

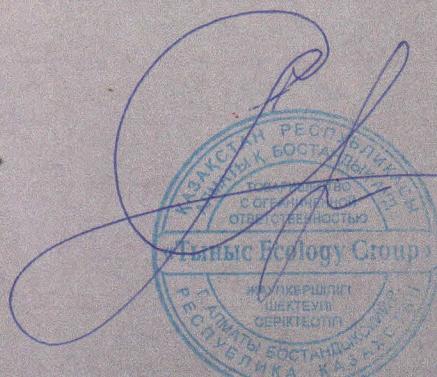


Утверждаю
Генеральный директор
ТСО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»
«АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»
Ахметалиев А.Х.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
для Автоматизированной Газораспределительной
Станции «Шарын»
ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»

Директор
ТОО «Тыныс Ecology Group»

Сабиров М.С.



Алматы, 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа производственного экологического контроля (далее программа ПЭК) разработана для ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».

Производственный экологический контроль (ПЭК) — это непосредственная деятельность предприятий, организаций, учреждений по управлению воздействием на окружающую среду на основе описания, наблюдения, проведения инструментальных замеров уровня воздействия предприятия на окружающую среду, оценки состояния окружающей среды.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности.

Согласно ст.182 Экологического кодекса Республики Казахстан, операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

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 оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

1) соблюдать программу производственного экологического контроля;

2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;

3) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;

4) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение

производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

5) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

6) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;

7) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

8) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

9) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

10) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Для того, чтобы все условия и технология проведения производственного экологического контроля отвечали установленным требованиям, предварительно разрабатывается Программа производственного экологического контроля.

1. Цели и задачи Программы производственного экологического контроля

Главной целью производственного экологического контроля является обеспечение достоверной информации о воздействии предприятия на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его загрязняющего воздействия.

В Программе ПЭК приводятся методы сбора и анализа измерительных данных о состоянии окружающей среды, перечень исследуемых объектов, контролируемых параметров и критериев качества состояния окружающей среды, схемы расположения производственных объектов с указанием мест отбора проб и проведения инструментальных замеров.

Программа ПЭК для ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА», разработана на основе законодательной и нормативной базы в области охраны окружающей среды (далее-ООС) Республики Казахстан.

Полный перечень законодательных и нормативных документов, применяемых при разработке и проведении ПЭК, действующих на территории Республики Казахстан, приведен в приложении 2 данной Программы.

2. Основание для разработки Программы производственного экологического контроля

Согласно Приложению 2, раздел 2, пункт 7, подпункт 7.13 Экологического Кодекса Республики Казахстан, деятельность по транспортировке газа по магистральным трубопроводом трубопроводам относится к объектам II категории.

Согласно Приказу МЭГиПР РК от 14 июля 2021 года №250, в соответствии с пунктом 3 ст. 185 ЭК РК, подпунктом 2) пункта 3 ст.16 закона РК «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

3. Общие сведения о предприятии

Автоматическая газораспределительная станция «Шарын» находится в Уйгурском районе Алматинской области приблизительно в 48 километрах от с. Чунджа.

Площадь земельного участка составляет –1,2572 га.

Кадастровый номер земельного участка: 03:052:003:823.

Целевое назначение земельного участка: для строительства и эксплуатации распределительной станции природного газа.

АГРС «Шарын» предназначена для понижения давления газа с магистрального газопровода до уровня, безопасного для потребителей и подачи природного газа в распределительную сеть Уйгурского района.

АГРС построена на базе блочных газораспределительных станций полного заводского изготовления, которые представляют собой комплекс технологического оборудования, обеспечивающего выполнение следующих основных функций:

- очистка газа от капельной жидкости и механических примесей с автоматическим сбросом конденсата;
- подогрев газа перед редуцированием и автоматическое поддержание заданной температуры для повышения надежности работы оборудования;
- редуцирование газа высокого давления (магистрального) до указанного низкого и поддержание его с заданной точностью при изменении входного давления или расхода газа;
- измерение расхода газа с многосуточной регистрацией данных и передачей информации на уровень газораспределяющей организации;
- одоризация газа;
- автоматическое управление режимами работы технологического оборудования станции, в том числе ограничение поставок газа по требованиям газораспределяющей организации;
- звуковое и визуальное оповещение при аварийных ситуациях, а также при нарушениях работы с передачей сигнала на пульт диспетчеру или оператору.

АГРС «Шарын» введена в эксплуатацию в 2017 году и находится в собственности и под управлением ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».

ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» была создана в 2014 году. ТОО реализует проекты на территории Уйгурского района, Алматинской области. ТОО был построен газопровод от магистрального газопровода «Казахстан-Китай» до АГРС «Шарын», подводящий газопровод к населенному пункту Чунджа с

отводами на поселки Чарын, Тасқарасу и Бахар.

