



ИП «Eco-Logic»

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ №02187Р ОТ 22.07.2011

Утверждаю

ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)

Генеральный директор



/ Утегенов Т.И./

М.П.

01.07.2026г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
для объекта Жезказганская теплоэлектроцентраль
ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)
на 2026 - 2028 гг.**

Руководитель
ИП «Eco-Logic»



Н.М. Головченко

Караганда 2026 год

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	3
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	7
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	9
4.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	10
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	11
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	13
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД	14
8.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ	15
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	17
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА	18
11.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	19

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Жезказганская теплоэлектроцентраль, включая ПГУ (парогазовую установку) ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) предназначена для снабжения электрической и тепловой энергией промышленных предприятий и жилого сектора города Жезказган.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)
1	2	3	4
Жезказганская теплоэлектроцентраль ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	351810000	Республика Казахстан, Карагандинская область, Жезказган, ул. Желтоксан 34. Широта -47/47/08, Долгота – 67/44/38	110140012821

продолжение таблицы 1

Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее – ОКЭД)	Краткая характеристика производственного объекта	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
5	6	7	8
35111	Выработка электроэнергии и теплоэнергии	БИН 110140012821 БИК INCKZKA ИИК KZ50821D353C10000001 Филиал АО «Bank RBK» в г. Караганда	1 категория 252 МВт, 564 Гкал Номинальная производительность парогазовой установки (ПГУ) – не менее 75 МВт.

Основными подразделениями ЖТЭЦ являются котельный и турбинный цеха.

Котельный цех предназначен для выработки пара за счет тепла, выделяющегося при сжигании топлива. Передача тепла от продуктов сгорания (топочных и дымовых газов) воде и пару осуществляется через поверхности нагрева.

Все котлы - однобарабанные, вертикально-водотрубные с естественной циркуляцией и "П"-образной компоновкой: паропроизводительностью 220 т/ч, давлением перегретого пара 100 кг/см² и температурой перегретого пара 540°C.

В котельном цехе установлено восемь паровых котлов. Котлоагрегаты ст. № 4-7 типа ТП -10 и ст. № 8,9 типа ТП -13 «Б» изготовлены на Таганрогском

котельном заводе (ТКЗ) «Красный котельщик», а котлы ст.№ 10,11 типа БКЗ - 220-100 на Барнаульском котельном заводе (БКЗ).

Котлотурбинное оборудование Жезказганской ТЭЦ работает по тепловому графику. Максимум нагрузки приходится на зимний период. Технология сжигания топлива на котлоагрегатах традиционная в отрасли – сжигание топлива в факеле. В котельном цехе ЖТЭЦ сжигается каменный уголь месторождения "Борлы", при растопках котлов и подсветки факела применяется мазут. Согласно структуры топливного баланса ЖТЭЦ (таблица 4, приложение 4) годовой расход топлива на проектируемый период 2025-2028 годы составит:

2025 год - каменного угля –1468467 тонн, мазута – 4900 тонн;

2026-2028 года - каменного угля –1585250 тонн, мазута – 4900 тонн;

Для отвода дымовых газов на ЖТЭЦ установлена одна дымовая труба высотой 230 метров, с диаметром устья 6,6 метров.

Турбинный цех, получая острый пар из котельного цеха, вырабатывает тепловую (в виде отборного или редуцированного пара на промышленные предприятия и горячей воды, для жилищно-коммунального хозяйства и промышленности г.Жезказгана) и электроэнергию.

В цехе установлены пять паровых турбин высокого давления, которые с конденсаторами и регулируемые отборами пара.

Подача воды для охлаждения отработанного пара в конденсаторах турбин осуществляется из Кенгирского водохранилища насосами береговой насосной.

Характеристика турбин:

Станционный номер	Тип	Мощность, кВт	Давление и температура пара	Дата ввода в эксплуатацию
ст.№4	T-50/60-8,8/0,12	50 000	90 ата, 535°	2016
ст.№5	T-42-90/1,2	42 000	90 ата, 535°	1960
ст.№6	ПТ-50-90/13,1,2	50 000	90 ата, 535°	1963
ст.№7	ПТ-60-90/13,1,2	60 000	90 ата, 535°	1969
ст.№8	T-50/60-8,8/0,12	50 000	90 ата, 535°	2018

В рамках разработки рабочего проекта на площадке Жезказганской ТЭЦ «Строительство парогазовой установки мощностью 75 МВт на Жезказганской ТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)» предусматривается строительство моноблока парогазовой установки (Далее-ПГУ) мощностью 75 МВт. В состав парогазовой установки (ПГУ) входят: газотурбинная установка SGT-800 производства Siemens Energy с генератором типа SGEN5-100A-4P; котел-утилизатор и паровая конденсационная турбина KWT5998, тип HNK50/2.1 с генератором производства Hangzhou Steam Turbine Co., Ltd (НТС).

