



(Форма)

Декларация
о плате за негативное воздействие на окружающую среду *
за 2020 г.

Стр. 1 Вид документа: первичный / уточненный (нужно отметить знаком V)

2 Декларация представляется: Северо-Кавказское МУ РПН
(наименование территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования)

3 Организационно-правовая форма юридического лица и его полное наименование
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ДЕТСКИЙ САД №1
"СОЛНЫШКО" С. САЯСАН НОЖАЙ-ЮРТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"

4 Фамилия, Имя, Отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя _____

5 Адрес юридического лица, индивидуального предпринимателя:
366230, Чеченская Респ, Ножай-Юртковский р-н, село Саясан, ул А-Х.Кадырова, д 65А

6 Код города и номер контактного телефона: 00000000

7 Идентификационный номер налогоплательщика: 2009002542

8 Код причины постановки на учет: 200901001

9 Декларация составлена на _____ страницах с приложением подтверждающих _____ листах документов или их копий на _____

10 Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей Декларации, подтверждаю:
Руководитель юридического лица или лицо, уполномоченное на осуществление действий на составление декларации о плате от имени юридического лица, либо индивидуальный предприниматель

_____ (подпись) ХАДИСОВА ЗАРЕМА АЛЕКСЕЕВНА ЗАВЕДУЮЩИЙ (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

цифрами: _____ день _____ месяц _____ год _____

11 Руководитель обособленного подразделения организации (по доверенности)

_____ (подпись) _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

цифрами: _____ день _____ месяц _____ год _____

12 Исполнитель (при наличии)

_____ (подпись) _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

цифрами: _____ день _____ месяц _____ год _____

13 Главный бухгалтер (при наличии)

_____ (подпись) Вахаев Эльдар Ахсабраимович шавкий Зухиятер (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

цифрами: _____ день _____ месяц _____ год _____

14 _____ (подпись) _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность)

цифрами: _____ день _____ месяц _____ год _____

заполняется должностным лицом территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

15 Декларация представлена: 09 03 2021

цифрами: день, месяц, год

16 Уполномоченным представителем по почте на _____ страницах. Зарегистрирован за № 0735

17 _____ (фамилия, и.о. и должность должностного лица территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования) _____ (подпись)



Информация о суммах платы, подлежащих внесению в бюджет

Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Сумма платы, подлежащая внесению в бюджет

79.19

Достоверность и полноту сведений, указанных на данных страницах, подтверждаю:

Исполнитель _____
(подпись, ф.и.о.)

цифрами: день, месяц, год

Расчет суммы платы, подлежащей внесению в бюджет **		
Показатели	строки	Значения показателей
Код по ОКТМО объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	010	96625000
Сумма платы, исчисленная без учета корректировки ее размера, всего (020 = 021 + 022 + 023 + 024)	020	79,19
в том числе:	021	79,19
плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами (далее соответственно - плата за выбросы, выбросы) (040)	022	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа (далее - плата за выбросы ПНГ) (060)	023	0,00
плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - плата за сбросы, сбросы) (080)	024	0,00
плата за размещение отходов производства и потребления (далее соответственно - плата за размещение отходов, отходы) (100)	025	0,00
плата за размещение ТКО (120)	030	04811201010016000120
КБК: плата за выбросы	031	96625000
ОКТМО		
Сумма платы за выбросы всего (040 = 041 + 042 + 043)	040	79,19
в том числе:		
плата за выбросы в пределах ПДВ	041	79,19
плата за выбросы в пределах лимитов на выбросы загрязняющих веществ (ВСВ)	042	0,00
плата за выбросы, превышающие установленные разрешениями на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - сверх лимита на выбросы)	043	0,00
КБК: плата за выбросы ПНГ	050	04811201070016000120
ОКТМО	051	96625000
Сумма платы за выбросы ПНГ, всего (060 = 061 + 062 + 063)	060	0,00
в том числе:		
плата за выбросы ПНГ в пределах НДС, ТН	061	0,00
плата за выбросы ПНГ в пределах ВРВ	062	0,00
плата за выбросы ПНГ сверх НДС, ТН, ВРВ	063	0,00
КБК: плата за сбросы	070	04811201030016000120
ОКТМО	071	96625000
Сумма платы за сбросы, всего (080 = 081 + 082 + 083)	080	0,00
в том числе:		
плата за сбросы в пределах НДС, ТН	081	0,00
плата за сбросы в пределах ВРС	082	0,00
плата за сбросы, превышающие установленные НДС, ТН, ВРС (далее - сверх НДС, ТН, ВРС)	083	0,00
КБК: плата за размещение отходов	090	04811201041016000120
Код по ОКТМО объекта размещения отходов	091	96625000
Сумма платы за размещение отходов производства, всего (100=101+102)	100	0,00
в том числе:		
плата за размещение отходов производства в пределах установленного лимита на их размещение	101	0,00
плата за размещение отходов производства сверх установленного лимита на их размещение	102	0,00
КБК: плата за размещение ТКО	110	04811201042016000120
Код по ОКТМО объекта размещения ТКО	111	96625000
Сумма платы за размещение ТКО, всего (120=121+122+123)	120	0,00
в том числе:		
плата за размещение принятых ТКО	121	0,00
плата за размещение ТКО в пределах установленного лимита на их размещение	122	0,00
плата за размещение ТКО сверх установленного лимита на их размещение	123	0,00
Сумма средств на выполнение мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, всего (130=131+132+133+134+135)	130	0,00
в том числе:		
платы за выбросы	131	0,00
платы за выбросы ПНГ	132	0,00
платы за сбросы	133	0,00
платы за размещение отходов производства	134	0,00

