



Приложение  
к приказу Минприроды России  
от 14 июня 2018 г. № 261  
В редакции, введенной в действие  
с 14 декабря 2020 года  
приказом Минприроды России  
от 23 июня 2020 года N 383.

Экз. № \_\_\_\_\_

Руководитель юридического лица  
(уполномоченное должностное лицо)  
или индивидуальный предприниматель

\_\_\_\_\_  
(подпись) Николаева Арина Валерьевна  
(ФИО)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М. П. (при наличии)

**Отчет**  
**АО "КТК-Р"**

(ФИО индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица)

**об организации и о результатах**  
**осуществления производственного экологического контроля на**  
**НПС «Комсомольская» ( 85-0108-001154-П )**

(полное наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

за **2022** год

Исполнитель, ответственный за подготовку отчета  
Старший инженер по охране окружающей среды

(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись) Васькин Виталий Викторович  
(ФИО)

\_\_\_\_\_  
(место нахождения (город, населенный пункт)  
год)

## 1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

№ п/п	Наименование данных	Данные
1	Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ-Р"
2	Место нахождения (адрес)	353900 353900, КРАЙ КРАСНОДАРСКИЙ, Г. НОВОРОССИЙСК, ТЕР ПРИМОРСКИЙ ОКРУГ МОРСКОЙ ТЕРМИНАЛ
3	Руководитель (фамилия, имя, отчество (при наличии), телефон, факс, адрес электронной почты) (для юридического лица)	Горбань Николай Николаевич ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР +7 (937) 900 35 21 Vitalii.Vaskin@срсpipe.ru
4	Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) фамилия, имя, отчество (при наличии) соответствующих лиц, телефон, факс, адрес электронной почты)	Менеджер по ООС Николаева А.В. Старший инженер по ООС ЦР Васкин В.В.
5. ИНН		7. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее — объект)
6. ОГРН (либо сведения о внесении записи в государственный реестр аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)		
2310040800		НПС «Комсомольская»
8. Адрес места нахождения объекта		9. Код объекта
359240, Республика Калмыкия, Черноземельский район		10. Категория объекта
85-0108-001154-П		II

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объекте технологиях

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Наименование технологии	Соответствие наилучшей доступной технологии
	Номер	Наименование		
1	2	3	4	5

Таблица 1.3. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

№ п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
1	2	3	4

1	ФГБУ "ГЦАС "Астраханский"	г Астрахань, ул 1-я Литейная, стр 12б	РА.RU.21ПЦ50
---	------------------------------	--	--------------

## 2. Результаты производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Таблица 2.1. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график контроля стационарных источников выбросов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	Азота диоксид
2	Азот (II) оксид
3	Сера диоксид
4	Углерод оксид
5	Метан
6	Масло минеральное нефтяное
7	Сероводород (Дигидросульфид)
8	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)
9	Бензол
10	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)
11	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)
12	Метилбензол (Толуол)
13	Углеводороды предельные C12 - C19 (алканы)
14	Гидроксибензол (фенол)
15	Формальдегид
16	Хлор
17	Аммиак
18	Бенз/а/пирен (Бензапирен)
19	Ацетон (Пропан-2-он)
20	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
21	Керосин
22	Одорант СПМ

Таблица 2.2. Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Источник		Наименование загрязняющего вещества	Предельно допустимый выброс или временно согласованный выброс, г/с	Фактический выброс, г/с	Превышение предельно допустимого выброса или временно согласованног	Дата отбора проб	Общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса или	Примечание
	Номер	Наименование	Номер	Наименование							

1	2	3	4	5	6	7	8	о выброса в раз (гр. 8/гр. 7)	9	10	11	12
1	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Азота диоксид	0.7834456	0.5229889	0.67	2022-04-18			Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Азот (II) оксид	0.4740108	0.3803556	0.8	2022-04-18			Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
3	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Сера диоксид	0.89376	0.08558	0.1	2022-04-18			М-102
4	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Углерод оксид	1.7829167	1.6402833	0.92	2022-04-18			Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
5	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Метан	0.5467611	0.4754444	0.87	2022-04-18			ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	1	Площадка турбогенераторов	0001	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 А	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	3.943E-6	3.943E-6	1				расчетный метод
<b>Итого</b>						4.480898143	3.104656143				0	

1	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Азота диоксид	0.7834456	0.4514389	0.58	2022-04-18	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Азот (II) оксид	0.4740108	0.3385792	0.71	2022-04-18	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
3	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Сера диоксид	0.89376	0.0812519	0.09	2022-04-18	М-102
4	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Углерод оксид	1.7829167	1.2821286	0.72	2022-04-18	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
5	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Метан	0.5467611	0.2279766	0.42	2022-04-18	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	1	Площадка турбогенераторов	0004	Выхлопная труба турбогенератора 24-TG-D001 В	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	3.943E-6	3.943E-6	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						4.480898143	2.381379143		0	
1	1	Площадка турбогенераторов	6120	Площадка турбогенераторов (трубопроводы и ЗРА)	Масло минеральное нефтяное	0.0006276	0.0006276	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0006276	0.0006276		0	

1	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Азота диоксид	1.2491747	0.92330306	0.74	2022-03-17	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Азот (II) оксид	0.50894	0.0814679	0.16	2022-03-17	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
3	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Сера диоксид	1.07408	0.195523	0.18	2022-03-17	М-102
4	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Углерод оксид	2.6069733	2.28110167	0.88	2022-03-17	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Метан	0.7603672	0.61915617	0.81	2022-03-17	ПНД Ф 13.1:2.3.23-98
6	2	Площадка турбонасосов	0007	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 А	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	7.31867E-6	7.31867E-6	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						6.19954251867	4.10055911867		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Азота диоксид	2.08488	1.3104972	0.63	2022-03-17	Руководство по эксплуатации газоанализатора

											многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
2	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Азот (II) оксид	1.667904	1.072225	0.64	2022-03-17		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
3	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Сера диоксид	1.07408	0.1727474	0.16	2022-03-17		М-102
4	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Углерод оксид	1.965744	1.24497236	0.63	2022-03-17		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Метан	1.667904	0.5837669	0.35	2022-03-17		ПНД Ф 13.1:2.3.23-98
6	2	Площадка турбонасосов	0010	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 В	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	7.319E-6	7.319E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						8.460519319	4.384216179			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Азота диоксид	1.952896	1.686592	0.86	2022-02-09		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ

2	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Азот (II) оксид	1.153984	0.976448	0.85	2022-02-09	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
3	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Сера диоксид	1.07408	0.1375904	0.13	2022-02-09	М-102
4	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Углерод оксид	1.819744	1.55344	0.85	2022-02-09	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Метан	0.976448	0.798912	0.82	2022-02-09	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	2	Площадка турбонасосов	0013	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 D	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	7.319E-6	7.319E-6	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						6.977159319	5.152989719		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 C	Азота диоксид	0.9415092	0.609696	0.65	2022-02-09	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 C	Азот (II) оксид	0.880672	0.745184	0.85	2022-02-09	Руководство по эксплуатации газоанализатора