Номинальная часовая выработка электроэнергии в нормальном режиме, осуществляемая газотурбинной установкой составляет 57 МВт,

конденсационной паровой турбиной составляет 25 МВт. Теплофикационная нагрузка и промышленный отбор пара не предусматривается.

Применяется современная технология ПГУ с высокой эффективностью использования топлива, соответствующая требованиям НДТ. Основное топливо - газ природный. Мощность ПГУ составит 75 МВт.

Среднегодовой расход топлива (топливный газ) газотурбинной установки (ГТУ) SGT-800, тип газовой турбины SGT-800-473 ПГУ при плотности 0,7887 кг/м³ будет равен -78 508,8 т/год.

Вспомогательными подразделениями ЖТЭЦ являются: топливно-транспортный цех (ТТЦ), электрический цех (ЭЦ), химический цех (ХЦ), ремонтно-строительный цех (РСЦ), цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ), ремонтно-механический цех (РМЦ).

Основное и вспомогательное оборудование ЖТЭЦ расположено на одной промышленной площадке в промышленной.

ЖТЭЦ окружена крупными промышленными предприятиями: на северо-западе граничит с промплощадкой Жезказганской обогатительной фабрики (ЖОФ), на западе с литейным цехом (ФСЛЦ); на юго-восток от промплощадки ЖТЭЦ расположен Керамический завод, на юг – хвостохранилище ЖОФ.

Ближайшая селитебная и жилая зона от промышленной площадки ЖТЭЦ, включая ПГУ соответствует расстоянию - не менее 500 м на юго-восток и северо-восток от промышленной площадки ЖТЭЦ, включая ПГУ.

Санитарно-профилактических учреждений, медицинских учреждений и охраняемых законом объектов (памятники архитектуры и др.) в районе размещения ТЭЦ. Ситуационная карта-схема расположения ЖТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy», включая ПГУ представлена в приложении на рис. 1.1.

На балансе ЖТЭЦ отсутствуют накопители. Образующийся в результате сжигания угля на ЖТЭЦ золошлак по пульпопроводу транспортируется на хвостохранилище ЖОФ 1,2.

Размещение золошлака на новом хвостохранилище ЖОФ-1,2 предусмотрено проектом строительства нового хвостохранилища ЖОФ №1,2 г. Жезказган, и проектом НРО для ЖОФ №1,2.

Новое хвостохранилище ЖОФ №1,2 г. Жезказган было введено в эксплуатацию в 2008 году, срок эксплуатации первой очереди нового хвостохранилища – 20 лет с возможностью развития до 40 лет.

Временного накопления золошлака на ЖТЭЦ не производится.

В зоне влияния выбросов вредных веществ от электростанции объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В процессе осуществления производственных и технологических процессов на Жезказганской ТЭЦ, включая ПГУ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) образуются 61 вид отходов:

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
	1	2	3
1	Асбест	17 06 01*	На специализированное предприятие по договору
2	Ветошь промасленная	15 02 02*	На специализированное предприятие по договору
2.1	Песок, загрязненный нефтепродуктами	15 02 02*	На специализированное предприятие по договору
3	Масляные выключатели	16 02 13*	На специализированное предприятие по договору
4	Нефтьшлам	19 08 13*	На специализированное предприятие по договору
5	Отработанные аккумуляторные батареи	20 01 33*	На специализированное предприятие по договору
6	Отработанные масла	13 02 05*	На специализированное предприятие по договору
7	Отработанные масла (трансформаторное)	13 02 07*	На специализированное предприятие по договору
8	Отработанные масляные, топливные фильтры	16 01 07*	На специализированное предприятие по договору
9	Отработанные ртутьсодержащие лампы, приборы (термометры)	20 01 21*	На специализированное предприятие по договору
10	Тара из-под лакокрасочных материалов (жестяные банки)	08 01 11*	На специализированное предприятие по договору
11	Тара из-под масла (бочки)	15 01 10*	На специализированное предприятие по договору