платы за размещение ТКО	135	0,00
Сумма платы, исчисленная с учетом корректировки ее размера (140=141+142+143+144+145)	140	0,00
в том числе:		
плата за выбросы	141	0,00
плата за выбросы ПНГ	142	0,00
плата за сбросы	143	0,00
плата за размещение отходов	144	0,00
	145	0,00
платы за размещение ТКО		
Сумма платы, подлежащей внесению в бюджет, всего (150=151+152+153+154+155)	150	79,19
в том числе:		
плата за выбросы (строка 040 - строка 131)	151	79,19
плата за выбросы ПНГ (строка 060 - строка 132)	152	0,00
плата за сбросы (строка 080 - строка 133)	153	0,00
плата за размещение отходов производства (строка 100 - строка 134)	154	0,00
плата за размещение ТКО (строка 120 - строка 135)	155	0,00
Сумма платы, зачтенная в предыдущем отчетном периоде в счет будущего отчетного периода, всего (160=161+162+163+164+165)	160	0,00
в том числе:		
платы за выбросы	161	0,00
платы за выбросы ПНГ	162	0,00
платы за сбросы	163	0,00
платы за размещение отходов	164	0,00
платы за размещение ТКО	165	0,00
Номер решения о зачете сум излишне уплаченной (взысканной) платы за негативное воздействие на окружающую среду в счет будущего отчетного периода	166	
Сведения о суммах внесенных авансовых платежей, всего (170=172+173+174+175)	170	0,00
за выбросы	171	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
за выбросы ПНГ	172	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
за сбросы	173	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
за размещение отходов производства	174	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
за размещение ТКО	175	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
Итоговая сумма платы для внесения за отчетный период, всего (180=181+182+183+184+185)	180	79,19
в том числе:		
платы за выбросы	181	79,19
платы за выбросы ПНГ	182	0,00
платы за сбросы	183	0,00
платы за размещение отходов производства	184	0,00
платы за размещение ТКО	185	0,00
Итоговая сумма платы для возврата и/или зачета, всего (190=191+192+193+194+195)	190	0,00
в том числе:		
	191	0,00

платы за выбросы		
платы за выбросы ПНГ	192	0,00
платы за сбросы	193	0,00
платы за размещение отходов производства	194	0,00
платы за размещение ТКО	195	0,00

Достоверность и полноту сведений, указанных на данных страницах, подтверждаю:

Исполнитель _____

Информация об авансовых платежах, подлежащих внесению в бюджет

Показатели	Строки	Значения показателей
Код ОКТМО объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	010	96625000
Выбранный способ исчисления авансового платежа		
В том числе		
Авансовый платеж за выбросы, в том числе	020	(нужное отметить знаком X)
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРВ
	<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля
За выбросы ПНГ	030	(нужное отметить знаком X)
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРВ
	<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля
Авансовый платеж за сбросы	040	(нужное отметить знаком X)
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
	<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРС

Авансовый платеж за размещение отходов производства и потребления, в том числе

050

По данным производственного экологического контроля

(нужное отметить знаком X)

Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду

Одна четвертая суммы платы, определенная по лимитам размещения отходов

По данным производственного экологического контроля

За размещение ТКО

060

(нужное отметить знаком X)

Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду

Одна четвертая суммы платы, определенная по лимитам размещения отходов

По данным производственного экологического контроля

Расчет суммы платы, подлежащей внесению в бюджет **

Показатели	строки	Значения показателей
по ОКТМО объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	010	96701000
Сумма платы, исчисленная без учета корректировки ее размера, всего (020 = 021 + 022 + 023 + 024)	020	0,00
в том числе:		
плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами (далее соответственно - плата за выбросы, выбросы) (040)	021	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа (далее - плата за выбросы ПНГ) (060)	022	0,00
плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - плата за сбросы, сбросы) (080)	023	0,00
плата за размещение отходов производства и потребления (далее соответственно - плата за размещение отходов, отходы) (100)	024	0,00
плата за размещение ТКО (120)	025	0,00
КБК: плата за выбросы	030	04811201010016000120
ОКТМО	031	96701000
Сумма платы за выбросы всего (040 = 041 + 042 + 043)	040	0,00
в том числе:		
плата за выбросы в пределах ПДВ	041	0,00
плата за выбросы в пределах лимитов на выбросы загрязняющих веществ (ВСВ)	042	0,00
плата за выбросы, превышающие установленные разрешениями на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - сверх лимита на выбросы)	043	0,00
КБК: плата за выбросы ПНГ	050	04811201070016000120
ОКТМО	051	96701000
Сумма платы за выбросы ПНГ, всего (060 = 061 + 062 + 063)	060	0,00
в том числе:		
плата за выбросы ПНГ в пределах НДС, ТН	061	0,00

плата за выбросы ПНГ в пределах ВРВ	062	0,00
плата за выбросы ПНГ сверх НДС, ТН, ВРВ	063	0,00
КБК: плата за сбросы	070	04811201030016000120
ОКТМО	071	96701000
Сумма платы за сбросы, всего (080 = 081+ 082 + 083)	080	0,00
в том числе:	081	0,00
плата за сбросы в пределах НДС, ТН	082	0,00
плата за сбросы, превышающие установленные НДС, ТН, ВРС	083	0,00
(далее - сверх НДС, ТН, ВРС)		
КБК: плата за размещение отходов	090	04811201041016000120
Код по ОКТМО объекта размещения отходов	091	96701000
Сумма платы за размещение отходов производства, всего (100=101+102)	100	0,00
в том числе:	101	0,00
плата за размещение отходов производства в пределах установленного лимита на их размещение		
плата за размещение отходов производства сверх установленного лимита на их размещение	102	0,00
КБК: плата за размещение ТКО	110	04811201042016000120
Код по ОКТМО объекта размещения ТКО	111	96701000
Сумма платы за размещение ТКО, всего (120=121+122+123)	120	0,00
в том числе:	121	0,00
плата за размещение принятых ТКО	122	0,00
плата за размещение ТКО в пределах установленного лимита на их размещение	123	0,00
плата за размещение ТКО сверх установленного лимита на их размещение		
Сумма средств на выполнение мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, всего (130=131+132+133+134+135)	130	0,00
в том числе:	131	0,00
платы за выбросы		
платы за выбросы ПНГ	132	0,00
платы за сбросы	133	0,00
платы за размещение отходов производства	134	0,00
платы за размещение ТКО	135	0,00
Сумма платы, исчисления с учетом корректировки ее размера (140=141+142+143+144+145)	140	0,00
в том числе:	141	0,00
плата за выбросы		
плата за выбросы ПНГ	142	0,00
плата за сбросы	143	0,00
плата за размещение отходов		
платы за размещение ТКО	144	0,00
Сумма платы, подлежащей внесению в бюджет, всего (150=151+152+153+154+155)	145	0,00
в том числе:	150	0,00
плата за выбросы (строка 040 - строка 131)	151	0,00
плата за выбросы ПНГ (строка 060 - строка 132)	152	0,00
плата за сбросы (строка 080 - строка 133)	153	0,00
плата за размещение отходов производства (строка 100 - строка 134)	154	0,00
плата за размещение ТКО (строка 120 - строка 135)	155	0,00
Сумма платы, зачтенная в предыдущем отчетном периоде в счет будущего отчетного периода, всего (160=161+162+163+164+165)	160	0,00
в том числе:	161	0,00
платы за выбросы		
платы за выбросы ПНГ	162	0,00
платы за сбросы	163	0,00
платы за размещение отходов	164	0,00
плата за размещение ТКО	165	0,00
Номер решения о зачете сумм излишне уплаченной (взысканной) платы за негативное воздействие на окружающую среду в счет будущего отчетного периода	166	
Сведения о суммах внесенных авансовых платежей, всего (170=171+172+173+174+175)	170	0,00
за выбросы	171	0,00
	172	0,00
	173	0,00
	174	0,00
	175	0,00
1 квартал		0,00