											МНОГОКОМПОНЕНТНОГО ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
3	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 С	Сера диоксид	1.07408	0.1083904	0.1	2022-02-09		М-102
4	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 С	Углерод оксид	1.5166063	0.880672	0.58	2022-02-09		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 С	Метан	0.914544	0.745184	0.81	2022-02-09		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	2	Площадка турбонасосов	0016	Выхлопная труба турбонасоса 24-TG-C001 С	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	7.319E-6	7.319E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						5.327418819	3.089133719			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0174	Выхлопная труба Турбонасоса 24-TG-C001 Е	Азота диоксид	1.952896	0.256821838	0.13	2022-12-30		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
2	2	Площадка турбонасосов	0174	Выхлопная труба Турбонасоса 24-TG-C001 Е	Азот (II) оксид	1.153984	0.297370317	0.26	2022-12-30		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ

3	2	Площадка турбонасосов	0174	Выхлопная труба Турбонасоса 24-TG-C001 E	Сера диоксид	1.07408	0.0324403982	0.03	2022-12-30		М-102
4	2	Площадка турбонасосов	0174	Выхлопная труба Турбонасоса 24-TG-C001 E	Углерод оксид	1.819744	0.378471313	0.21	2022-12-30		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ExT ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0174	Выхлопная труба Турбонасоса 24-TG-C001 E	Метан	0.976448	0.151388525	0.16	2022-12-30		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
<b>Итого</b>						6.977152	1.1164923912			0	
1	2	Площадка турбонасосов	6098	Площадка турбонасосов ( трубопроводы и ЗРА)	Масло минеральное нефтяное	0.0034148	0.0034148	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0034148	0.0034148			0	
1	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0023341	0.0023341	1			расчетный метод
2	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	2.8187592	2.8187592	1			расчетный метод
3	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1			расчетный метод
4	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1			расчетный метод
5	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1			расчетный метод

6	3	Участок дренажных емкостей	0025	Дренажная емкость 24-VE-A003 (V-40 м3)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						3.89009	3.89009		0	
1	3	Участок дренажных емкостей	0150	Дренажная емкость 24-VE-A001 (V-40 м3)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0023341	0.0023341	1		расчетный метод
2	3	Участок дренажных емкостей	0150	Дренажная емкость 24-VE-A001 (V-40 м3)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1		расчетный метод
3	3	Участок дренажных емкостей	0150	Дренажная емкость 24-VE-A001 (V-40 м3)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						1.0584935	1.0584935		0	
1	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE-A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0023341	0.0023341	1		расчетный метод
2	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE-A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	2.8187592	2.8187592	1		расчетный метод
3	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE-A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1		расчетный метод
4	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE-A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1		расчетный метод
5	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE-A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1		расчетный метод

6	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0026	Дренажная емкость 24-VE- A004 (V-40 м3) (узел коммерческого учета нефти)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						3.89009	3.89009		0	
1	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.0023341	0.0023341	1		расчетный метод
2	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	2.8187592	2.8187592	1		расчетный метод
3	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1		расчетный метод
4	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1		расчетный метод
5	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1		расчетный метод
6	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0028	Дренажная емкость 24-VE- A005 (V-25м3) (узел коммерческого учета нефти)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						3.89009	3.89009		0	

1	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Сероводород (Дигидросульфид)	1.69E-5	1.346E-5	0.8	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
2	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Бензол	9.08E-5	5.958E-5	0.66	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
3	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	6.62E-5	5.233E-5	0.79	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
4	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Метилбензол (Толуол)	7.6E-5	5.731E-5	0.75	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
5	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.0019146	0.00181892	0.95	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0100	Блок-бокс контроля качества нефти (Лукарко)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.0017869	0.00171925	0.96	2022-08-01	ПНД Ф 13.1:2:3.24-98
<b>Итого</b>						0.0039514	0.00372085		0	
1	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0017505	0.0017505	1		расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	2.1140712	2.1140712	1		расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.7819088	0.7819088	1		расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Бензол	0.0102115	0.0102115	1		расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь)	0.0032093	0.0032093	1		расчетный метод

					изомеров о-, м-, п-)						
6	5	Площадка ССВД	0031	Подземные емкости на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0064187	0.0064187	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						2.91757	2.91757			0	
1	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0017505	0.0017505	1			расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0064187	0.0064187	1			расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.7819088	0.7819088	1			расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	2.1140712	2.1140712	1			расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Бензол	0.0102115	0.0102115	1			расчетный метод
6	5	Площадка ССВД	0032	Подземные емкости на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0032093	0.0032093	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						2.91757	2.91757			0	
1	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0017505	0.0017505	1			расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	2.1140712	2.1140712	1			расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.7819088	0.7819088	1			расчетный метод

4	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Бензол	0.0102115	0.0102115	1			расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0032093	0.0032093	1			расчетный метод
6	5	Площадка ССВД	0033	Подземные емкости на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0064187	0.0064187	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						2.91757	2.91757			0	
1	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0017505	0.0017505	1			расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	2.1140712	2.1140712	1			расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.7819088	0.7819088	1			расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Бензол	0.0102115	0.0102115	1			расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0032093	0.0032093	1			расчетный метод
6	5	Площадка ССВД	0034	Подземные емкости на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0064187	0.0064187	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						2.91757	2.91757			0	
1	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	7.193E-5	5.832E-5	0.81	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
2	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Бензол	0.0003456	0.0002808	0.81	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
3	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь)	0.0003336	0.00027	0.81	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.25-99

					изомеров о-, м-, п-)						
4	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0003348	0.00027	0.81	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
5	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.007884	0.007884	1	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	5	Площадка ССВД	0103	Блок-бокс ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.007452	0.007452	1	2022-08-01		ПНД Ф 13.1:2:3.24-98
<b>Итого</b>						0.01642193	0.01621512			0	
1	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0035011	0.0035011	1			расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0064187	0.0064187	1			расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Бензол	0.020423	0.020423	1			расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	4.2281419	4.2281419	1			расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.5638173	1.5638173	1			расчетный метод
6	5	Площадка ССВД	0104	Установочный корпус насоса №1 на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0128373	0.0128373	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						5.8351393	5.8351393			0	

1	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0035011	0.0035011	1		расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0064187	0.0064187	1		расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Бензол	0.020423	0.020423	1		расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	4.2281419	4.2281419	1		расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.5638173	1.5638173	1		расчетный метод
6	5	Площадка ССВД	0105	Установочный корпус насоса №2 на площадке ССВД	Метилбензол (Толуол)	0.0128373	0.0128373	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						5.8351393	5.8351393		0	
1	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Азота диоксид	0.512	0.512	1		расчетный метод
2	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Сера диоксид	0.2	0.2	1		расчетный метод
3	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Азот (II) оксид	0.0832	0.0832	1		расчетный метод
4	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Углерод оксид	0.5166667	0.5166667	1		расчетный метод

5	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	5.71E-7	5.71E-7	1			расчетный метод
6	6	Площадка аварийных ДЭС	0035	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 600	Формальдегид	0.0057143	0.0057143	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						1.317581571	1.317581571			0	
1	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Азота диоксид	0.2986667	0.2986667	1			расчетный метод
2	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Сера диоксид	0.15555555	0.15555555	1			расчетный метод
3	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Азот (II) оксид	0.04853335	0.04853335	1			расчетный метод
4	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Углерод оксид	0.29444445	0.29444445	1			расчетный метод
5	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	3.49E-7	3.49E-7	1			расчетный метод
6	6	Площадка аварийных ДЭС	0036	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Формальдегид	0.0031746	0.0031746	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.800374999	0.800374999			0	
1	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Азота диоксид	0.2986667	0.2986667	1			расчетный метод
2	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Сера диоксид	0.15555555	0.15555555	1			расчетный метод
3	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Азот (II) оксид	0.04853335	0.04853335	1			расчетный метод