12	Отработанные шпалы (деревянные)	17 02 04*	На специализированное предприятие по договору
13	Нефтешлам от зачистки резервуаров	16 07 08*	На специализированное предприятие по договору
14	Отработанный антифриз	16 01 14*	На специализированное предприятие по договору
15	Пыль аспирационная	01 04 10	На специализированное предприятие по договору
16	Золошлак	10 01 01	на хвостохранилище ЖОФ 1,2.
17	Лом абразивных изделий	12 01 21	На специализированное предприятие по договору
18	Лом кабеля	17 04 11	На специализированное предприятие по договору
19	Лом черных металлов	17 04 05	На специализированное предприятие по договору
20	Стружка черных металлов	12 01 01	На специализированное предприятие по договору
21	Лом цветных металлов	17 04 07	На специализированное предприятие по договору
22	Стружка цветных металлов	12 01 03	На специализированное предприятие по договору
23	Мусор строительный	17 09 04	На специализированное предприятие по договору
24	Огарки сварочных электродов	12 01 13	На специализированное предприятие по договору
25	Отработанная спецодежда	15 02 03	На специализированное предприятие по договору
26	Отработанные воздушные фильтры	15 02 03	На специализированное предприятие по договору
27	Отработанные тормозные накладки	16 01 12	На специализированное предприятие по договору
28	Отработанные шины	16 01 03	На специализированное предприятие по договору
29	Отходы деревообработки	03 01 05	На специализированное предприятие по договору
30	Карбид кальция	06 02 01*	На специализированное предприятие по договору

31	Отходы резинотехнических изделий	07 02 99	На специализированное предприятие по договору
32	Отходы теплоизоляции	17 06 04	На специализированное предприятие по договору
33	Отходы упаковки	15 01 06	На специализированное предприятие по договору
34	Отходы футеровки	16 11 06	На специализированное предприятие по договору
35	Отходы эксплуатации офисной, бытовой техники	20 01 36	На специализированное предприятие по договору
36	Отработанные огнетушители	16 03 04	На специализированное предприятие по договору
37	Пыль абразивно-металлическая	12 01 02	На специализированное предприятие по договору
38	Смет с территории	20 03 03	На специализированное предприятие по договору
39	Тара из-под химреактивов	15 01 06	На специализированное предприятие по договору
40	Фарфоровые изоляторы	17 01 03	На специализированное предприятие по договору
41	Отработанные шпалы (бетонные)	17 01 01	На специализированное предприятие по договору
42	Антрацит отработанный	19 09 04	На специализированное предприятие по договору
43	Крупногабаритные отходы (мебель и прочее)	20 03 07	На специализированное предприятие по договору
44	Списанное неразобранное технологическое оборудование	16 02 14	На специализированное предприятие по договору
45	Недопал извести	10 13 04	На специализированное предприятие по договору
46	ТБО	20 03 01	На специализированное предприятие по договору
47	Отходы пластмассы, пластика, полиэтилена и полиэтилентерефталатотовая упаковка (ТБО)	20 01 39	На специализированное предприятие по договору
48	Макулатура, в т.ч. отходы бумаги и картона (ТБО)	20 01 01	На специализированное предприятие по договору
49	Стеклобой (ТБО)	20 01 02	На специализированное предприятие по договору

50	Древесина (обрезки деревьев, листья, и т.д.) (ТБО);	20 02 01	На специализированное предприятие по договору
51	Медицинские отходы	-	На специализированное предприятие по договору
52	Шлам солевых отложений и загрязненные материалы после промывки котла-утилизатора	10 01 23	На специализированное предприятие по договору
53	Отработанные фильтры и фильтрующие элементы	15 02 03	На специализированное предприятие по договору
54	Отработанный гликоль	16 01 14*	На специализированное предприятие по договору
55	Пенные растворы	12 01 08*	На специализированное предприятие по договору
56	Тара из-под пены/реагентов (загрязненная)	15 01 06	На специализированное предприятие по договору
57	Конденсат охладителя пробы	16 10 04	На специализированное предприятие по договору
58	Отработанный адсорбент	20 01 99	На специализированное предприятие по договору
59	Растворы и осадки от станции дозирования реагентов (промывка баков реагентов, остатки растворов аммиака, гидразина, фосфатов)	07 07 08*	На специализированное предприятие по договору
60	Пищевые отходы	20 02 01	На специализированное предприятие по договору
61	Кабельный скрап (медь/оптика)	20 01 99	На специализированное предприятие по договору

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего, ЖТЭЦ 2026 год	ПГУ с 2027 года	Всего ЖТЭЦ, в т.ч. ПГУ с 2027 г. 2027-2028 гг.
1	2	3	4	5
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	33	165	198
2	Организованных, из них:	6	11	17
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>			
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	-	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1	-	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-	-	-
	<i>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>			
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-	2	2
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5	2	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-	9	9
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27	154	181

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

С 01.01.2025 года на источнике №0003 Жезказганской ТЭЦ, включая ПГУ (с 2027-2028 гг.) мониторинг осуществляется посредством автоматизированной системы.