за выбросы ПНГ	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
	172	0,00
за сбросы	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
за размещение отходов производства	173	0,00
	1 квартал	0,00
	2 квартал	0,00
за размещение ТКО	3 квартал	0,00
	174	0,00
	1 квартал	0,00
Итоговая сумма платы для внесения за отчетный период, всего (180=181+182+183+184+185)	2 квартал	0,00
	3 квартал	0,00
	175	0,00
в том числе:	176	0,00
платы за выбросы	177	0,00
платы за выбросы ПНГ	178	0,00
платы за сбросы	179	0,00
платы за размещение отходов производства	180	0,00
платы за размещение ТКО	181	0,00
Итоговая сумма платы для возврата и/или зачета, всего (190=191+192+193+194+195)	182	0,00
в том числе:	183	0,00
платы за выбросы	184	0,00
платы за выбросы ПНГ	185	0,00
платы за сбросы	186	0,00
платы за размещение отходов производства	187	0,00
платы за размещение ТКО	188	0,00
Итоговая сумма платы для возврата и/или зачета, всего (190=191+192+193+194+195)	189	0,00
в том числе:	190	0,00
платы за выбросы	191	0,00
платы за выбросы ПНГ	192	0,00
платы за сбросы	193	0,00
платы за размещение отходов производства	194	0,00
платы за размещение ТКО	195	0,00

Достоверность и полноту сведений, указанных на данных страницах, подтверждаю:

Исполнитель _____

Информация об авансовых платежах, подлежащих внесению в бюджет

Показатели	Строки	Значения показателей
Код ОКТМО объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	010	96701000
Выбранный способ исчисления авансового платежа		
В том числе		
Авансовый платеж за выбросы, в том числе	020	(нужное отметить знаком X)

Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду

За выбросы ПНГ

<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРВ
<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля

030 (нужное отметить знаком X)

<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРВ
<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля

Авансовый платеж за сбросы

040 (нужное отметить знаком X)

<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по НДС, ВРС
<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля

Авансовый платеж за размещение отходов производства и потребления, в том числе

050 (нужное отметить знаком X)

<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по лимитам размещения отходов
<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля

За размещение ТКО

060 (нужное отметить знаком X)

<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду
<input type="checkbox"/>	Одна четвертая суммы платы, определенная по лимитам размещения отходов
<input type="checkbox"/>	По данным производственного экологического контроля

Раздел 1. Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами ***

Не назначена

Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Наименование объекта

ГБОУ №1 "СОЛНЫШКО" С. САЯСАН

Код объекта

АА-0000-000000-П

Адрес места нахождения объекта

366230, ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСП, НОЖАЙ-ОРТОВСКИЙ Р-Н, САЯСАН С. А-Х, КАДЫРОВА, 65А

Отчет ПЭК (об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля) от 10.02.2021 № 535 Срок действия 01.01.2020 по 31.12.2020