				генератора ДЭС - 1000							
4	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Углерод оксид	0.29444445	0.29444445	1			расчетный метод
5	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	3.49E-7	3.49E-7	1			расчетный метод
6	6	Площадка аварийных ДЭС	0108	Выхлопная труба аварийного дизель генератора ДЭС - 1000	Формальдегид	0.0031746	0.0031746	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.800374999	0.800374999			0	
1	7	Площадка резервуаров ДТ	6110	Топливная насосная резервуаров РВС-1000	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.04972239	0.04972239	1			расчетный метод
2	7	Площадка резервуаров ДТ	6110	Топливная насосная резервуаров РВС-1000	Сероводород (Дигидросульфид)	0.00013957	0.00013957	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.04986196	0.04986196			0	
1	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0189573	0.0189573	1			расчетный метод
2	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	22.8941138	22.8941138	1			расчетный метод
3	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	8.4675994	8.4675994	1			расчетный метод
4	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Бензол	0.1105843	0.1105843	1			расчетный метод
5	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0347551	0.0347551	1			расчетный метод

6	8	Площадка нефтяных резервуаров	6039	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В002	Метилбензол (Толуол)	0.0695101	0.0695101	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						31.59552	31.59552		0	
1	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0189573	0.0189573	1		расчетный метод
2	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	22.8941138	22.8941138	1		расчетный метод
3	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	8.4675994	8.4675994	1		расчетный метод
4	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Бензол	0.1105843	0.1105843	1		расчетный метод
5	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0347551	0.0347551	1		расчетный метод
6	8	Площадка нефтяных резервуаров	6040	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003А	Метилбензол (Толуол)	0.0695101	0.0695101	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						31.59552	31.59552		0	
1	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003В	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0189573	0.0189573	1		расчетный метод
2	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003В	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	22.8941138	22.8941138	1		расчетный метод
3	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003В	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	8.4675994	8.4675994	1		расчетный метод
4	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24-ТК-В003В	Бензол	0.1105843	0.1105843	1		расчетный метод

5	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24 ТК-В003В	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0347551	0.0347551	1		расчетный метод
6	8	Площадка нефтяных резервуаров	6041	Резервуар РВСПК-4800 24 ТК-В003В	Метилбензол (Толуол)	0.0695101	0.0695101	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						31.59552	31.59552		0	
1	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0023341	0.0023341	1		расчетный метод
2	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1		расчетный метод
3	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1		расчетный метод
4	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	2.8187592	2.8187592	1		расчетный метод
5	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1		расчетный метод
6	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 м3)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						3.89009	3.89009		0	
1	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Аммиак	0.0213232684	0.0213232684	1		расчетный метод
2	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Азот (II) оксид	0.010175063	0.010175063	1		расчетный метод

3	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0047226031	0.0047226031	1		расчетный метод
4	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Гидроксibenзол (фенол)	0.0036349733	0.0036349733	1		расчетный метод
5	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Формальдегид	0.0052950398	0.0052950398	1		расчетный метод
6	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Азота диоксид	0.003148402	0.003148402	1		расчетный метод
7	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Метан	0.286218368	0.286218368	1		расчетный метод
8	12	Пруд-испаритель	6055	Пруд-испаритель производственных и хозяйственно-бытовых стоков	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.1173495309	0.1173495309	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.4518672485	0.4518672485		0	
1	13	Площадка подготовки питьевой воды	0057	Блок подготовки питьевой воды	Хлор	0.0001111	0.0001111	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001111	0.0001111		0	
1	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Азота диоксид	0.23808	0.0105497865	0.04	2022-12-13	Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ExT ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Азот (II) оксид	0.038688	0.038688	1		расчетный метод

3	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Сера диоксид	0.093	0.093	1			расчетный метод
4	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Углерод оксид	0.24025	0.24025	1			расчетный метод
5	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	2.66E-7	2.66E-7	1			расчетный метод
6	14	Насосная пожаротушения	0058	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002A	Формальдегид	0.0026571	0.0026571	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.612675366	0.3851451525			0	
1	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002B	Азота диоксид	0.23808	0.00958044466	0.04	2022-12-13		Руководство по эксплуатации газоанализатора многокомпонентного ПОЛАР ExT ПЛЦК.413411.004-01 РЭ
2	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002B	Азот (II) оксид	0.038688	0.038688	1			расчетный метод
3	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002B	Сера диоксид	0.093	0.093	1			расчетный метод
4	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка	Углерод оксид	0.24025	0.24025	1			расчетный метод

				пожаротушения 24-PU-G002B							
5	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002B	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	2.66E-7	2.66E-7	1			расчетный метод
6	14	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная насосная установка пожаротушения 24-PU-G002B	Формальдегид	0.0026571	0.0026571	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.612675366	0.38417581066			0	
1	17	Склад ГСМ	0168	Склад ГСМ	Масло минеральное нефтяное	9.26E-5	9.111E-5	0.98	2022-08-01		М-4
<b>Итого</b>						9.26E-5	9.111E-5			0	
1	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.0023341	0.0023341	1			расчетный метод
2	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	2.8187592	2.8187592	1			расчетный метод
3	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1			расчетный метод
4	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1			расчетный метод
5	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1			расчетный метод
6	20	Подпорная насосная	0027	Дренажная емкость 24-VE- C001(V-40 м3)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						3.89009	3.89009			0	
1	23	АГРС	0084	Продувочная свеча ёмкости для	Метан	3.9926836	0	0			конденсат не образовывалс я

				сбора конденсата газа АГРС							
2	23	АГРС	0084	Продувочная свеча ёмкости для сбора конденсата газа АГРС	Сероводород (Дигидросуль фид)	5.9E-6	0	0			конденсат не образовывалс я
3	23	АГРС	0084	Продувочная свеча ёмкости для сбора конденсата газа АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.155292	0	0			конденсат не образовывалс я
4	23	АГРС	0084	Продувочная свеча ёмкости для сбора конденсата газа АГРС	Одорант СПМ	1.93E-5	0	0			конденсат не образовывалс я
<b>Итого</b>						4.1480008	0			0	
1	23	АГРС	0172	Свеча с участка газопровода АГРС НПС «Комсомольская»	Метан	267.0222045	267.0222045	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						267.0222045	267.0222045			0	
1	3	Участок дренажных ёмкостей	0151	Дренажная ёмкость 24-VE- A002 (V-40 м3)	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.0023341	0.0023341	1			расчетный метод
2	3	Участок дренажных ёмкостей	0151	Дренажная ёмкость 24-VE- A002 (V-40 м3)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.0425441	1.0425441	1			расчетный метод
3	3	Участок дренажных ёмкостей	0151	Дренажная ёмкость 24-VE- A002 (V-40 м3)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						1.0584935	1.0584935			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0002	Маслосистема турбогенератора 24-TG-D001 А сапун маслобака	Масло минеральное нефтяное	0.0001561083	0.0001561083	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001561083	0.0001561083			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0003	Сбросная свеча газового модуля турбогенератора 24-TG-D001 А	Сероводород (Дигидросуль фид)	4.0E-7	4.0E-7	1			расчетный метод
2	1	Площадка турбогенераторов	0003	Сбросная свеча газового модуля	Метан	0.2868381	0.2868381	1			расчетный метод

