

**«Утверждаю»
Руководитель
ГУ "Управление энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства Алматинской
области"**

_____ **Абылкасымов Б.А.**
«_____» _____ **2022 г**

**ГУ "Управление энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства Алматинской
области"**

**Программа производственного экологического
контроля для объектов II категории**

**РООС к Проекту «Строительство газопровода «Талдыкорган-
Ушарал»»**

АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТАЛДЫКОРГАН

г. Алматы, 2022 г.

Содержание

1. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.....	3 -
2. Информация по отходам производства и потребления.....	5 -
3. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.	6 -
4. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.	8 -
5. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	14 -
6. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.	15 -
7. Список литературы.....	18 -

Приложение

- 1 Справка о государственной регистрации заказчика
- 2 Лицензия на природоохранное проектирование
- 3 Задание на проектирование Разработка ПСД по объекту: «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» от 11.01.2021 г;
- 4 Карта-схема с источниками на период строительства

1. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Назначение и цели производственного экологического контроля

Согласно ст. 182. Экологического кодекса РК - операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Порядок проведения производственного экологического контроля

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

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест 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.

2. Программа производственного экологического контроля объектов I и II категорий должна также соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

3. Разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

1	Наименование производственного объекта	ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" РООС к Проекту «Строительство газопровода «Талдыкорган-Ушарал»»
2	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Алматинская область, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра, 26, правое крыло
3	Месторасположение, координаты	
4	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)	120140000304
5	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	
6	Краткая характеристика производственного процесса	
7	Реквизиты	
8	Категория и проектная мощность предприятия	

2. Информация по отходам производства и потребления

В соответствии с Экологическим Кодексом РК, физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарноэпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Цель Программы заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения.

Задачи Программы – определить пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с прогнозированием достижимых объемов (этапов) работ в рамках планового периода.

Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов, с учетом:

- внедрения на предприятии имеющихся в мире наилучших доступных технологий по обезвреживанию, вторичному использованию и переработке отходов;
- привлечения инвестиций в переработку и вторичное использование отходов;
- минимизации объемов отходов, вывозимых на полигоны захоронения;
- экологически обоснованное использование опасных отходов: Принятие мер для того, чтобы при использовании опасных отходов здоровье человека и окружающая среда были защищены от отрицательного воздействия процесса переработки таких отходов.

Программа по управлению отходами предусматривает меры с указанием объемов и сроков их выполнения по обеспечению постепенного сокращения объемов отходов, комплекс технических решений по рациональному использованию природных ресурсов и мероприятий по предотвращению отрицательного воздействия отходов на окружающую среду. Программа подлежит корректировке по мере необходимости в осуществлении реализации. Программа выполнена на основе расчетов образования отходов от основного и вспомогательного оборудования, жизнедеятельности персонала и производственных процессов.

Раздел разработан в соответствии с Правилами разработки программы управления отходами, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 августа 2021 года № 23917 в целях достижения установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения.

Контроль воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

Определение количественных и качественных характеристик воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

Характеристика отходов производства и потребления.

Источниками образования отходов производится и потребления являются следующие виды деятельности:

- Производственные работы- эксплуатации спецтехники и оборудования
- Проведение эксплуатационных работ
- Функционирование офисно - административных и хозяйственно-бытовых помещений
- Производство строительных материалов и комплект

В результате производственной деятельности образуются следующие виды отходов:

- Твердые бытовые отходы в результате жизнедеятельности персонала

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
На период строительства		
Промасленная ветошь	15/15 02/15 02 03	Отходы будут временно храниться на временной площадке ТБО, для дальнейшей утилизации и захоронения планируется передавать эти отходы специализированным организациям
Отходы сварки	12/ 12 01/12 01 13	
Отходы от красок и лаков	08/08 01/08 01 11*	
Смешанные коммунальные отходы	20/20 03/20 03 01	

Главным принципом обращения отходами является снижение возможного, негативного влияния на окружающую среду путем системного подхода к обращению и образованию отходов.

3. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.

Краткое описание

Проектируемый газопровод находится на территории Республики Казахстан. Трасса газопровода пройдет по территориям Ескельдинском, Аксуском, Сарканском, Алакольском, Караталском районах и г.Талдыкорган Алматинской области.

Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода:

- Диаметр трубопровода – 530 мм;
- Проектное давление трубопровода – 9,8 МПа
- Давление в трубопроводе в точке подключения к существующему МГ – 7 МПа;
- Общая протяженность трассы газопровода – 302,645 км;
- Производительность проектируемого газопровода – до 147,10 млн. м³/год.

Проектируемый газопровод «Талдыкорган-Ушарал» (далее МГ) будет являться единой системой магистрального газопровода Алматы-Талдыкорган, состоящий из линейных сооружений и АГРС, устанавливаемых на отводах к распределительным сетям.