Помимо АСМ измерения осуществляются инструментальным методом аккредитованной лабораторией специализированной организации.

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров		
		Наименование	номер					
1	2	3	4	5	6	7		
Жезказганская теплоэлектроцентраль ТОО «Kazakhmys Energy» (Казакмыс Энерджи)	252 МВт, 564 Гкал	труба	0003	Республика Казахстан, Карагандинская область, Жезказган, ул. Желтоксан 34. Широта -47/47/08, Долгота – 67/44/38	Пыль неорганическая 70-20%SiO2	1 раз в месяц		
					Сера диоксид	1 раз в месяц		
					Диоксид азота	1 раз в месяц		
					Азот оксид	1 раз в месяц		
					Углерод оксид	1 раз в месяц		
		РМУ	0005		Взвешенные частицы, пыль абразивная	1 раз в квартал		
		ХЦ	0007		Азотная кислота, аммиак, (гидрохлорид) соляная кислота, серная кислота, азот диоксид, сера диоксид, углерод оксид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %	1 раз в квартал		
					ХЦ	0008	Натрий гидроксид	1 раз в квартал
					РСЦ	0011	Пыль древесная	1 раз в квартал

		РМУ	0012		Азота диоксид, Азот оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %	1 раз в квартал
ПГУ Жезказганской теплоэлектростанции ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	Номинальная производительность парогазовой установки – не менее 75 МВт	Дымовая труба газотурбинной установки (ГТУ) SGT-800 главного корпуса и байпасной системы	0171-0172/0182 (байпас/котел- утилизатор)		Азота диоксид	1 раз в месяц
					Азота оксид	1 раз в месяц
					Сера диоксид	1 раз в месяц
					Углерод оксид	1 раз в месяц
					Метан	1 раз в месяц

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Жезказганская теплоэлектроцентраль ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи), включая ПГУ	КЦ (мазутное хоз-во)	6005	Республика Казахстан, Карагандинская область, Жезказган, ул. Желтоксан 34. Широта -47/47/08, Долгота – 67/44/38	Сероводород, Углеводороды предельные C12-C19	Мазут
	ТТЦ	6006		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %	Уголь
	ТЦ	6008		Железа оксид, Марганец и его соединения, Хром, Азота диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в 70-20 %	Электроды
	ТТЦ	6009		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20 %	Уголь
	РСЦ	6012		Диметилбензол, Метилбензол, Бутан-1-ол этиленгликоля, Этилцеллозольв, Бутилацетат, Пропан-2-он, Уайт-спирит, Взвешенные частицы	ЛКМ
	КЦ	6013		Железа оксид,	Электроды

	ТТЦ	6014		Марганец и его соединения, Хром оксид, Азота диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %	
	ХЦ	6015			
	РСЦ	6016			
	ЦТАИ	6017			
	ТТЦ	6019		Сероводород, Углеводороды предельные C12-C19, Растворитель РПК-265П	ГСМ
	ЭЦ	6020		Масло минеральное нефтяное	Масло
	ТЦ	6021		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20%	Уголь
	ТТЦ	6022		Взвешенные частицы	Металлообработка
	ТТЦ	6023		Взвешенные ч-цы, Пыль абразивная	Металлообработка
	ТТЦ	6024		Взвешенные частицы	Металлообработка
	ТТЦ	6025		Взвешенные ч-цы, Пыль абразивная	Металлообработка
	ТТЦ	6026		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20%	Уголь
	КЦ	6027		Взвешенные ч-цы, Пыль абразивная	Металлообработка
	ЭЦ	6028		Взвешенные частицы	Резка металла
	ТТЦ	6030		Железа оксид, Марганец и его соединения, Хром оксид, Азота диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %	Электроды
	ТЦ	6031			
	ЦТАИ	6032			
	ТТЦ	6033			
	ТТЦ	6034			
	РМУ	6036			
	Цех ремонта	6037			

Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6101		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6102		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6103		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6104		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6105		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Предварительная очистка газа	6106		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6107		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая	6108		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5	Газ (топливный)

	ступень: фильтрация топливного газа после ДКС			Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6109		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6110		Сероводород Углеводороды предельные C1-C5 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6111		Сероводород Углеводороды предельные C1-C5 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6112		Сероводород Углеводороды предельные C1-C5 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6113		Масло мин. нефтяное	Масло
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6114		Масло мин. нефтяное	Масло
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6115		Масло мин. нефтяное	Масло
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	6116		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая	6117		Сероводород Метан	Газ (топливный)