				турбогенератора 24-TG-D001 А							
3	1	Площадка турбогенераторов	0003	Сбросная свеча газового модуля турбогенератора 24-TG-D001 А	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0111563	0.0111563	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2979948	0.2979948			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0005	Маслосистема турбогенератора сапун маслобака 24-TG-D001 В	Масло минеральное нефтяное	0.0001561083	0.0001561083	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001561083	0.0001561083			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0006	Сбросная свеча газового модуля турбогенератора 24-TG-D001 В	Сероводород (Дигидросуль фид)	4.0E-7	4.0E-7	1			расчетный метод
2	1	Площадка турбогенераторов	0006	Сбросная свеча газового модуля турбогенератора 24-TG-D001 В	Метан	0.2868381	0.2868381	1			расчетный метод
3	1	Площадка турбогенераторов	0006	Сбросная свеча газового модуля турбогенератора 24-TG-D001 В	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0111563	0.0111563	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2979948	0.2979948			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0094	Маслосистема турбогенератора 24-TG-D001 А сапун турбины	Масло минеральное нефтяное	0.0001561083	0.0001561083	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001561083	0.0001561083			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча ёмкости конденсат газа турбогенератора 24-TG-D001 А	Сероводород (Дигидросуль фид)	4.493E-8	0	0			конденсат не образовывалс я
2	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча ёмкости конденсат газа турбогенератора 24-TG-D001 А	Метан	0.0305296	0	0			конденсат не образовывалс я

3	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча ёмкости конденсата газа турбогенератора 24-TG-D001 А	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0011874	0	0		конденсат не образовывался
<b>Итого</b>						0.03171704493	0		0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0096	Маслосистема турбогенератора сапун турбины 24-TG-D001 В	Масло минеральное нефтяное	0.0001561083	0.0001561083	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001561083	0.0001561083		0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0097	Дыхательная свеча (сапун) дренажной ёмкости конденсата газа турбогенератора 24-TG-D001 В	Сероводород (Дигидросульфид)	4.493E-8	0	0		конденсат не образовывался
2	1	Площадка турбогенераторов	0097	Дыхательная свеча (сапун) дренажной ёмкости конденсата газа турбогенератора 24-TG-D001 В	Метан	0.0305296	0	0		конденсат не образовывался
3	1	Площадка турбогенераторов	0097	Дыхательная свеча (сапун) дренажной ёмкости конденсата газа турбогенератора 24-TG-D001 В	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0011874225	0	0		конденсат не образовывался
<b>Итого</b>						0.03171706743	0		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0008	Сапун маслобака турбонасоса 24-TG-C001 А	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0009	Сапун маслосистемы компрессорной турбины турбонасоса 24-TG-C001 А	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0011	Сапун маслобака турбонасоса 24-TG-C001В	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1		расчетный метод

<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0012	Сапун маслосистемы компрессорной турбины турбонасоса 24-TG-C001B	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0014	Сапун маслобака турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0015	Сапун маслосистемы компрессорной турбины турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0017	Сапун маслобака турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0018	Сапун маслосистемы компрессорной турбины турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0019	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001A	Сероводород (Дигидросульфид)	1.06E-5	1.06E-5	1			расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0019	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001A	Метан	7.1709501	7.1709501	1			расчетный метод
3	2	Площадка турбонасосов	0019	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001A	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.278908	0.278908	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						7.4498687	7.4498687			0	

1	2	Площадка турбонасосов	0020	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001B	Сероводород (Дигидросульфид)	1.06E-5	1.06E-5	1		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0020	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001B	Метан	7.1709501	7.1709501	1		расчетный метод
3	2	Площадка турбонасосов	0020	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001B	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.278908	0.278908	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						7.4498687	7.4498687		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0021	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001D	Сероводород (Дигидросульфид)	1.5E-6	1.5E-6	1		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0021	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001D	Метан	0.9929008	0.9929008	1		расчетный метод
3	2	Площадка турбонасосов	0021	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001D	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.038618	0.038618	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						1.0315203	1.0315203		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0022	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001 C	Сероводород (Дигидросульфид)	1.5E-6	1.5E-6	1		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0022	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001 C	Метан	0.9929008	0.9929008	1		расчетный метод
3	2	Площадка турбонасосов	0022	Сбросная свеча газового модуля турбонасоса 24-TG-C001 C	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.038618	0.038618	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						1.0315203	1.0315203		0	

1	2	Площадка турбонасосов	0111	Сапун маслосистемы основного редуктора турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0116	Сапун маслосистемы магистрального насоса на (входе) турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0112	Сапун маслосистемы магистрального насоса на (выходе) турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0123	Сапун маслосистемы силовой турбины турбонасоса 24-TG-C001 A	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0124	Сапун маслосистемы основного редуктора турбонасоса 24-TG-C001 A	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0125	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на входе) турбонасоса 24-TG-C001 A	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0126	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на выходе)	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод

				турбонасоса 24-TG-C001A							
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0127	Сапун маслосистемы силовой турбины турбонасоса 24-TG-C001B	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0128	Сапун маслосистемы основного редуктора турбонасоса 24-TG-C001B	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0129	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на входе) турбонасоса 24-TG-C001B	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0130	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на выходе) турбонасоса 24-TG-C001B	Масло минеральное нефтяное	0.0002841583	0.0002841583	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0002841583	0.0002841583			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0131	Сапун маслосистемы силовой турбины турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0132	Сапун маслосистемы основного редуктора турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635			0	

1	2	Площадка турбонасосов	0133	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на входе) турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0134	Сапун маслосистемы магистрального насоса (на выходе) турбонасоса 24-TG-C001D	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635		0	
1	2	Площадка турбонасосов	0135	Сапун маслосистемы силовой турбины турбонасоса 24-TG-C001C	Масло минеральное нефтяное	0.00037635	0.00037635	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00037635	0.00037635		0	
1	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной емкости 24-VE-A003	Сероводород (Дигидросульфид)	3.16E-6	3.16E-6	1		расчетный метод
2	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной емкости 24-VE-A003	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00382898	0.00382898	1		расчетный метод
3	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной емкости 24-VE-A003	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00141618	0.00141618	1		расчетный метод
4	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной емкости 24-VE-A003	Бензол	1.852E-5	1.852E-5	1		расчетный метод
5	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной емкости 24-VE-A003	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.79E-6	5.79E-6	1		расчетный метод
6	3	Участок дренажных емкостей	6099	Площадка дренажной	Метилбензол (Толуол)	1.158E-5	1.158E-5	1		расчетный метод

				емкости 24-VE-A003							
<b>Итого</b>						0.00528421	0.00528421			0	
1	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Сероводород (Дигидросульфид)	3.16E-6	3.16E-6	1			расчетный метод
2	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00382898	0.00382898	1			расчетный метод
3	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00141618	0.00141618	1			расчетный метод
4	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Бензол	1.852E-5	1.852E-5	1			расчетный метод
5	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.79E-6	5.79E-6	1			расчетный метод
6	20	Подпорная насосная	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001 (V-40 м3)	Метилбензол (Толуол)	1.158E-5	1.158E-5	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00528421	0.00528421			0	
1	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0030	Промывочная емкость RS-101 (V-0,11 м3)(дыхательный клапан)	Сероводород (Дигидросульфид)	3.0E-7	3.0E-7	1			расчетный метод
2	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	0030	Промывочная емкость RS-101 (V-0,11 м3)(дыхательный клапан)	Углеводороды предельные C12 - C19 (алканы)	0.0001194	0.0001194	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001197	0.0001197			0	
1	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Сероводород (Дигидросульфид)	7.76E-6	7.76E-6	1			расчетный метод