N п/п	Наименование загрязняющего вещества	Установленные выбросы (тонн):		Фактический выброс загрязняющего вещества, всего (тонн)	в том числе:			Ставка платы (руб./тонна)	Коэффициент к ставке платы за выброс			Дополнительный коэффициент (Кот)	Дополнительный коэффициент (Кинд)	Сумма платы за (руб.):			Сумма платы, всего (руб.)		
		НДВ, ТН	ВРВ		НДВ, ТН	ВРВ	НДВ, ТН		ВРВ	НДВ, ТН	ВРВ			НДВ, ТН	ВРВ	Сверх ВРВ, НДВ ТН			
																		в пределах ВРВ	Сверх ВРВ, НДВ ТН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
ОКТМО стационарного источника 96625000																			
Стационарный источник котел № 1																			
1	Бенз/парен	2.1e-09	0	2.1e-09	2e-09	0	0	5472968.7	1	1	25	1	1.08	0.01	0.00	0.00	0.01	0.01	
2	Углерод оксид	0.032441	0	0.032441	0.032441	0	0	1.6	1	1	25	1	1.08	0.06	0.00	0.00	0.06	0.06	
3	Азот (II) оксид	0.321541	0	0.321541	0.321541	0	0	93.5	1	1	25	1	1.08	32.47	0.00	0.00	32.47	32.47	
4	Азота диоксид	0.311201	0	0.311201	0.311201	0	0	138.8	1	1	25	1	1.08	46.65	0.00	0.00	46.65	46.65	
Итого:			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0	0	0	79.19	79.19
Итого по стационарным источникам			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0	0	0	79.19	79.19
Всего по всем стационарным источникам по тем загрязняющим веществам, по которым осуществляется корректировка размера платы,																			
в том числе:			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

Достоверность и полноту сведений, указанных на данных страницах, подтверждаю:

Исполнитель _____

(подпись, ф.и.о.)

цифрами: день, месяц, год

Раздел 3. Расчет суммы платы за размещение отходов производства и потребления (далее - отходы)

Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Не назначена
 Наименование объекта ГЕДОУ №1 "СОЛНЫШКО" С. САЯСАН
 Код объекта АА-0000-000000-П
 Адрес места нахождения объекта 366230, ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСП, НОЖАЙ-ЮРТОВСКИЙ Р-Н, САЯСАН С, А-Х. КАДЫРОВА, 65А
 Утверждающий документ не требуется
 Наименование объекта размещения отходов ООО "Ониск"
 Регистрационный номер объекта размещения отходов (в случае его присвоения) 294939
 Адрес места нахождения объекта размещения отходов г Грозный

Характеристика объекта размещения отходов: Включен в государственный реестр объектов размещения отходов V Не включен в государственный реестр объектов размещения отходов

Не оказывает негативное воздействие на окружающую среду

Решение территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования об исключении негативного воздействия на окружающую среду _____

N п/п	Наименование вида отходов	Код отходов в соответствии с ФККО	Класс опасности отходов в соответствии с ФККО	Установленный лимит на размещение отходов (тонн)	Движение отходов, образованных в отчетном периоде (тонн)						Размещено в отчетном периоде, передано другим организациям в целях размещения
					образовалось за отчетный период	утилизировано в отчетном периоде, в том числе передано в целях утилизации	обезврежено в отчетном периоде, в том числе передано в целях обезвреживания	фактически накоплено отходов предыдущего отчетного периода, не утилизированных в течение 11 месяцев	фактический остаток отходов на конец отчетного периода, срок накопления которых не превышает 11 месяцев	передано оператору/региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V - прочие	0	8.9	0	0	0	0	8.9	0
2	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	0	1.7	0	0	0	0	1.7	0
Итого			X	X	X	X	X	X	X	X	X
Всего по тем классам опасности отходов, по которым осуществляется корректировка размера платы,			X	X	X	X	X	X	X	X	X
в том числе:											

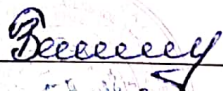
В том числе:		Ставка платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов (руб./тонна)	Коэффициент к ставке платы за отходы, накопленные и утилизированные или переданные для утилизации в течение 11 месяцев (Кисп)	Коэффициент к ставке платы за отходы, размещенные в пределах лимита (Кп)	Коэффициент к ставке платы за отходы, размещенные сверх лимита (Ксп)	Стимулирующий коэффициент (Код)	Стимулирующий коэффициент (Кпо)	Стимулирующий коэффициент (Кст)	Дополнительный коэффициент к ставке платы за размещение отходов (Кот)	Поправочный коэффициент Кинд	Сумма платы: за размещение отходов (руб.)		Сумма платы за размещение отходов (руб.)
в пределах установленного лимита на размещение отходов	сверх установленного лимита на размещение отходов										в пределах установленного лимита	сверх установленного лимита	
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0	0	17.3	1	1	25	1	1	0.5	1	1.08	0.00	0.00	0.00
0	0	663.2	1	1	25	1	1	0.5	1	1.08	0.00	0.00	0.00
X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0	0	0
X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

Достоверность и полноту сведений, указанных на данных страницах, подтверждаю:

Исполнитель _____
(подпись, ф.и.о.)