В проект предусматривается сооружение линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, протяженностью трассы 302,645 км, а также соответствующих технологических объектов: линейные узлы запорной арматуры, узлы учета газа, камеры приема и запуска очистных устройств, электроснабжение, технологическую связь, волоконно-оптические линии связи (ВОЛС); Автоматические газораспределительные станции (АГРС).

Вышеперечисленные объекты и сооружения газотранспортной системы предусматриваются к возведению на территории:

- Ескельдинского района протяженностью 50,122км;
- Аксуского района протяженностью 99,551 км;
- Сарканского района протяженностью 59,977 км;
- Алакольского района протяженностью 81,471 км.
- г. Талдыкоргана протяженностью 7,783 км.
- Караталского района протяженностью 3,741 км.

Общая протяженность трассы МГ составит порядка 302,645 км.
Планируемый срок эксплуатации проектируемых объектов газопровода – не менее 30 лет.

Сроки реализации приняты с учетом

В целях оптимизации сроков реализации и ввода в эксплуатацию магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» приняты следующие сроки:

1 этап строительства, I пусковой комплекс – I полугодие 2022- I полугодие 2024 г.г.

• Строительство линейной части магистрального газопровода Талдыкорган-Ушарал и АГРС «Ушарал».

2 этап строительства, II пусковой комплекс – II полугодие 2023 г.:

• Газопровод-отвод и АГРС «Капал»;

• Газопровод-отвод и АГРС «Жансугуров»;

• Газопровод-отвод и АГРС «Сарканд».

III-пусковой комплекс I полугодие 2023— II полугодие 2024 г.г.:

• Газопровод-отвод и АГРС «Койлык»;

• Газопровод-отвод и АГРС «Кабанбай».

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов на период строительства

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

4. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.

Целью мониторинга воздушного бассейна является получение информации о концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и на основных источниках загрязнения атмосферы.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий представляет собой процесс наблюдения за промышленными эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг воздействия наблюдение за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ, контрактной территории предприятия.

Производственный мониторинг воздушного бассейна осуществляется на основании требований Экологического кодекса РК.

Результаты производственного мониторинга в области охраны атмосферного воздуха ежеквартально будут представляться в территориальные подразделения местного исполнительного органа.

В соответствии с Правилами организации и ведения Единой государственной системы мониторинга мониторинг атмосферного воздуха включает две подсистемы

- мониторинг качества атмосферного воздуха
- мониторинг воздействия т.е. контроль источников загрязнения атмосферного воздуха (выбросы загрязняющих веществ в воздушный бассейн)

Ведение мониторинга позволит определить уровень загрязнения атмосферного воздуха и выявить наиболее вредные факторы воздействия предприятия.

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитной зоны.

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитной зоны.

По газоснабжению инструментальные замеры производится по 6 источникам (организованным) выбросов, такие как:

№0001 – Котел Буран Бойлер ВВ-4060 (400 кВт);

N 0002 – Котел Буран Бойлер ВВ-4060 (400 кВт);

№ 0003 – Котел Буран Бойлер ВВ-4060 (400 кВт);

№ 0004 – Котел Буран Бойлер ВВ-500 (500 кВт);

№0005 – Котел Буран Бойлер ВВ-1035 (116 кВт);

№0006 – Котел Буран Бойлер ВВ-1035 (116 кВт).

Замеры производится к загрязняющим веществам такие как, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Периодичность замеров проводится один раз в год.

Таблица 4. 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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Участок АГРС Жансугуров		Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0001	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Кабанбай		Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0002	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
Участок -АГРС Сарканд		Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0003	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Ушарал		Буран-бойлер ВВ-500 (500 кВт)	0004	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Койлык		Буран-бойлер ВВ-1035 (116 кВт)	0005	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Капал		Буран-бойлер ВВ-1035 (116 кВт)	0006	Не представлено	Азота (IV) диоксид	1 раз в год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

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
Участок АГРС Жансугуров	Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0001	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Кабанбай	Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0002	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Участок -АГРС Сарканд	Буран бойлер ВВ-406 (400 кВт)	0003	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Ушарал	Буран-бойлер ВВ-500 (500 кВт)	0004	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Койлык	Буран-бойлер ВВ-1035 (116 кВт)	0005	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Участок - АГРС Капал	Буран-бойлер ВВ-1035 (116 кВт)	0006	Не представлено	Азота (IV) диоксид	Природный газ в отопительный период
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	

				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	

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 неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Участок АГРС Жансугуров	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	Не требуется	Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				
Участок - АГРС Кабанбай	Азота (IV) диоксид	1 раз в год		Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				

	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				
Участок -АГРС Сарканд	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	Не требуется	Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				
Участок - АГРС Ушарал	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	Не требуется	Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				
Участок - АГРС Койлык	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	Не требуется	Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				
Участок - АГРС Капал	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	Не требуется	Аккредитованная испытательная лаборатория	Утвержденные методики РК
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Бенз/а/пирен				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	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

5. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Все потенциально возможные нарушения экологического законодательства РК должны быть идентифицированы применимо к производственным процессам.

По идентифицированным потенциально аварийным ситуациям разрабатываются корректирующие действия.