2	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00938188	0.00938188	1			расчетный метод
3	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00346997	0.00346997	1			расчетный метод
4	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Бензол	4.534E-5	4.534E-5	1			расчетный метод
5	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.422E-5	1.422E-5	1			расчетный метод
6	4	Площадка узла коммерческого учета нефти	6101	Площадка узла коммерческого учета нефти	Метилбензол (Толуол)	2.844E-5	2.844E-5	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.01294761	0.01294761			0	
1	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Сероводород (Дигидросульфид)	1.97E-6	1.97E-6	1			расчетный метод
2	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00238314	0.00238314	1			расчетный метод
3	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00088143	0.00088143	1			расчетный метод
4	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Бензол	1.151E-5	1.151E-5	1			расчетный метод
5	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3.62E-6	3.62E-6	1			расчетный метод

6	5	Площадка ССВД	6106	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Метилбензол (Толуол)	7.24E-6	7.24E-6	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00328891	0.00328891		0	
1	6	Площадка аварийных ДЭС	0107	Дыхательный клапан емкости дизтоплива дизель-генератора ДЭС-600	Сероводород (Дигидросульфид)	1.21956E-5	1.21956E-5	1		расчетный метод
2	6	Площадка аварийных ДЭС	0107	Дыхательный клапан емкости дизтоплива дизель-генератора ДЭС-600	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.00434336	0.00434336	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0043555556	0.0043555556		0	
1	6	Площадка аварийных ДЭС	0109	Дыхательный клапан емкости дизтоплива дизель-генератора ДЭС-1000	Сероводород (Дигидросульфид)	1.21956E-5	1.21956E-5	1		расчетный метод
2	6	Площадка аварийных ДЭС	0109	Дыхательный клапан емкости дизтоплива дизель-генератора ДЭС-1000	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.00434336	0.00434336	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0043555556	0.0043555556		0	
1	7	Площадка резервуаров ДТ	0037	Резервуар дизельного топлива РВС-1000 ТК-Е001А	Сероводород (Дигидросульфид)	5.52916E-5	5.52916E-5	1		расчетный метод
2	7	Площадка резервуаров ДТ	0037	Резервуар дизельного топлива РВС-1000 ТК-Е001А	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.0196917084	0.0196917084	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.019747	0.019747		0	
1	7	Площадка резервуаров ДТ	0038	Резервуар дизельного топлива РВС-1000 ТК-Е001В	Сероводород (Дигидросульфид)	5.52916E-5	5.52916E-5	1		расчетный метод
2	7	Площадка резервуаров ДТ	0038	Резервуар дизельного топлива РВС-1000 ТК-Е001В	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.0196917084	0.0196917084	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.019747	0.019747		0	

1	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Сероводород (Дигидросульфид)	7.7E-7	7.7E-7	1			расчетный метод
2	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00093517	0.00093517	1			расчетный метод
3	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00034588	0.00034588	1			расчетный метод
4	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Бензол	4.52E-6	4.52E-6	1			расчетный метод
5	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.42E-6	1.42E-6	1			расчетный метод
6	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Метилбензол (Толуол)	2.84E-6	2.84E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0012906	0.0012906			0	
1	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Сероводород (Дигидросульфид)	7.7E-7	7.7E-7	1			расчетный метод
2	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00093517	0.00093517	1			расчетный метод
3	9	Участок приема пуска очистного	6043	Площадка камеры пуска очистного	Углеводороды предельные	0.00034588	0.00034588	1			расчетный метод

		(диагностического) устройства		(диагностического) устройства 10 LR-242	С6 - С10 (алканы)						
4	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Бензол	4.52E-6	4.52E-6	1			расчетный метод
5	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.42E-6	1.42E-6	1			расчетный метод
6	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Метилбензол (Толуол)	2.84E-6	2.84E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0012906	0.0012906			0	
1	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Сероводород (Дигидросульфид)	3.16E-6	3.16E-6	1			расчетный метод
2	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.00382898	0.00382898	1			расчетный метод
3	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.00141618	0.00141618	1			расчетный метод
4	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Бензол	1.852E-5	1.852E-5	1			расчетный метод
5	9	Участок приема пуска очистного (диагностического) устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.79E-6	5.79E-6	1			расчетный метод

6	9	Участок приема пуска очистного устройства	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Метилбензол (Толуол)	1.158E-5	1.158E-5	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00528421	0.00528421			0	
1	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Сероводород (Дигидросульфид)	1.5737E-5	1.5737E-5	1			расчетный метод
2	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.019004833	0.019004833	1			расчетный метод
3	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.007833596	0.007833596	1			расчетный метод
4	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Бензол	0.002667556	0.002667556	1			расчетный метод
5	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.008626471	0.008626471	1			расчетный метод
6	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории (моечная-FA 0003-шкафы 47,51.2)	Метилбензол (Толуол)	0.006787839	0.006787839	1			расчетный метод
7	10	Лаборатория	0158	Принудительная вентиляция лаборатории	Ацетон (Пропан-2-он)	0.002858503	0.002858503	1			расчетный метод

				(моечная-ФА 0003-шкафы 47,51.2)							
<b>Итого</b>						0.047794535	0.047794535			0	
1	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Сероводород (Дигидросульфид)	3.08768E-5	3.08768E-5	1			расчетный метод
2	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0372888811	0.0372888811	1			расчетный метод
3	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.013791637	0.013791637	1			расчетный метод
4	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Бензол	0.0001801147	0.0001801147	1			расчетный метод
5	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.66075E-5	5.66075E-5	1			расчетный метод
6	11	Площадка очистных сооружений	0051	Резервуар статического отстоя	Метилбензол (Толуол)	0.0001132149	0.0001132149	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.051461332	0.051461332			0	
1	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24 –VE-I002 (V-8 м3)	Сероводород (Дигидросульфид)	0.0007002	0.0007002	1			расчетный метод
2	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24 –VE-I002 (V-8 м3)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.8456299	0.8456299	1			расчетный метод
3	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24 –VE-I002 (V-8 м3)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.312764	0.312764	1			расчетный метод
4	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти	Бензол	0.0040846	0.0040846	1			расчетный метод

				24 –VE-I002 (V-8 м3)							
5	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24 –VE-I002 (V-8 м3)	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0012837	0.0012837	1			расчетный метод
6	11	Площадка очистных сооружений	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24 –VE-I002 (V-8 м3)	Метилбензол (Толуол)	0.0025675	0.0025675	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						1.1670299	1.1670299			0	
1	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Сероводород (Дигидросульфид)	1.8131E-6	1.8131E-6	1			расчетный метод
2	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.0021895957	0.0021895957	1			расчетный метод
3	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.0008098422	0.0008098422	1			расчетный метод
4	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Бензол	1.05763E-5	1.05763E-5	1			расчетный метод
5	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3.324E-6	3.324E-6	1			расчетный метод
6	11	Площадка очистных сооружений	6052	Флотационная установка	Метилбензол (Толуол)	6.648E-6	6.648E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0030217993	0.0030217993			0	
1	14	Насосная пожаротушения	0117	Емкость дизтоплива дизельной насосной 24-PU-G002A (установки пожаротушения)	Сероводород (Дигидросульфид)	6.1E-6	6.1E-6	1			расчетный метод
2	14	Насосная пожаротушения	0117	Емкость дизтоплива дизельной насосной 24-PU-	Углеводороды предельные C12 - C19 (алканы)	0.0021717	0.0021717	1			расчетный метод