	ступень: фильтрация топливного газа после ДКС			Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	
	Блок учета и подготовки топливного газа. Вторая ступень: фильтрация топливного газа после ДКС	0118		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок дожимной компрессорной станции	6119-6120		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок дожимной компрессорной станции	6121		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок дожимной компрессорной станции	6122		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Блок дожимной компрессорной станции	6123		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6124		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6125		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)

	Газовый контур ДКС	6126		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6127		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6128		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6129		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	6130		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	0131		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газовый контур ДКС	0132		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6133		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5	Газ (топливный)

				Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6134		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6135		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6136		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6137		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6138		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6139		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Выходной тракт (очистка и охлаждение) газового контура	6140		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)

	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6141		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6142		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6143		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6144		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6145		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6146		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6147		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6148		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6149		Масло мин. нефтяное	Масло

	Масляный контур (замкнутый) . Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6150		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6151		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6152		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6153		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6154		Масло мин. нефтяное	Масло
	Масляный контур (замкнутый). Смазка роторов, уплотнение зазоров и отвод сжатия	6155		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6156-6158		Этиленгликоль	Этиленгликоль
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6159		Этиленгликоль	Этиленгликоль
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6160		Этиленгликоль	Этиленгликоль
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает	6161		Этиленгликоль	Этиленгликоль

	отвод тепла от масляного и газового контуров				
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6162		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6163		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6164		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6165		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6166		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6167		Масло мин. нефтяное	Масло
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6168		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает отвод тепла от масляного и газового контуров	6169		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Контур охлаждения (замкнутый) обеспечивает	6170		Сероводород Метан	Газ (топливный)

	отвод тепла от масляного и газового контуров			Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6173		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6174		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6175		Масло мин. нефтяное	Масло
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6176-6178		Масло мин. нефтяное	Масло
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6179		Масло мин. нефтяное	Масло
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6180		Масло мин. нефтяное	Масло
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6181		Масло мин. нефтяное	Масло
	Котел-утилизатор (парогенератор с рекуперацией тепла)	0182		Сероводород Метан Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Метилмеркаптан	Газ (топливный)
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6183		Аммиак	Аммиак 1%

	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6184		Аммиак	Аммиак 1%
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6185-6186		Аммиак	Аммиак 25%
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6187		Аммиак	Аммиак 25 %
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6188		Аммиак	Аммиак 25%
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6189-6192		Аммиак	Аммиак 1 %
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6193		Аммиак	Аммиак 1%
	Газотурбинный блок Siemens Industrial Turbomachinery AB	6194		Аммиак	Аммиак 1%
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6195		Натрий ортофосфат	Тринатрийфосфат в сыпучем виде
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6196		Натрий ортофосфат	Концентрация раствора тринатрийфосфат 5%
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6197		Натрий ортофосфат	Концентрация раствора тринатрийфосфат 5%
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6198-6201		Натрий ортофосфат	Концентрация раствора тринатрийфосфат 5%
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6202		Натрий ортофосфат	Концентрация раствора тринатрийфосфат 5%
	Узел дозирования фосфатов (Na ₃ PO ₄)	6203		Натрий ортофосфат	Концентрация раствора тринатрийфосфат 5%
	Узел дозирования лимонной кислоты	6204		Лимонная кислота	Лимонная кислота 99,8 % в сухом виде
	Узел дозирования лимонной кислоты	6205		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%

	Узел дозирования лимонной кислоты	6206		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	Узел дозирования лимонной кислоты	6207-6210		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	Узел дозирования лимонной кислоты	6211		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	Узел дозирования лимонной кислоты	6212		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6213		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6214		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6215-6218		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6219		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6220		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка гидроксида натрия (PuroTech C25 или аналог)	6221		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	Установка гидроксида натрия (PuroTech C25 или аналог)	6222		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	Установка гидроксида натрия (PuroTech C25 или аналог)	6223-6228		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %

	Установка гидроксида натрия (PuroTech C25 или аналог)	6229		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	Установка гидроксида натрия (PuroTech C25 или аналог)	6230		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6231		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6232		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6233-6234		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6235		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Установка дозирования гипохлорида натрия NaOCl (PuroTech RO 700 или аналог)	6236		Натрий гипохлорид	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 12 %
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6237		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6238		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с	6239		Масло мин. нефтяное	Масло

	генератором) Масляная система паротурбинного блока				
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6240		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6241		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6242-6243		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6244		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6245		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6246		Масло мин. нефтяное	Масло
	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6247		Масло мин. нефтяное	Масло