Меры по предотвращению возникновения возможных нарушений должны быть отражены в Плане устранения нарушений с ознакомлением сотрудников на рабочих местах.

План устранения нарушений разрабатывается с участием службы охраны труда с указанием лиц ответственных за устранение нарушений.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Газопровод «Талдыкорган-Ушарал»	Предоставление декларации по плате за эмиссии в окружающую среду в налоговые органы
2		Предоставление отчета по опасным отходам
3		Проверка обращения с отходами.
4		Проверка соответствия работ экологическим требованиям.

Отчет по производственному экологическому контролю составляется по структуре программы.

1. В вводной части необходимо привести цели и задачи производственного экологического контроля предприятия, сведения о факторах техногенного воздействия предприятия на ОС, методические пояснения, сведения об исполнителях и др.

2. В разделах «Производственный экологический контроль» и «Производственный мониторинг окружающей среды» необходимо показать соответствующие Планы-графики.

3. В разделе «Результаты производственного экологического контроля» необходимо показать проведенные внутренние проверки соответствия производства экологическим требованиям. Выполнены ли они в соответствии с утвержденным планом-графиком. Что выявлено в результате проверок. Какие приняты меры по устранению выявленных недостатков. В конце отчета приложить копии Актов внутренних проверок, подписанных комиссией.

4. В разделе «Результаты производственного мониторинга окружающей среды» необходимо дать развернутый анализ полученных результатов по сводным таблицам и графикам, в сравнении данными за последние 3 года и соответствующими кварталами этих лет.

5. По результатам анализа установить степень негативного влияния предприятия на окружающую среду и выявить тенденции процессов загрязнения. Фактические данные результатов замеров необходимо сравнивать с установленными нормативами (для атмосферного воздуха – ПДК м.р., для промвыбросов – норматив ПДВ и т.д.).

6. При невыполнении запланированных мероприятий и измерений необходимо указать причины и представить подтверждающие материалы.

7. Отчет завершить краткими выводами о полноте выполнения программы производственного экологического контроля, дать оценку состояния ОС и рекомендации по совершенствованию производственного экологического контроля.

8. К отчету необходимо приложить копии результатов анализов химической лаборатории по установленной форме.

Ответственный работник по ТБ и ООС ведет экологическую документацию, составляет и согласовывает программы и отчеты о производственном мониторинге окружающей среды. На основании анализа результатов производственного мониторинга окружающей среды готовит предложения руководству по обеспечению экологической безопасности деятельности предприятия.

6. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.

Мониторинг радиологической обстановки.

Получение достоверной информации о радиологической обстановке на территории предприятия.

Организация систематического радиометрического контроля эксплуатационного оборудования производственной территории.

Радиологическая обстановка в районе размещения промплощадки

Согласно требований нормативно-методических и законодательных документов действующих в РК : Закон РК О радиационной безопасности №219-1 ЗРК 23 апреля 1998 г Нормы радиационной безопасности НРБ-99 Критерии принятия решений КПП-96 Алматы, Минэкобиоресурсов ,1996г. все хозяйствующие субъекты должны вести радиологический контроль в зоне своей ответственности, влияния ,если таковое имеется.

Производственные процессы не включает использование источников ионизирующего излучения и радиоактивных материалов, в связи с чем радиологический мониторинг на территории не проводится.

Мониторинг водных ресурсов

Производственный мониторинг водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, прогнозирования мероприятий, направленных на рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду.

Поверхностные воды на промплощадке и прилегающих территориях отсутствуют.

Поэтому в данном разделе, мониторинг водных ресурсов будет состоять из контроля за водопотреблением и водоотведением.

Контроль качества питьевой воды - для питьевого водоснабжения предусматривается доставка воды с п. Индерборский в емкостях – алюминиевая фляга, термос.

Контроль за водопотреблением - все данные о количестве потребленной воды необходимо заносить в ежемесячный регист водопотребления.

Контроль за водоотведением - Сброс хоз-бытовых стоков осуществляется в биотуалеты, с последующим вывозом в места определенные СЭС.

Для полива автодорог будет использована привозная вода, среднее расстояние доставки 1,5 км.

Мониторинг состояния подземных вод. Деятельность предприятия не связана с использованием подземных вод и отрицательное влияние на подземные воды практически исключено.

Гидрогеологические условия месторождения благоприятны, полезная толща не обводнена. Приток воды в проектируемый карьер возможен только за счет выпадения обильных атмосферных осадков. Учитывая расположение карьера в степной зоне,

характеризующейся жарким сухим климатом и низким количеством атмосферных осадков, последние на условия разработки месторождения вредного влияния не оказывают, что подтверждается данными прошлых лет и практикой эксплуатации месторождения.

Мониторинг растительности и животного мира.

