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Перечень отходов и операций приведён в таблице 2.1. Лимиты накопления отходов на 2026–2035 гг. устанавливаются по ПУО: всего 11,4128 т/год, включая опасные отходы (отработанные аккумуляторы) 0,016 т/год; отходы производства (огарки электродов и шины) 0,2772 т/год; отходы потребления (коммунальные) 11,1196 т/год.

Таблица 2.1 - Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Коммунальные отходы, в т.ч. смет с территории	200301	Временное накопление в контейнерах; передача специализированной организации по договору; учет актами.
Огарки сварочных электродов	120113	Временное накопление в выделенной таре (металлические ящики); передача по договору; учет актами
Отработанные шины	160103	Накопление на выделенной площадке; частичное использование на собственные нужды (при допустимости), остальное — передача по договору.
Отработанные аккумуляторы	200133*	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в закрытом помещении с мерами против проливов/повреждения; передача лицензированной организации по договору; учет актами.

### 3 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Стационарные источники выбросов: 5 единиц, из них 4 организованных (0001, 0002 - дымовая труба котельной; 0003 - дыхательные клапаны резервуаров мазута; 0004 - выхлоп сварочного агрегата) и 1 неорганизованный (6005 - сварочные работы в мастерской через проём/вентиляцию). Газоочистное оборудование отсутствует.

Таблица 3.1 - Общие сведения об источниках выбросов (основание: инвентаризация источников и отсутствие ГОУ – НДС)

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед., из них:	5
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
3	Неорганизованных	1
4	Источники с автоматизированным мониторингом	0
5	Контроль инструментальными замерами (источники 0001, 0002, 0003, 0004)	4
6	Контроль расчетным методом (источник 6005)	1

Таблица 3.2 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров	Кем осуществляется контроль
		наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	7	8
Здание котельной	40 МВт	котел/дымовая труба, газ	0001	45°51'00"N 62°10'00"E	NOx (в пересч. на NO <sub>2</sub> /NO), CO, (при мазутном режиме — SO <sub>2</sub> и зола мазутная)	1 раз/год (и дополнительно после ремонтов/перенастроек)	Аккредитованная лаборатория
Здание котельной	40 МВт	котел/дымовая труба, газ	0002	45°51'00"N 62°10'00"E	NOx (в пересч. на NO <sub>2</sub> /NO), CO, SO <sub>2</sub> , мазутная зола - при фактическом использовании мазута	1 раз/год	Аккредитованная лаборатория
Здание мазутной	40 МВт	резервуары мазута	0003	45°51'00"N 62°10'00"E	Углеводороды C12–C19 (в пересчёте на C), H <sub>2</sub> S	1 раз/год (или расчетный метод + ежегодная инспекция герметичности)	Эколог + аккредитованная лаборатория (при необходимости)
Мастерская	40 МВт	сварочный агрегат	0004	45°51'00"N 62°10'00"E	NOx (в пересч. на NO <sub>2</sub> /NO), CO, SO <sub>2</sub> , формальдегид, бенз(а)пирен, углеводороды	1 раз/год (при регулярной эксплуатации)	Аккредитованная лаборатория

Таблица 3.3 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Мастерская, сварка	Неорганизованный источник	6005	45°51'00"N 62°10'00"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расчет по фактическим объемам сварочных работ (электроды МР-3) и эмиссионным факторам, принятым в инвентаризации НДС. Визуальный контроль вентиляции/организации рабочего места
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор	

Таблица 3.4 - Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Собственных полигонов предприятие не имеет					

#### **4 СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД**

Сбросы сточных вод в поверхностные или подземные водные объекты отсутствуют; мониторинг по компоненту «водные объекты» не проводится.

#### **5 ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА**

Контрольные точки устанавливаются на границе расчетной СЗЗ (300 м) по розе ветров (минимум: север/юг/восток/запад), с приоритетом по направлению на ближайшую жилую застройку. Минимальный перечень веществ для контроля на границе СЗЗ: NO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, CO; дополнительно — H<sub>2</sub>S и углеводороды.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха приведен в таблице 5.1.

#### **6 МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ**

Мониторинг воздействия на водные объекты не проводится ввиду отсутствия воздействия.

#### **7 МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ**

Мониторинг загрязнения почв проводится контроль почв на границе СЗЗ и в потенциально уязвимых местах (около мазутного хозяйства/площадок накопления отходов) по показателю «нефтепродукты», периодичность — 1 раз в 5 лет либо при аварийных проливах.

План-график наблюдений за состоянием почв приведен в таблице 7.1.

#### **8 ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК**

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства приводится в таблице 8.1.

Внутренние проверки выполнения природоохранных требований и программы ПЭК — 1 раз в год (планово) и внепланово при инцидентах/предписаниях. По результатам — корректирующие мероприятия, фиксация в журнале ПЭК, контроль закрытия замечаний.

Таблица 5.1 - План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
№ 1 – Север, 300 м	Азота (IV) диоксид NO <sub>2</sub> , Углерод оксид CO, Диоксид серы SO <sub>2</sub>	1 раз /год	Не проводится, так как НМУ не объявляются	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
№ 2 – Юг, 300 м	Азота (IV) диоксид NO <sub>2</sub> , Углерод оксид CO, Диоксид серы SO <sub>2</sub>	1 раз /год	Не проводится, так как НМУ не объявляются	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
№ 3 – Запад, 300 м	Азота (IV) диоксид NO <sub>2</sub> , Углерод оксид CO, Диоксид серы SO <sub>2</sub>	1 раз /год	Не проводится, так как НМУ не объявляются	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
№ 4 – Восток, 300 м	Азота (IV) диоксид NO <sub>2</sub> , Углерод оксид CO, Диоксид серы SO <sub>2</sub>	1 раз /год	Не проводится, так как НМУ не объявляются	Аккредитованная лаборатория	Инструментально

Таблица 7.1 - Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1 на СВ от предприятия, граница СЗЗ. Глубина 0-5 см, 5-20 см	нефтепродукты	отсутствует	1 раз / 5 лет	КЗ.07.00.01668-2013 ПНД Ф 16.1:2.21-98
2 на ЮЗ от предприятия, граница СЗЗ. Глубина 0-5 см, 5-20 см	нефтепродукты	отсутствует	1 раз / 5 лет	КЗ.07.00.01668-2013 ПНД Ф 16.1:2.21-98

Таблица 8.1 - План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№ п/п	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Инженер-эколог	1 раз в год