	Паротурбинный блок (паровая турбина с генератором) Масляная система паротурбинного блока	6248		Масло мин. нефтяное	Масло
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6249		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6250		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6251		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6252		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6253		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6254		Лимонная кислота	Лимонная кислота - 10%
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6255		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	ВПУ. Установка для периодической очистки мембран	6256		Натр едкий	Натрий гипохлорид NaOCl, концентрация 30 %
	ВПУ. Система дозирования раствора аммиака и тринатрийфосфата	6257		Аммиак	Раствор аммиака (NH ₃) 25%
	ВПУ. Система дозирования раствора аммиака и тринатрийфосфата	6258		Аммиак	Раствор аммиака (NH ₃) 25%

	ВПУ. Система дозирования раствора аммиака и тринатрийфосфата	6259		Натрий ортофосфат	Раствор тринатрийфосфата 5%
	ВПУ. Система дозирования раствора аммиака и тринатрийфосфата	6260		Натрий ортофосфат	Раствор тринатрийфосфата 5%
	Вспомогательные участки	0261		Железа оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористый водород Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	Э42 УОНИ 13/55
	Вспомогательные участки	0262		Азота диоксид	Ацетилен Пропан-бутан
	Вспомогательные участки	0263		Железа оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид	Металл, газорезка
	Вспомогательные участки	0264		Ксилол Уайт-спирит Взвешенные частицы	Эмаль ПФ-115 Грунтовка Гф-021
	Вспомогательные участки	0265		Взвешенные частицы Пыль абразивная	Обработка металла

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

В соответствии с п. 5 ст. 355 Экологического кодекса Республики Казахстан газовый мониторинг проводится операторами полигонов твердых бытовых отходов. ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) не является оператором полигона твердых бытовых отходов, на основании чего газовый мониторинг – не проводится.

Таблица 6. 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
-	-	-	-	-	-

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД

7.1 Водоснабжение

Хозяйственно питьевое водоснабжение ЖТЭЦ, включая ПГУ осуществляется АО «ПТВС». Жезказганская ТЭЦ располагается на берегу Кенгирского водохранилища. ЖТЭЦ использует воду из водохранилища для процесса охлаждения.

7.2 Водоотведение

После охлаждения агрегатов турбин ЖТЭЦ сбрасывает использованную воду обратно в водоем. Сточные воды являются **нормативно чистыми** и отводятся в водохранилище без очистки. Для данного предприятия разработан Проект нормативов предельно допустимых эмиссий (сбросов) загрязняющих веществ, поступающих в Кенгирское водохранилище со сточными водами Жезказганской ТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи).

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты место сбора сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Вода из Кенгирского водохранилища, поступающая на ТЭЦ на всасывающем трубопроводе береговой насосной	Широта – 47 / 47/44, Долгота – 67/43/58	нефтепродукты	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод на анализаторе жидкости «Флюорат-02»
Теплообменные сточные воды ТЭЦ, сбрасываемые в Кенгирское водохранилище		нефтепродукты	1 раз в месяц	
Контрольный створ на расстоянии 500 м от места водопользования		нефтепродукты	1 раз в месяц	

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия для предприятия проводится, поскольку данное предприятие попадает под одно из определений, представленных в ст. 154 Экологического Кодекса РК, то есть производственная деятельность предприятия затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья человека.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 график представления периодических отчетов составляет:

отчетность о выполнении программы производственного экологического контроля и пояснительная записка к нему предоставляется в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ промплощадки ЖТЭЦ, включая ПГУ (500 м)					
1А	Пыль неорганическая	ежеквартально	раз в сутки	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения Измерений определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
2А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
3А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
4А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
5А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
6А	Пыль неорганическая	ежеквартально	раз в сутки	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения Измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
7А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
8А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				
9А	Пыль неорганическая				
	Сернистый ангидрид				
	Оксид углерода				
	Диоксид азота				

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Мониторинг состояния водных ресурсов подразделяется на:

- Наблюдения за качеством поверхностных вод водотоков и водоемов.
- Наблюдения за качеством подземных вод района расположения

предприятия.

Наблюдение за качеством поверхностных вод (Кенгирское водохранилище) производится в рамках контроля НДС (таблица 7).