				G002A (установки пожаротушения)							
<b>Итого</b>						0.0021778	0.0021778			0	
1	14	Насосная пожаротушения	0118	Емкость дизтоплива дизельной насосной 24-PU-G002B (установки пожаротушения)	Сероводород (Дигидросульфид)	6.1E-6	6.1E-6	1			расчетный метод
2	14	Насосная пожаротушения	0118	Емкость дизтоплива дизельной насосной 24-PU-G002B (установки пожаротушения)	Углеводороды предельные C12 - C19 (алканы)	0.0021717	0.0021717	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0021778	0.0021778			0	
1	16	Гараж	6062	Гараж	Азота диоксид	0.002125	0.002125	1			расчетный метод
2	16	Гараж	6062	Гараж	Азот (II) оксид	0.0003453	0.0003453	1			расчетный метод
3	16	Гараж	6062	Гараж	Сера диоксид	0.0002442	0.0002442	1			расчетный метод
4	16	Гараж	6062	Гараж	Углерод оксид	0.0234313	0.0234313	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0261458	0.0261458			0	
1	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Азота диоксид	3.745E-7	3.745E-7	1			расчетный метод
2	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Аммиак	8.8941E-6	8.8941E-6	1			расчетный метод
3	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Азот (II) оксид	6.5536E-6	6.5536E-6	1			расчетный метод
4	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Сероводород (Дигидросульфид)	2.9959E-6	2.9959E-6	1			расчетный метод
5	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Метан	0.0002406094	0.0002406094	1			расчетный метод
6	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	7.34935E-5	7.34935E-5	1			расчетный метод
7	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Гидроксibenзол (фенол)	2.3593E-6	2.3593E-6	1			расчетный метод
8	11	Площадка очистных сооружений	6070	Биодиск	Формальдегид	2.4342E-6	2.4342E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0003377145	0.0003377145			0	

1	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Сероводород (Дигидросульфид)	7.2E-7	7.2E-7	1		расчетный метод
2	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00086901	0.00086901	1		расчетный метод
3	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00032141	0.00032141	1		расчетный метод
4	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Бензол	4.2E-6	4.2E-6	1		расчетный метод
5	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.32E-6	1.32E-6	1		расчетный метод
6	19	Площадка подводящих трубопроводов	6087	Регулятор давления площадки подводящих трубопроводов	Метилбензол (Толуол)	2.64E-6	2.64E-6	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0011993	0.0011993		0	
1	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Сероводород (Дигидросульфид)	1.58E-6	1.58E-6	1		расчетный метод
2	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00191207	0.00191207	1		расчетный метод
3	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.0007072	0.0007072	1		расчетный метод

4	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Бензол	9.24E-6	9.24E-6	1			расчетный метод
5	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	2.9E-6	2.9E-6	1			расчетный метод
6	19	Площадка подводящих трубопроводов	6088	Фильтры подводящих трубопроводов	Метилбензол (Толуол)	5.81E-6	5.81E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0026388	0.0026388			0	
1	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Сероводород (Дигидросульфид)	4.9E-6	4.9E-6	1			расчетный метод
2	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00593829	0.00593829	1			расчетный метод
3	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00219632	0.00219632	1			расчетный метод
4	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Бензол	2.871E-5	2.871E-5	1			расчетный метод
5	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	8.99E-6	8.99E-6	1			расчетный метод
6	20	Подпорная насосная	6089	Подпорная насосная	Метилбензол (Толуол)	1.798E-5	1.798E-5	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00819519	0.00819519			0	
1	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Сероводород (Дигидросульфид)	4.07E-6	4.07E-6	1			расчетный метод
2	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.00491018	0.00491018	1			расчетный метод

3	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.00181608	0.00181608	1			расчетный метод
4	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Бензол	2.372E-5	2.372E-5	1			расчетный метод
5	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	7.45E-6	7.45E-6	1			расчетный метод
6	21	Площадка фильтров-грязеуловителей	6090	Площадка фильтров-грязеуловителей	Метилбензол (Толуол)	1.491E-5	1.491E-5	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00677641	0.00677641			0	
1	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003 )	Азота диоксид	2.055E-7	2.055E-7	1			расчётный метод
2	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003 )	Аммиак	1.2531E-6	1.2531E-6	1			расчетный метод
3	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003 )	Азот (II) оксид	3.509E-7	3.509E-7	1			расчетный метод
4	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003 )	Сероводород (Дигидросульфид)	2.4562E-6	2.4562E-6	1			расчетный метод

5	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003)	Метан	0.0001764427	0.0001764427	1			расчетный метод
6	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	7.8697E-6	7.8697E-6	1			расчетный метод
7	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003)	Гидроксibenзол (фенол)	1.303E-7	1.303E-7	1			расчетный метод
8	22	Участок КНС	0091	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H003)	Формальдегид	1.805E-7	1.805E-7	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001888889	0.0001888889			0	
1	22	Участок КНС	0092	Подземная емкость насосной производственно-дождевых стоков (КНС 24-VE-I001)	Сероводород (Дигидросульфид)	1.7096E-6	1.7096E-6	1			расчетный метод
2	22	Участок КНС	0092	Подземная емкость насосной производственно-дождевых стоков (КНС 24-VE-I001)	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	0.000763635	0.000763635	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0007653446	0.0007653446			0	
1	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков	Азота диоксид	1.959E-7	1.959E-7	1			расчетный метод

				(КНС 24-VE-H001 )							
2	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Аммиак	1.1943E-6	1.1943E-6	1			расчетный метод
3	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Азот (II) оксид	3.344E-7	3.344E-7	1			расчетный метод
4	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Сероводород (Дигидросульфид)	2.3409E-6	2.3409E-6	1			расчетный метод
5	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Метан	0.0001681628	0.0001681628	1			расчетный метод
6	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Углеводороды предельные C6 - C10 (алканы)	7.5004E-6	7.5004E-6	1			расчетный метод
7	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001 )	Гидроксibenзол (фенол)	1.242E-7	1.242E-7	1			расчетный метод

8	22	Участок КНС	0093	Подземная емкость насосной очистных сооружений бытовых стоков (КНС 24-VE-H001)	Формальдегид	1.72E-7	1.72E-7	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0001800249	0.0001800249		0	
1	17	Склад ГСМ	0119	Склад ГСМ	Масло минеральное нефтяное	2.16667E-5	2.16667E-5	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						2.16667E-5	2.16667E-5		0	
1	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Азота диоксид	0.0001748	0.0001748	1		расчетный метод
2	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Азот (II) оксид	2.84E-5	2.84E-5	1		расчетный метод
3	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Сера диоксид	3.6E-5	3.6E-5	1		расчетный метод
4	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Углерод оксид	0.0009545	0.0009545	1		расчетный метод
5	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0001725	0.0001725	1		расчетный метод
6	16	Гараж	6121	Проезд автотранспорта	Керосин	5.75E-5	5.75E-5	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0014237	0.0014237		0	
1	18	Площадка погрузо-разгрузочных работ	6122	Работа автопогрузчика на территории предприятия	Азота диоксид	0.0197827	0.0197827	1		расчетный метод
2	18	Площадка погрузо-разгрузочных работ	6122	Работа автопогрузчика на территории предприятия	Азот (II) оксид	0.0032147	0.0032147	1		расчетный метод
3	18	Площадка погрузо-разгрузочных работ	6122	Работа автопогрузчика на территории предприятия	Сера диоксид	0.0025694	0.0025694	1		расчетный метод
4	18	Площадка погрузо-разгрузочных работ	6122	Работа автопогрузчика на территории предприятия	Углерод оксид	0.0190922	0.0190922	1		расчетный метод