На территории промплощадки мониторинг растительного и животного мира не производится.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Занимаемая должность	Функциональные обязанности	Действия при возникновении аварийной ситуации
Директор	Контроль выполнения Программы производственного мониторинга в подразделениях организации	Информирование руководства организации и доведение сведений до заинтересованных государственных органов о возникновении аварийной ситуации. Контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций и их последствий. Контроль проведения мониторинговых исследований последствий аварийного загрязнения компонентов ОС.
	Организация и проведение производственного мониторинга. Предоставление отчета о результатах производственного мониторинга в государственные контролирующие органы и в вышестоящую организацию. Организация и проведение мероприятий по снижению негативного влияния деятельности предприятия на состояние ОС.	Информирование местных государственных органов о возникновении аварийной ситуации. Организация ликвидации аварий, ее последствий и выяснение причин ее возникновения. Организация мероприятий по оценке воздействия аварийной ситуации на компоненты окружающей среды. Организация и проведение мероприятий по снижению негативного воздействия аварийной ситуации на компоненты ОС. Контроль эффективности проводимых мероприятий.
Инженер ТБ и ООС	Проведение мониторинговых мероприятий. Анализ воздействия деятельности предприятия на компоненты ОС. Разработка мероприятий по снижению вредного влияния на ОС. Разработка Программ производственного мониторинга, отчетов по результатам ПМ. Организация и проведение исследований ОС в соответствии с программой ПМ.	Информирование руководителей о возникновении аварийной ситуации и ее воздействия на состояние ОС. Проведение мероприятий по оценке ущерба, нанесенного аварийными выбросами, сбросами, размещением отходов производства на компоненты ОС. Разработка мероприятий по снижению негативных последствий в случае аварийного воздействия на компоненты ОС и оценка их эффективности. Организация и проведение комплексных исследований состояния ОС в результате аварийного воздействия.

Весь персонал предприятия проходит инструктаж по соблюдению техники безопасности на производственном цехе и по действиям при возникновении чрезвычайной ситуации.

В случае возникновения аварийных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды, предприятие принимает все возможные меры локализации аварии и ликвидации последствий в соответствии с протоколом действия в нештатных ситуациях для предприятия

По окончании восстановительных работ должен проводиться мониторинг воздействия для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

В случае фиксирования чрезвычайных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент экологии, принять меры по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, определить размер ущерба причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи за загрязнение окружающей среды

7. Список литературы

1. Экологический кодекс РК (с изменениями и дополнениями.);
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов" Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.
4. Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 июля 2021 года № 23553.

ПРИЛОЖЕНИЕ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.07.2017 года

02419P

Выдана

БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

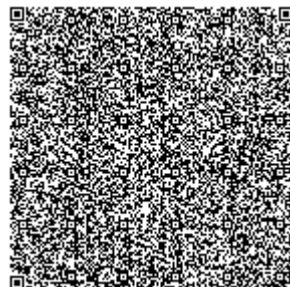
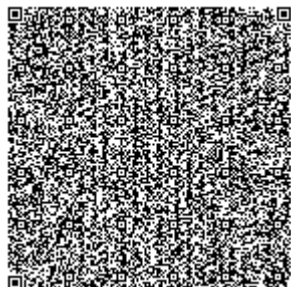
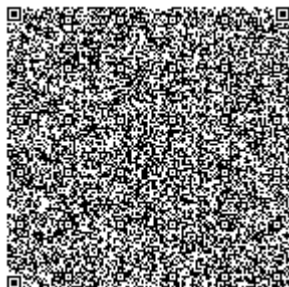
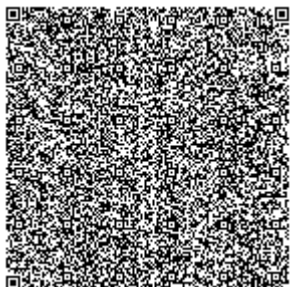
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 02419Р****Дата выдачи лицензии 14.07.2017 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА**

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база**нет**

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

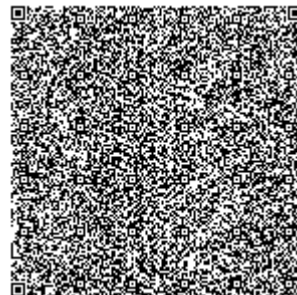
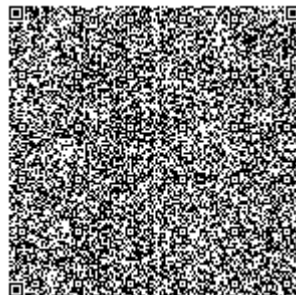
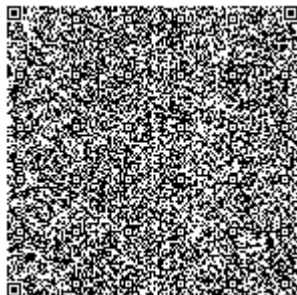
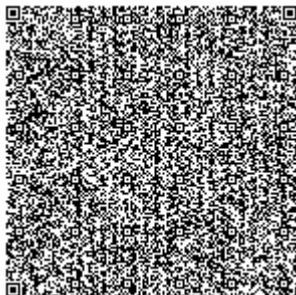
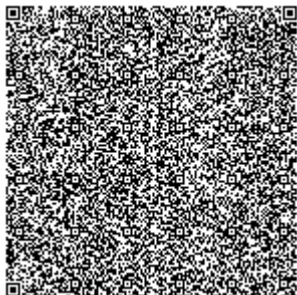
001

