

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ТОО

«Алматытеплокоммунэнерго»

_____ Дюсенов С.О.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ НА 2028–2037 ГОДА
ДЛЯ ТОО «АЛМАТЫТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО»
ЮЖНАЯ РАЙОННАЯ КОТЕЛЬНАЯ (ЮРК)
НА 2028–2037 ГОДЫ**

г. Алматы, 2028 г.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии.

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес- идентификационный номер (БИН)	Вид деятельности по ОКЭД
1	2	3	4	5
ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Южная районная котельная	г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Ходжанова, 37	43,21081 76,901973	931240001318	35.30.0

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Срок накопления	Вид операции, которому подвергается отход
Смет с территории	20 03 03	не более 6 месяцев	сдача по договору
Отходы от АУП и рабочих	20 03 03	не более 6 месяцев	сдача по договору
Огарки электродов	12 01 13	не более 6 месяцев	сдача по договору
Промасленная ветошь	15 02 02*	не более 6 месяцев	сдача по договору
Взвешенные вещества (шлам)	16 07 09*	не более 6 месяцев	сдача по договору
Нефтепродукты	13 02 06*	не более 6 месяцев	сдача по договору
Люминесцентные лампы	20 01 21*	не более 6 месяцев	сдача по договору
Отходы ванадиевого шлака (зола мазутная)	10 01 04*	не более 6 месяцев	сдача по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед., из них:	29
2.	Организованных, из них:	25
1)	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	—
2)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	—
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	—
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	25
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	—
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2

6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	25
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	4

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса (наименование)	Источники выброса (номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
1	2	3	4	5	6	7
ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Южная районная котельная Существующая котельная	215,16 МВт	Котельная	Ист.№ 0001	43,21081 76,901973	Окислы азота Оксид углерода	1 раз в год
		Котельная проектируемая	Ист.№ 0018	43,21081 76,901973	Окислы азота Оксид углерода	1 раз в год

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

Наименование площадки	Источники выброса (наименование)	Источник и выброса (номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала
1	2	3	4	5	6
ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Южная районная котельная (Существующая котельная)	Котельная (труба)	0001	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 2904	мазут
	Продувочные свечи	0002–0006	43,21081 76,901973	0410, 0415, 0416	газ
	Емкость для приготовления НТФ	0007	43,21081 76,901973	2021	НТФ
	Ремонтная мастерская	0010	43,21081 76,901973	0123, 0143, 0301, 0337, 0342, 2902, 2908	станки, сварка, газорезка
	Служба по ремонту котлов	0017	43,21081 76,901973	0123, 0143, 0342, 2868,	сварка, шлифовка

				2902, 2908, 2930	
	ДГУ 1	0021	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 1325, 2754	дизтопливо
	Емкость ДГУ 1	0022	43,21081 76,901973	0333, 2754	дизтопливо
	ДГУ 2	0023	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 1325, 2754	дизтопливо
	Емкость ДГУ 2	0024	43,21081 76,901973	0333, 2754	дизтопливо
	Склад соли и приготовления раствора	6011	43,21081 76,901973	0152	соль
	Станки под навесом	6018	43,21081 76,901973	0123	металлообработка
Новый корпус (Проектируемая котельная)	Котельная проектируемая (труба)	0018	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 2904	мазут
	Емкость для приготовления раствора НТФ	0020	43,21081 76,901973	2021	НТФ
	Мазутонасосная	0025	43,21081 76,901973	0333, 0415, 2754	мазут
	Резервуары мазута	0026	43,21081 76,901973	0333, 0415, 2754	мазут
	Дренажная емкость	0027	43,21081 76,901973	0333, 0415, 2754	мазут
	Очистные сооружения	0028	43,21081 76,901973	0333, 2754	мазут
	ДГУ проект 1	0029	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 1325, 2754	дизтопливо
	Емкость ДГУ проект 1	0030	43,21081 76,901973	0333, 2754	дизтопливо
	ДГУ проект 2	0031	43,21081 76,901973	0301, 0304, 0328, 0330, 0337, 0703, 1325, 2754	дизтопливо
	Емкость ДГУ проект 2	0032	43,21081 76,901973	0333, 2754	дизтопливо

	Продувочная свеча котла (1)	0033	43,21081 76,901973	0410, 0415, 0416	газ
	Продувочная свеча котла (2)	0034	43,21081 76,901973	0410, 0415, 0416	газ
	Склад соли и приготовления раствора (проект)	6020	43,21081 76,901973	0152	соль
	Эстакада слива мазута	6021	43,21081 76,901973	0333, 2754	мазут

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
—	—	—	—	—	—

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
—	—	—	—	—

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
—	—	—	—	—	—

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	ПДК, мг/дм³	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
—	—	—	—	—	—

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	ПДК, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
—	—	—	—	—

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Котельная	1 раз в год