5	18	Площадка погрузо-разгрузочных работ	6122	Работа автопогрузчика на территории предприятия	Керосин	0.0054772	0.0054772	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0501362	0.0501362		0	
1	23	АГРС	0071	Дымовая труба котельной АГРС	Азота диоксид	0.0062462	0.0062462	1		расчетный метод
2	23	АГРС	0071	Дымовая труба котельной АГРС	Азот (II) оксид	0.001015	0.001015	1		расчетный метод
3	23	АГРС	0071	Дымовая труба котельной АГРС	Сера диоксид	5.38E-5	5.38E-5	1		расчетный метод
4	23	АГРС	0071	Дымовая труба котельной АГРС	Углерод оксид	0.0219304	0.0219304	1		расчетный метод
5	23	АГРС	0071	Дымовая труба котельной АГРС	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	9.3E-10	9.3E-10	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.02924540093	0.02924540093		0	
1	23	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	1.0E-7	1.0E-7	1		расчетный метод
2	23	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	Метан	0.0702678	0.0702678	1		расчетный метод
3	23	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.002733	0.002733	1		расчетный метод
4	23	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	Одорант СПМ	3.0E-7	3.0E-7	1		расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0730012	0.0730012		0	
1	23	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	3.0E-7	3.0E-7	1		расчетный метод
2	23	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Метан	0.2108081	0.2108081	1		расчетный метод
3	23	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы,	0.0007702	0.0007702	1		расчетный метод

					исключая метан)						
4	23	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Одорант СПМ	1.0E-6	1.0E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2115796	0.2115796			0	
1	23	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	3.0E-7	3.0E-7	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Метан	0.2108081	0.2108081	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0081992	0.0081992	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Одорант СПМ	1.0E-6	1.0E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2190086	0.2190086			0	
1	23	АГРС	0079	Продувочная свеча с одоразационной установки АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	1.0E-7	1.0E-7	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0079	Продувочная свеча с одоразационной установки АГРС	Метан	0.0702678	0.0702678	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0079	Продувочная свеча с одоразационной установки АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.002733	0.002733	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0079	Продувочная свеча с одоразационной установки АГРС	Одорант СПМ	3.0E-7	3.0E-7	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.0730012	0.0730012			0	

1	23	АГРС	0080	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	1.0E-8	1.0E-8	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0080	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Метан	0.0049472	0.0049472	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0080	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.0001924	0.0001924	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0080	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Одорант СПМ	2.0E-8	2.0E-8	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00513963	0.00513963			0	
1	23	АГРС	0081	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Сероводород (Дигидросульфид)	1.0E-8	1.0E-8	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0081	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Метан	0.0049472	0.0049472	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0081	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.0001924	0.0001924	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0081	Свеча ПСК регулятора давления АГРС	Одорант СПМ	2.0E-8	2.0E-8	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.00513963	0.00513963			0	
1	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Азота диоксид	0.011597	0.011597	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Азот (II) оксид	0.0018845	0.0018845	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Сера диоксид	4.4E-6	4.4E-6	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Углерод оксид	0.02128	0.02128	1			расчетный метод

5	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Метан	0.0152	0.0152	1			расчетный метод
6	23	АГРС	0083	Выхлопная труба газового генератора АГРС	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	3.0E-9	3.0E-9	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.049965903	0.049965903			0	
1	23	АГРС	0085	Свеча ССПК	Сероводород (Дигидросуль фид)	3.0E-7	3.0E-7	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0085	Свеча ССПК	Метан	0.2178334	0.2178334	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0085	Свеча ССПК	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0084724	0.0084724	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0085	Свеча ССПК	Одорант СПМ	1.1E-6	1.1E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2263072	0.2263072			0	
1	23	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода	Сероводород (Дигидросуль фид)	4.0E-7	4.0E-7	1			расчетный метод
2	23	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода	Метан	0.2459396	0.2459396	1			расчетный метод
3	23	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0095656	0.0095656	1			расчетный метод
4	23	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода	Одорант СПМ	1.2E-6	1.2E-6	1			расчетный метод
<b>Итого</b>						0.2555068	0.2555068			0	

Таблица 2.3. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	Азота диоксид
2	Одорант СПМ

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Номер	Пункт наблюдения		Наименование загрязняющего вещества	Количество о полных месяцев, охваченных фактическими наблюдениями	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Количество случаев нарушений периодичности отбора проб за год (с указанием дат нарушений)	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м <sup>3</sup>	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м <sup>3</sup>	ПДК <sub>м.р.</sub> , мг/м <sup>3</sup>	ПДК <sub>с.с.</sub> , мг/м <sup>3</sup>	Процент случаев превышения ПДК		Примечание
		Адрес	Координаты									≤10 ПДК	>10 ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	1	Северо-западнее НПС	45.557173 46.605939	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0375	0.042	0.2	0.1	0	0	
2	1	Северо-западнее НПС	45.557173 46.605939	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркаптану)
1	2	Южнее НПС	45.551161 46.616485	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.039	0.043	0.2	0.1	0	0	
2	2	Южнее НПС	45.551161 46.616485	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркаптану)
1	3	Западнее АГРС	45.552934 46.621395	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0365	0.038	0.2	0.1	0	0	
2	3	Западнее АГРС	45.552934 46.621395	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркаптану)
1	4	Юго-восточнее АГРС	45.551028 46.628049	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0415	0.042	0.2	0.1	0	0	
2	4	Юго-восточнее АГРС	45.551028 46.628049	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркаптану)
1	5	Севернее АГРС	45.556042 46.627302	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0405	0.044	0.2	0.1	0	0	
2	5	Севернее АГРС	45.556042 46.627302	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркаптану)

1	6	Восточнее НПС	45.556344 46.620386	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.036	0.037	0.2	0.1	0	0	
2	6	Восточнее НПС	45.556344 46.620386	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркап тану)
1	7	Юго-западнее НПС	45.552321 46.609049	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0395	0.044	0.2	0.1	0	0	
2	7	Юго-западнее НПС	45.552321 46.609049	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркап тану)
1	8	Севернее НПС	45.55926 46.613283	Азота диоксид	2	2 раза в год	0	0.0385	0.044	0.2	0.1	0	0	
2	8	Севернее НПС	45.55926 46.613283	Одорант СПМ	2	2 раза в год	0	2.7E-5	2.7E-5	0.012		0	0	Одорант СПМ (по метилмеркап тану)

Таблица 2.5. Сведения об утвержденных квотах выбросов, о соответствии выбросов на котируемых объектах таким квотам, в случае, если объект включен в перечень котируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по котируванию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства, 2019, N 30, ст.4097) (далее - Закон N 195-ФЗ), и установления для такого объекта квот выбросов в соответствии с пунктом 7 статьи 5 Закона N 195-ФЗ