Срок действия**Дата выдачи
приложения**

14.07.2017

Место выдачи

г.Астана



«УТВЕРЖДАЮ»

Руководитель

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Алматинской области»

Б.С. Таникенов

«11» января 2021г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Разработка ПСД по объекту: «Строительство магистрального газопровода
«Талдыкорган-Ушарал»**

№ п/п	Перечень основанных данных и требований	Основные данные и требования
1	Заказчик	ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»
2	Наименование объекта	«Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал»
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Стадийность проектирования	Двухстадийное. Проект и рабочая документация
5	Основание для проектирования	1. ТЭО «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал», разработанное в 2020 году (Заключение РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской области, №04-0344/20 от 31.12.2020 года 2. Региональная схема газификации Алматинской области утверждённая Межведомственной комиссией при МНГ РК по подготовке Генеральной схемы газификации Республики Казахстан от 14.11.2013 года; 3. ТЭО «Газификация Талдыкорганского региона Алматинской области со строительством магистрального газопровода «Алматы-Талдыкорган», разработанное в 2010 год (Заключение ЮФ РГП «Госэкспертиза», №02-0765/10 от 22.12.2011 года, утвержденное Приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от

		17.03.2011 года №110-ПИР); 4. Проект «Строительство магистрального газопровода «Алматы-Талдыкорган» (Заключение ЮФ РГП «Госэкспертиза» №02-0271/12 от 16.05.2012 года), утвержденный Приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, от 18.06.2012 года №259-ПИР.
6	Требования к вариантной и конкурсной разработке	Не предъявляется.
7	Район строительства	Ескельдинский, Каратальский, Аксуский, Саркандский, Алакольский районы Алматинской области Республики Казахстан
8	Особые условия строительства	Сейсмичность – 8-9 баллов
9	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	При проектировании предусмотреть: 1. Участок магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» протяженностью 297км* (уточнить при проведении инженерных изысканий); 2. Газопроводы отводы на перспективные АГРС, поставку и монтаж АГРС в блочно-комплектном исполнении с обогревом блоков в соответствии с требованиями действующей в РК нормативной документации; 3. Газораспределительные станции с узлами учета расхода газа производительностью (расходы уточнить при разработке ПСД): – АГРС «Капал» до 10 тыс.м3/час; – АГРС «Жансугуров» до 30 тыс.м3/час; – АГРС «Сарканд» до 30 тыс.м3/час; – АГРС «Койлык» до 10 тыс.м3/час; – АГРС «Кабанбай» до 20 тыс.м3/час; – АГРС «Ушарал» до 30 тыс.м3/час
10	Основные требования к оборудованию	В соответствии с требованиями законодательных актов, норм и правил РК и международных стандартов, разрешенных к применению на территории РК. <u>Электроснабжение,</u>

электрооборудование, электроосвещение, молниезащита и заземление

- Разработать раздел «Наружные сети электроснабжения» для АГРС и площадок линейных сооружений;

- Разработать раздел «Внутриплощадочные сети электроснабжения» для АГРС и площадок линейных сооружений;

- Электрические сети должны удовлетворять требованиям ПУЭ и ПТЭ;

- Освещенность открытой территории должна быть не ниже действующих санитарных норм;

- Учитывая непрерывный технологический цикл на АГРС предусмотреть резервный и аварийный источники питания. Категория надежности электроснабжения – II.

- Молниезащиту АГРС и площадок линейных сооружений выполнить в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ

Система автоматизации, SCADA

- Предусмотреть работу участка газопровода «Талдыкорган-Ушарал» в рамках диспетчерского управления МГ «Алматы-Талдыкорган».

- Разработать решения для системы SCADA в соответствии с нормативно-техническими требованиями РК

Для АГРС предусмотреть:

- необходимые контрольно-измерительные приборы (КИП);

- штатную САУ АГРС;

- в операторной АРМ Оператора АГРС (либо панель оператора) с помощью которого Оператор АГРС должен иметь возможность контролировать технологический процесс и управлять всем оборудованием АГРС подлежащим автоматизации;

	<u>Разработать Системы связи и сигнализации АГРС, предусмотреть пожарную, охранную и аварийную сигнализацию с аварийным питанием с выводом сигнализации в операторную;</u> Для передачи данных с АГРС в УМГ «Южный» АО «ИЦА» предусмотреть установку земной спутниковой станции связи (ЗССС) с антенной. <u>Отопление, вентиляция, водоснабжение АГРС</u> Согласно действующей РК нормативной документации поставляемые комплектно "Системы отопления, вентиляции, и кондиционирования АГРС и операторной должны отвечать требованиям СН РК 4.02-01-2011 и СП РК 4.02-101-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха». Водоснабжение операторной - вода привозная. Резервуар воды поставляется комплектно с АГРС, объем резервуара определить расчетным путем. Расход воды должен в полном объеме обеспечивать технологические и хозяйственно-бытовые нужды АГРС. Качество поставляемой воды для хозяйственно-бытовых нужд должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водоснабжение и канализация должны быть выполнены, согласно СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений», СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения и СН РК 4.01-03-2011 Водоотведение. Наружные сети и сооружения Оборудовать АГРС санитарными узлами в соответствии согласно требованиям СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и
--	---