Поскольку, производственная деятельность Жезказганской ТЭЦ, включая ПГУ не предполагает воздействия на подземные воды, наблюдение за качеством подземных вод в рамках данной программы не предусматривается.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Теплообменные сточные воды ТЭЦ, сбрасываемые в Кенгирское водохранилище	нефтепродукты	0,05	Ежемесячно, ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4. 128-98 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод на анализаторе жидкости «Флюорат-02»

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА

Контроль за состоянием почвы включает:

- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов;
- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра, землеустройства, контроля за использованием и охраной земель и иных функций государственного управления земельными ресурсами.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Определение загрязнения почв в пределах СЗЗ предприятия по существующей схеме маршрутных постов (точек отбора) в приложении:

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	8 проб на границе СЗЗ (по румбам) (4 пробы на водную вытяжку)	химические элементы ассоциации загрязняющих веществ (Си, Zn, Со и др.) и их превышений над ПДК и фоном почв	отсутствует	1 раз в год	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 Измерение массовой концентрации металлов (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, V, Zn) в пробах почв, грунтов и донных отложений и осадков сточных вод

Примечание: Промплощадка ЖТЭЦ расположена в непосредственной близости от промплощадки ЖОФ 1.2, ЛМЗ и др. Следствием чего является одна общая СЗЗ для обоих предприятий. Данное положение необходимо учитывать при проведении пробоотбора атмосферного воздуха на границе СЗЗ, а также при расчете концентраций ЗВ и понижающих коэффициентов K_p .

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение ЖТЭЦ	Периодичность проведения
1	2	3
1	ТТЦ (топливно-транспортный цех)	4 раза в год
2	Котельный цех	4 раза в год
3	Турбинный цех	4 раза в год
4	Электрический цех	4 раза в год
5	Химический цех	2 раза в год
6	СХ	2 раза в год
7	АТУ	2 раза в год
Подразделения ПГУ		
8	Главный корпус	4 раза в год
9	Газотурбинное отделение	4 раза в год
10	Паротурбинное отделение	4 раза в год
11	Отделение котла утилизатора	4 раза в год
12	Водоподготовка подпитки котлов-утилизаторов	2 раза в год
13	Пункт подготовки газа	4 раза в год
14	Дожимная компрессорная станция (блочная)	4 раза в год
15	Административный корпус	2 раза в год
16	Мастерская и склады	2 раза в год
17	КНС	2 раза в год
18	Площадка для сбора отходов от производства	2 раза в год
19	Насосная станция хозяйственного водоснабжения	2 раза в год

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, об устранении нарушений, устанавливаются сроки устранения нарушений и назначаются ответственные лица. Контроль над исполнением выявленных нарушений возлагается на инженера эколога.

При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов, образовании отходов, а также при угрозе возникновения аварии либо чрезвычайной экологической ситуации ответственные структурных подразделений обязаны немедленно путем телефонной, факсимильной связи или электронной почты информировать инженера-эколога и руководство предприятия. Далее в установленном законодательством порядке при подтверждении факта сверхнормативного образования и/или угрозы загрязнения ОС руководство сообщает в компетентные органы ООС.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационную ответственность за проведение производственного контроля несет начальника отдела экологии. Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу цехов и участков, где проводится производственный экологический контроль.

Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

Жезказганская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy», включая ПГУ ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На Жезказганская ТЭЦ, включая ПГУ ТОО «Kazakhmys Energy»:

1. есть инженер ООС ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля, а также на всех производственных участках назначены работники ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля;

2. нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с территориальными органами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и пересматриваются не реже одного раза в пять лет или при введении новых типовых правил и норм, новых технологических процессов, установок, машин и аппаратуры;

3. на участках работ вводятся журналы еженедельной проверки состояния технологической и экологической безопасности, в которых ответственные должностные лица записывают обнаруженные недостатки с указанием сроков устранения.

Организационная структура отчетности

Внутренняя отчетность.

Ежемесячно инженер ООС предоставляет отчеты, в которых отражается информация по эмиссиям и расходу воды, и др. информация, которая обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой и статистической отчетности и осуществления платежей за природопользование. Ответственными лицами за своевременное составление отчетности являются: начальник ООС и инженер ООС.

Налоговая отчетность и отчетность в уполномоченные территориальные органы охраны окружающей среды.

Налоговая отчетность по форме 870.00 и 870.001 предоставляется в Налоговые комитеты по месту расположения объекта ежеквартально до 20 числа месяца следующего за отчетным.

В соответствии с Главой 3, статьей 23 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 - отчетность о выполнении программы производственного экологического контроля и пояснительная записка к нему предоставляется в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Статистическая отчетность.

1. Отчет 2 ТП-водхоз сдается 1 раз в год до 10 января после отчетного периода;

2. Отчет 2 ТП-воздух сдается 1 раз в год до 10 апреля после отчетного периода;

3. Отчет 4-ОС сдается 1 раз в год до 15 апреля после отчетного периода.