№	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Источник выбросов загрязняющих веществ		Наименование загрязняющего вещества	Фактические выбросы		Утвержденные квоты		Превышение квот (в раз/Не превышают)	
	Номер	Наименование	Номер	Наименование; параметры (высота, длина и ширина, при наличии устья - вид и размеры устья источника), расположение, скорость и температура выхода газовоздушной смеси)		максимальные разовые, (г/с)	валовые (годовые) выбросы, (т/год)	максимальных разовых выбросов (г/с)	валовых (годовых) выбросов (т/год)	максимальных разовых выбросов	валовых (годовых) выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.6. Сведения о реализации планов мероприятий по достижению квот выбросов, в случае, если объект включен в перечень котируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Закона N 195-ФЗ, и установления для такого объекта квот выбросов в соответствии с пунктом 7 статьи 5 Закона N 195-ФЗ

№	Наименование мероприятия	Номер источника/цех, участок		Срок начала и завершения мероприятия, его этапов	Данные о выбросах загрязняющих веществ, план/факт		Исполнитель (организация и ответственное лицо)	Сумма выделяемых/освоенных средств, тыс. руб.	Информация о выполнении мероприятия, его этапов	Сведения о достижении квот выбросов
		Номер	Наименование		выбросы до мероприятия, г/с, т/год	выбросы после мероприятия, г/с, т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	0	0	-	0	-	-

### 3. Результаты производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

Таблица 3.1. Сведения о результатах учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены результаты учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества	Количество загрязняющих веществ, содержащихся в забранной (изъятной) воде из водного объекта (по каждому контролируемому загрязняющему веществу), тонн/год (заполняется в случае использования одного и того же водного объекта для забора воды и для сброса сточных вод)
1	2	3
-	-	0

Таблица 3.2. Сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса (в фоновом и контрольном створах)

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса	Федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления, в который направлены результаты учета качества поверхностных	Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами



#### 4. Результаты производственного контроля в области обращения с отходами

Таблица 4.1. Сведения о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду	Наименование территориального органа Росприроднадзора, в который был направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду
-	-

Таблица 4.2. Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления за отчетный год 2022

N строки	Наименование видов отходов	Код по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Класс опасности отходов	Наличие отходов на начало года, тонн		Образовано отходов, тонн	Получено отходов от других индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, тонн	Утилизировано отходов, тонн	Обезврежено отходов, тонн
				Хранение	Накопление				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	0	0.010533	0	0	0
2	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	1	0	0	0.315	0	0	0
3	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	0	0	0.014	0	0	0

4	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	0	0	2.7	0	0	0
5	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	0	73.27	0	0	0
6	отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	0	0	1	0	0	0
7	фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства	4 43 122 01 52 4	4	0	0	1.26	0	0	0
8	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	0	0	0.02	0	0	0
9	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0	0	0.0006	0	0	0
10	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	0	0	0.077	0	0	0

11	машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4	4	0	0	0.1255	0	0	0
12	водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	0	0	0.82	0	0	0
13	печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	0	0	0.02	0	0	0
14	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	0	0	0.04	0	0	0
15	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0	0	3.48	0	0	0
16	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0	0	0.145	0	0	0
17	бой стекла	3 41 901 01 20 5	5	0	0	0.3813	0	0	0
18	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и	4 05 122 02 60 5	5	0	0	0.045	0	0	0

	делопроизводства								
19	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0	0	0.7766	0	0	0
20	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	5	0	0	24	0	0	0

Передано отходов другим индивидуальным предпринимателям и юридическим лицам, тонн					
Всего	для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для хранения	для захоронения
11	12	13	14	15	16
0.0042	0	0	0.0042	0	0
0.035	0	0	0.035	0	0
0.014	0	0.014	0	0	0
2.7	0	0	2.7	0	0
73.27	0	0	73.27	0	0
1	0	1	0	0	0
1.26	0	1.26	0	0	0
0.02	0	0.02	0	0	0
0.0006	0	0.0006	0	0	0
0.077	0	0.077	0	0	0
0.1255	0	0.1255	0	0	0
0.82	0	0.82	0	0	0
0.02	0	0.02	0	0	0
0.04	0	0.04	0	0	0
3.48	0	0	0	0	3.48
0.145	0	0	0.145	0	0
0.3813	0	0.3813	0	0	0
0.045	0	0.045	0	0	0
0.7766	0	0.7766	0	0	0
24	0	0	0	0	24

Размещено отходов на эксплуатируемых объектах, тонн	Наличие отходов на конец года, тонн
---	-------------------------------------



	ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства					НОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
2	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0	0.035	0	0
3	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕС	0	0.014	0	0	0

						КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
4	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ "ПРИРОДООХ РАННЫЙ КОМПЛЕКС "ЭКО+" 3025034208 416357 416357, Астраханская область, Р-Н ИКРЯНИНСК ИЙ, РП. ИЛЬИНКА, ТЕР. ПРОМЫШЛЕ ННЫЙ УЧАСТОК 3, СТР. 5	0	0	2.7	0	0
5	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродукт ов	9 11 200 02 39 3	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ "ПРИРОДООХ РАННЫЙ КОМПЛЕКС "ЭКО+" 3025034208 416357 416357,	0	0	73.27	0	0

						Астраханская область, Р-Н ИКРЯНИНСКИЙ, РП. ИЛЬИНКА, ТЕР. ПРОМЫШЛЕННЫЙ УЧАСТОК 3, СТР. 5					
6	отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНО-КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА, Д.47	0	1	0	0	0
7	фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства	4 43 122 01 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНО-КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г.	0	1.26	0	0	0

						АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
8	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО- КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.02	0	0	0
9	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО- КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.0006	0	0	0
10	холодильники бытовые, не	4 82 511 11 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ	0	0.077	0	0	0

	содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства					НОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО- КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
11	машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО- КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.1255	0	0	0
12	водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВЕННО- КОММЕРЧЕС	0	0.82	0	0	0

						КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
13	печь микроволнова я, утратившая потребительск ие свойства	4 82 527 11 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.02	0	0	0
14	противогазы в комплекте, утратившие потребительск ие свойства	4 91 102 21 52 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ	0	0.04	0	0	0

						АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА, Д.47					
15	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ АВТОМОБИЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" 0816016559 358000 358000, РЕСПУБЛИКА КАЛМЫКИЯ, Г. ЭЛИСТА, ВОСТОЧНАЯ ПРОМЗОНА 5-Й ПРОЕЗД № 3	0	0	0	0	3.48
16	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРИРОДООХРАННЫЙ КОМПЛЕКС "ЭКО+" 3025034208 416357 416357, Астраханская область, Р-Н ИКРЯНИНСКИЙ, РП. ИЛЬИНКА, ТЕР. ПРОМЫШЛЕ	0	0	0.145	0	0

						ННЫЙ УЧАСТОК 3, СТР. 5					
17	бой стекла	3 41 901 01 20 5	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.3813	0	0	0
18	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводс тва	4 05 122 02 60 5	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.045	0	0	0
19	лом и отходы, содержащие незагрязненны	4 61 010 01 20 5	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ	0	0.7766	0	0	0

	е черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные					ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНО-КОММЕРЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА, Д.47					
20	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	-			ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ АВТОМОБИЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" 0816016559 358000 358000, РЕСПУБЛИКА КАЛМЫКИЯ, Г. ЭЛИСТА, ВОСТОЧНАЯ ПРОМЗОНА 5-Й ПРОЕЗД № 3	0	0	0	0	24

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 01A148C2003BAF80A7452A420B56187DB4  
Владелец: Николаева Арина Валерьевна  
Действителен с 27.10.2022 по 27.10.2023