		канализация зданий и сооружений». <u>Охранная сигнализация и средства пожаротушения АГРС</u> Разделы "Средства охранной сигнализации и пожаротушения" разработать по нормативам РК; Предусмотреть устройство стандартного периметрального ограждения площадок АГРС с усилением по периметру спиральным барьером безопасности типа "Егоза"; Предусмотреть периметровую охранную систему, включая технические средства видеонаблюдения.
11	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Подаваемый на АГРС природный газ принять в соответствии с СТ РК 1666-2007.
12	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы - непрерывный, круглосуточный, круглогодичный <u>АГРС в составе</u> (схема АГРС согласовывается с АО «ИЦА»: Узел переключения: • предусмотреть установку запорной арматуры на входе и выходе АГРС под навесом или в блок-боксе; • установку предохранительных клапанов типа СППК на выходных нитках АГРС для защиты потребителя от превышения выходного давления; • обводную линию, соединяющую газопроводы входа и выхода АГРС, используемую в период проведения ремонта оборудования АГРС для бесперебойной подачи газа потребителю; • продувочные свечи для сброса давления газа с технологических коммуникаций АГРС • краны с дистанционно управляемым приводом на газопроводах входа и выхода; • предохранительные клапаны (не менее двух) для сброса газа; • свечу (свечи) сброса газа с предохранительных клапанов, вынесенную

	на 10 м за ограждение АГРС; • свечу с дистанционно управляемым краном для аварийного сброса газа; • пропускная способность предохранительных клапанов не менее 10% от максимальной производительности • обводная линия должна быть оснащена по ходу газа отключающим краном с дистанционно управляемым приводом и краном регулятором или задвижкой с ручным приводом • обводная линия должна быть оснащена приборами контроля давления газа, видимыми с места регулирования • обводная линия должна обеспечивать проектную производительность АГРС В составе Узла очистки газа АГРС предусмотреть: • пыле-влагоулавливающие устройства, обеспечивающие подготовку газа для стабильной работы оборудования АГРС и потребителя; • аппараты очистки газа, определяемые расчетом, но не менее двух (один резервный); • автоматический слив конденсата, в подземную дренажную ёмкость и систему контроля утечек продуктов очистки газа; • устройство очистки и остатки импульсного и командного газа систем защиты, автоматического регулирования и управлении на базе фильтров-осушителей; • дренажную емкость, рассчитанную на рабочее давление подводящего газопровода-отвода и оборудованную сигнализатором верхнего уровня жидкости, вместимость емкости должна определяться из условия слива примесей в течение 10 суток, но не менее - 1 м³; • Технологический процесс сбора продуктов очистки должен исключать возможность пролива и попадания
--	--

конденсата на грунт

В составе узла предотвращения гидрат образования предусмотреть:

- общий или частичный подогрев с помощью блока подогрева газа, включающего котельную и блоки теплообменных аппаратов на базе кожухотрубчатых теплообменников;
- подогреватель газа с промежуточный теплоносителем, позволяющим продолжать подогрев газа при перебоях с электроэнергией;
- количество и тип подогревателей газа исходя из значения температуры газа на выходе АГРС - не ниже 5 °С;
- защиту тепловой изоляцией надземных трубопроводов и арматуры при наружной прокладке на выходе из подогревателей
- размещение блочной котельной не ближе 5 м от технологического оборудования

В составе узла одоризации газа предусмотреть:

- ёмкости хранения одоранта, оборудованные системой контроля утечек и уровня одоранта;
- объем емкости хранения одоранта принять из условия, чтобы заправка проводилась не чаще 1 раза в два месяца. Заправку, емкости одорантом закрытым способом.

Узел одоризации установить на выходе станции после обводной линии. Подачу одоранта предусмотреть как с автоматической (основной режим работы), так и с ручной регулировкой;

В составе узла редуцирования предусмотреть:

- размещение узла в отапливаемом блок-контейнере;
- линии редуцирования газа выполнить согласно п. 9.5.6 СТ РК 1916-2009;
- редуцирование газа на собственные нужды (для котла отопления);
- количество редуцирующих линий не