Статистическая отчетность сдается в уполномоченные государственные органы статистики по месту нахождения объекта.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для замеров должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой, для этого необходимо осуществление регулярных поверок всех измерительных приборов.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

В этом случае на предприятии предусмотрен «План ликвидации аварий», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводиться не менее чем раз в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды, попавших в зону влияния аварии. Отбор проб атмосферного воздуха, почв, грунтов и вод производится по общепринятым методикам.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами, которые фиксируются в дежурном журнале.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных эмиссий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент экологии по Карагандинской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации должен быть разработан план в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной эксплуатации.



Рис. 1.1. Ситуационная карта-схема расположения ЖТЭЦ «ТОО «Kazakhmys Energy»



Схема отбора проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ ЖТЭЦ

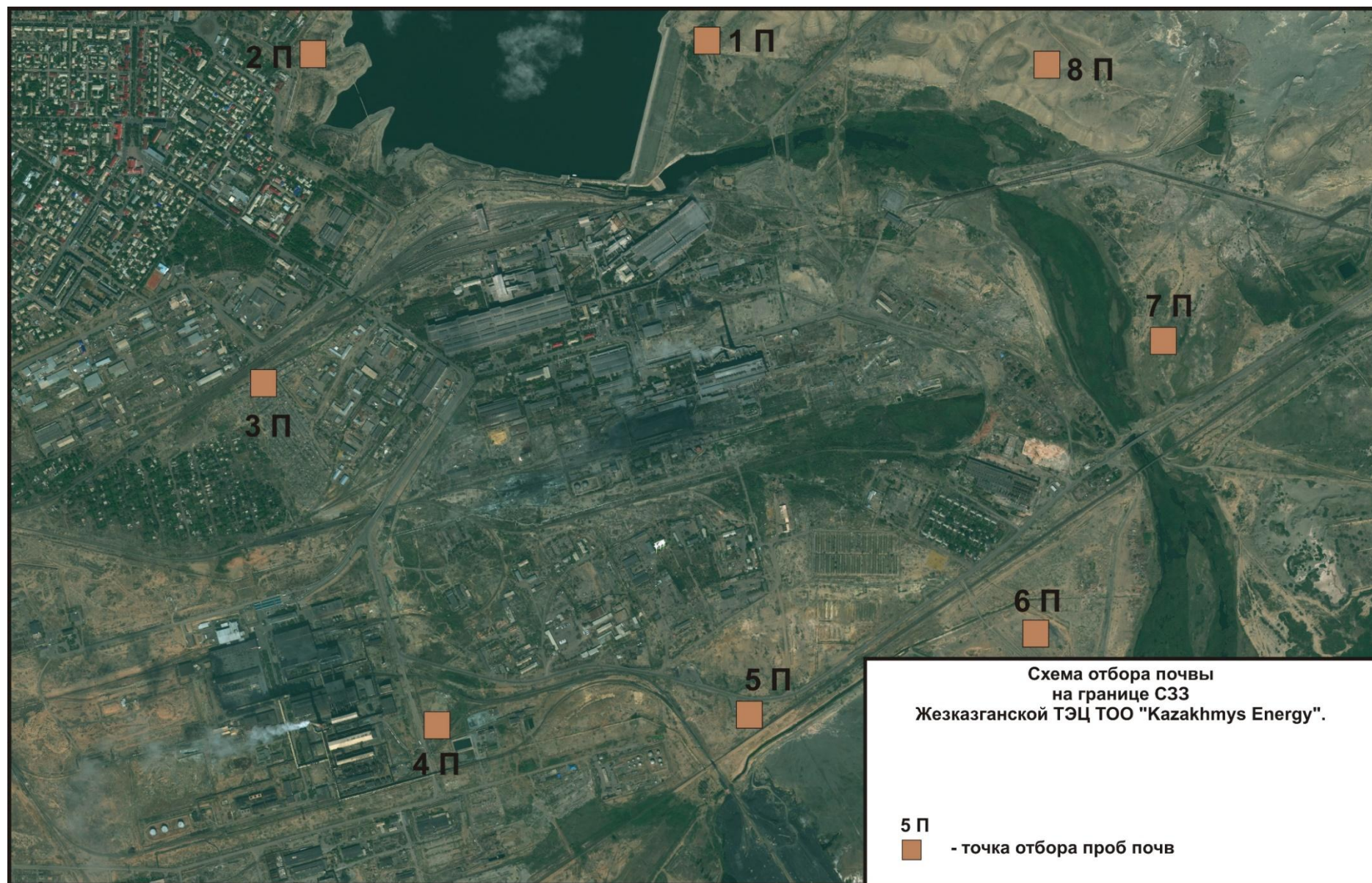


Схема отбора почвы на границе СЗЗ