Размещение объекта по отношению к окружающей территории:

Объект со всех сторон окружён свободной, незастроенной территорией.

Ближайший населенный пункт:

п. Шарын расположен в 11 км от существующей АГРС.

Данный участок находится вне водоохраных зон и полос водных объектов.

Согласно Приложению 2, раздел 2, пункт 7, подпункт 7.13 Экологического Кодекса Республики Казахстан, деятельность транспортировке газа по магистральному трубопроводу относится к объектам II категории.

По данным расчета рассеивания ЗВ превышение ПДК на ближайшей жилой территории не выявлено.

Объектов социальной инфраструктуры, заповедников, музеев, памятников архитектуры в пределах СЗЗ отсутствуют.

Инженерное обеспечение объекта:

Электроснабжение – осуществляется от КТПН-10/0,4 кВ мощностью трансформатора 25 кВА, размещенной на площадке дома оператора.

Теплоснабжение – от собственных котельных, работающих на природном газе.

Водоснабжение - для хозяйственно-питьевых и бытовых нужд используется – привозная вода.

Водоотведение - предусмотрена система водоотведения, выполненная в виде герметичного септика, предназначенного для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод с последующим вывозом специализированной организацией.

Обращение с отходами: твёрдые бытовые отходы (ТБО) будут временно накапливаться в закрывающихся металлических контейнерах. По мере накопления ТБО будут вывозиться по договору на полигон ТБО.

Режим работы и персонал

Режим работы объекта - круглогодичный, в две смены по 12 часов.

Общая численность персонала составляет 4 человек.

Характеристика источников выбросов

В результате инвентаризации, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу установлено, 19 источников выбросов, из них:

-17 организованных источников и 2 неорганизованных источника.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен расчетно-теоретическим методом на основании, характеристик технологического оборудования, паспортных данных и расхода топлива и материалов.

Перечень загрязняющих веществ

В процессе эксплуатации АГРС в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества 17 наименований:

- азота (IV) диоксид (2), азот (II) оксид (3), углерод (3), сера диоксид (3), сероводород (2), углерод оксид (4), бутан(4), гексан(4), пентан(4), метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, диметилбензол(3), бенз/а/пирен(1), формальдегид(2), смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан(3), уайт-спирит, алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19(4).

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»	196630100	Алматинская область Уйгурский район Чунджинский с.о.	141040016165	35230	Магистральный газопровод	-	В соответствии с Экологическим Кодексом Приложение 2 Раздел 2 Пункт 7 Подпункт 7.13 (транспортировка по магистральному трубопроводу газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) относится к II категории.

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
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача по договору спец.организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору спец.организации
Люминисцентные лампы	20 01 21*	Передача по договору спец.организации
Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	Передача по договору спец.организации
Тара из под краски	08 01 11*	Передача по договору спец.организации
Газовый конденсат	05 01 02*	Передача по договору спец.организации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	19
2	Организованных, из них:	17
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	17
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17
7)	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

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

Наименование площадки	Проектная мощность производств	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
АГРС		Котел	0001	43,758640° 79,256161°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/год
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
АГРС		Котел	0004	43,759715° 79,252593°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/год
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
АГРС		Подогреватель газа	0005	43,759393° 79,253289°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/год
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
АГРС		Подогреватель газа (резервной)	0006	43,759457° 79,253308°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1раз/год
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

Таблица 5. 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
АГРС	Дизельгенератор	0002		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный)(583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Диз.топливо
АГРС	Топливный бак дизельгенератора	0003		Углеводороды предельные C12 C19+ароматические Сероводород	Диз.топливо
АГРС	Емкость одоранта	0007		Бутан (99)	

				Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
АГРС	Неплотности соединений	6008		Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
АГРС	Свечи	0010-0018		Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	

				81-88) (526)	
АГРС	Покрасочные работы	6019		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Уайт-спирит (1294*)	

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

Н исто чника, N конт роль- ной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в перио- ды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Котел дом оператора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.0000782	4.42034156	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.0000127	0.71788156	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.000512	28.9413668	Аkkредитован ная лаборатория	0002
0004	Котел	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.00102	25.6251395	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.0001658	4.1653413	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.00515	129.381832	Аkkредитован ная лаборатория	0002
0005	Подогреватель газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год		0.00931	32.8911285	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год		0.001513	5.34524999	Аkkредитован ная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год		0.0353	124.710723	Аkkредитован ная лаборатория	0002
0006	Подогреватель газа	Азота (IV) диоксид (Азота	1 раз/		0.00931	32.8911285	Аkkредитован	0002

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Объект находится вне водоохранных зон и полос

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (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	Отдел охраны окружающей среды	Еженедельно