	менее двух (одна резервная); • сбросные свечи; • автоматическую защиту от отклонении рабочих параметров за допустимые пределы и автоматическое включение резерва; Узел отбора газа на собственные нужды: • Предусмотреть учет и одорирование газа собственных нужд Узел подготовки импульсного (питающего) газа: • Предусмотреть отбор газа для узла подготовки импульсного газа с высокой стороны после узла очистки газа Запорная арматура: • охранный кран на расстоянии не более 500 м от АГРС имеющий автоматическое дистанционное управление от САУ АГРС с сохранением приоритета ручного (дистанционного и местного) управления, в том числе при выходе из строя САУ АГРС. <u>Коммерческий узел учета расхода газа</u> • предусмотреть информационно-измерительную систему расхода газа, сертифицированную в РК; • максимальная расчетная погрешность измерений узла учёта газа не должна превышать $\pm 1\%$ в динамическом диапазоне не менее 1:10; • узел учёта газа должен соответствовать требованиям ГОСТ 8.586.1,2,5-2005 и/или др. нормативных документов, действующих на территории РК; • технические требования к конструкции, климатическому исполнению, средствам измерений, калибровочному оборудованию, контроллерам, видам резервирования, электропитанию, запасным частям узла учета газа согласовываются с АО ИЦА». • Данные информационно-измерительной
--	---

		системы учета расхода газа на АГРС через замерный узел должны передаваться в САУ АГРС и существующую систему SCADA МГ «Алматы-Талдыкорган».
13	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для Среды жизнедеятельности	Максимальное применение оборудования блочно-модульного исполнения и изделий повышенной заводской готовности РК, зарубежного производства и стран СНГ (по согласованию с Заказчиком) и местные строительные материалы. <u>АГРС</u> - Блок-боксы заводской готовности должны иметь не ниже III-а степень огнестойкости (металлический каркас с несгораемым утеплителем). <u>Операторная АГРС</u> - Тип, размеры и оснащение операторной АГРС согласовать с УМГ «Южный» и АО «ИЦА»
14	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Объекты 1-го пускового комплекса: - Участок магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» протяженностью 297* км - АГРС «Ушарал» до 30 тыс.м3/час Объекты 2-го пускового комплекса: - Газопровод-отвод и АГРС «Капал» до 10 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Жансугуров» до 30 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Сарканд» до 30 тыс.м3/час; Объекты 3-го пускового комплекса: - Газопровод-отвод на АГРС «Койлык» до 10 тыс.м3/час; - Газопровод-отвод и АГРС «Кабанбай» до 20 тыс.м3/час.
15	Срок эксплуатации	Не менее 30 лет
16	Требования по разработке инженерно-технических	Разработать раздел в соответствии со строительными нормами и правилами и

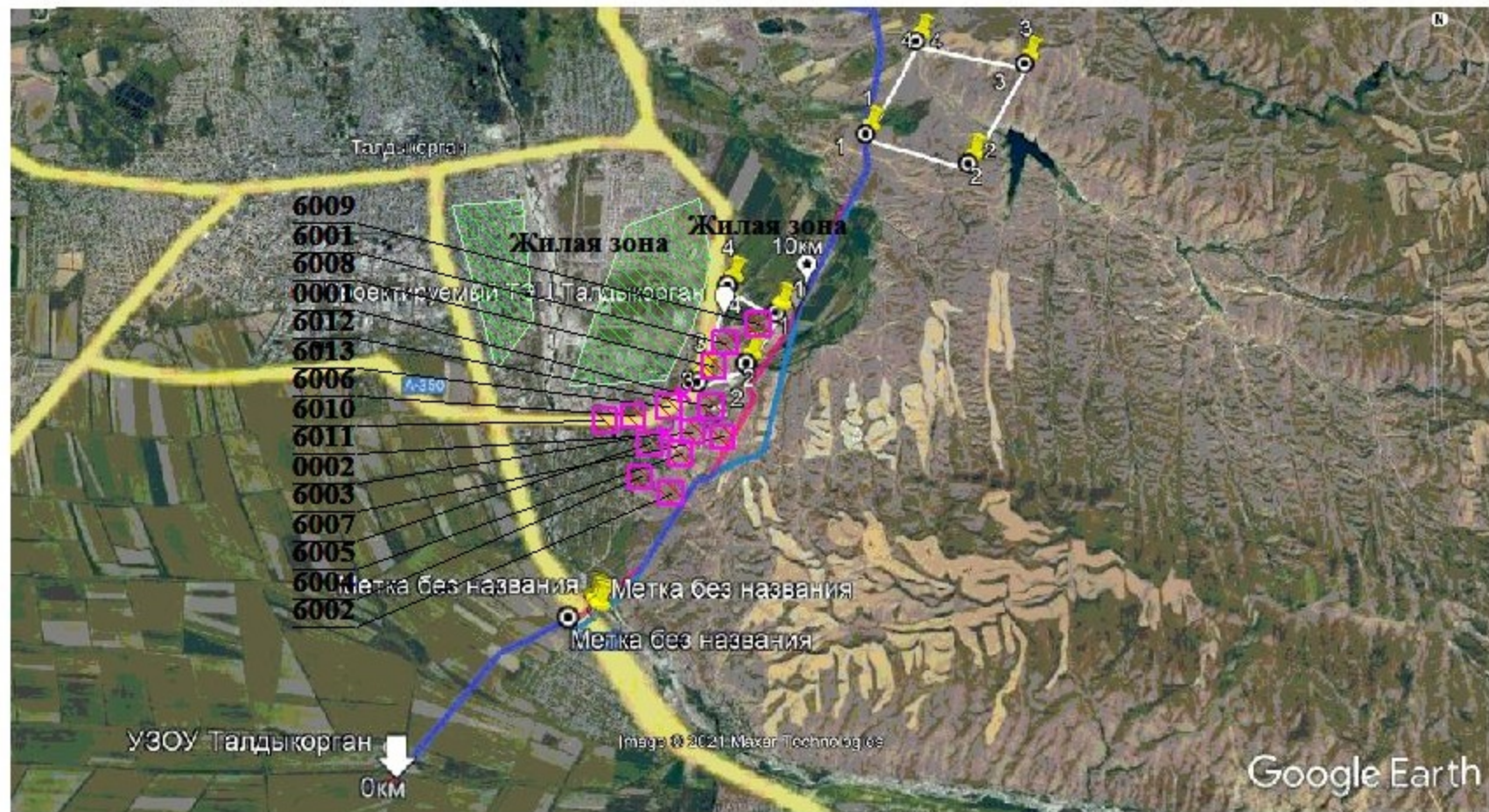
	мероприятия гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, по защитным мероприятиям	другими нормами, действующими на территории Республики Казахстан с использованием специализированного программного продукта. Разработать Декларацию промышленной безопасности в необходимом объеме в соответствии с требованиями п2 ст.76 Закона РК «О гражданской защите»
17	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии со строительными нормами и правилами и другими нормами, действующими на территории Республики Казахстан.
18	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Проектные решения должны предусматривать использование новых достижений науки и техники и энергосберегающих технологий в области газопроводного транспорта и основываться на передовом опыте казахстанских и иностранных компаний.
19	Требования по энергосбережению	В соответствии с Законом РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» предусмотреть использование энергосберегающих технологий и оборудования
20	Требование к разработке землеустроительного проекта	Выполнить землеустроительные работы в соответствии с требованиями Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 мая 2015 года №379 «Об утверждении Правил выполнения землеустроительных работ по разработке землеустроительного проекта» и другими действующими законодательствами РК.
	Состав демонстрационных материалов	Количество сдаваемых экземпляров в твердом переплете оформленного ПСД - 4 (четыре) экземпляра на русском языке. В электронном виде в форматах .DWG и .PDF на DVD-дисках - 2 (два) экземпляра. DVD-диски должны иметь этикетку с указанием наименования организации Заказчика и Подрядчика, даты записи диска, наименование договора, порядковый номер диска и количество дисков в комплекте электронной документации.

		21 Дискеты должны быть упакованы в жесткий пластиковый контейнер. Данные на дискетах должны соответствовать перечню документации в бумажном виде и в случае, когда документация содержит в своем составе различные разделы (например: сметная, техническая часть, пояснительная записка и т.п.), то в электронном варианте каждый раздел должен быть представлен в виде отдельных файлов. Все векторные графические схемы и рисунки для отчетных документов должны быть выполнены в формате Microsoft Visio (VSD) или AutoCAD (DWG). В отчетах необходимо указать ревизию и дату
22	Исходные данные:	В качестве исходных данные для разработки ПСД принять: 1. Технические условия на присоединение газопровода к МГ Алматы-Талдыкорган 2. Уровень ответственности объектов- I (повышенный)

**Заместитель
руководителя управления**



Б. Абылкасымов



П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Участок АГРС Жансугуров	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.000343	362.333745	Сторонняя организация на договорной основе	Утвержденными нормативными методиками РК
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00056	591.565297		
		Сера диоксид		0.000454	479.590438		
		Углерод оксид		0.0001132	119.580699		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000000002	0.00021127		
0002	Участок АГРС Кабанбай	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.000343	362.333745		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00056	591.565297		
		Сера диоксид		0.000454	479.590438		
		Углерод оксид		0.0001132	119.580699		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000000002	0.00021127		
0003	Участок АГРС Сарканд	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.000343	362.333745		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00056	591.565297		
		Сера диоксид		0.000454	479.590438		
		Углерод оксид		0.0001132	119.580699		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000000002	0.00021127		
0004	Участок АГРС Ушарал	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.0000429	45.3181273		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00007	73.9456622		
		Сера диоксид		0.000568	600.01623		
		Углерод оксид		0.0001416	149.581511		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000002	0.21127332		
0005	Участок АГРС Койлык	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.00009	75.1349491		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00015	125.224915		
		Сера диоксид		0.000119	99.3450993		
		Углерод оксид		0.000297	247.945332		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000000005	0.00417416		
0006	Участок АГРС Капал	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз/год	0.00009	75.1349491		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000015	12.5224915		
		Сера диоксид		0.000119	99.3450993		
		Углерод оксид		0.000297	247.945332		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000000005	0.00041742		