цифрами: день, месяц, год

«УТВЕРЖДАЮ»
Заведующая


/З.А. Хадисова/
« 15 » января 2020 г.
М.П.

**ОТЧЕТ
ПО ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ И
ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ**

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ДЕТСКИЙ САД №1
"СОЛНЫШКО" С. САЯСАН НОЖАЙ-ЮРТОВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"**

г. Грозный,
2020

СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ И СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполнен Обществом с ограниченной ответственностью «Промышленный и экологический сервис».

Юридический адрес: 366230, ЧР, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а.

ИНН: 2009002542;

КПП: 200901001;

ОГРН: 1112032000101

Ответственный исполнитель

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	Стр. 4
1. Сведения о хозяйствующем субъекте, объекте негативного воздействия, его отдельных территориях и производственной деятельности	12
2. Описание проведенных работ по инвентаризации выбросов	14
3. Карта-схема территории объекта негативного воздействия (в масштабе) с ИЗАВ	16
4. Характеристики ИЗАВ, показатели работы ГОУ, суммарные выбросы по объекту негативного воздействия	17
5. Результаты определения выбросов ЗВ расчетными (балансовыми) методами	21
6. Результаты инструментального определения показателей выбросов	25
7. Документирование характеристик нестационарности выбросов	26
Приложение 1. Карта схема территории объекта негативного воздействия	27

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет включает результаты работ по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для МБДОУ «Детский сад № 1 «Солнышко» с.Саясан».

В настоящее время (по итогам инвентаризации, выполненной в 2020 году) на данном предприятии имеется 1 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 1 организованный (стационарный).

В атмосферу от источников предприятия поступают 4 загрязняющих вещества, в том числе 3 газообразных и жидких, и 1 твердое.

Определена категория предприятия по воздействию его выбросов на атмосферный воздух – предприятие является предприятием 3 категории.

Составление Отчета осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом Российской Федерации от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения», Постановлением Правительства РФ от 02.03.2000 г. № 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных воздействий на него», приказом Минприроды России от 07.08.2018 № 352 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки» и другой общегосударственной нормативной и методической документацией.

Основанием для проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух является необходимость экологической оценки воздействия предприятия на окружающую природную среду и определения нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Инвентаризация выбросов представляет собой систематизацию сведений о распределении источников по территории, количестве и составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Основной целью инвентаризации выбросов загрязняющих веществ является получение исходных данных для:

оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ предприятия на окружающую среду (атмосферный воздух);

установления нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы;

организации контроля соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

оценки состояния пылегазоочистного оборудования предприятия;

оценки экологических характеристик, используемых на предприятии технологий;

оценки эффективности использования сырьевых ресурсов и утилизации

отходов на предприятии;

планирования воздухоохраных работ на предприятии.

Как правило, предприятие проводит инвентаризацию либо собственными силами, либо привлекает для этого специализированную организацию. Ответственность за полноту и достоверность данных инвентаризации несет руководитель предприятия.

Инвентаризация должна проводиться периодически, один раз в пять лет. В случае реконструкции и изменения технологии производства предприятие производит корректировку данных проведенной ранее инвентаризации.

В данной инвентаризации используются следующие определения:

Источник выделения загрязняющих веществ – объект, в котором происходит образование загрязняющих веществ (технологическая установка, устройство, аппарат, склад сырья или продукции, площадка для перевалки сырья или продукции, емкости для хранения топлива, свалка промышленных и бытовых отходов и т.д.).

Источник загрязнения атмосферы – объект, от которого загрязняющее вещество поступает в атмосферу,

Организованные выбросы загрязняющих веществ – выбросы через специально сооруженные устройства.

Неорганизованные выбросы загрязняющих веществ – выбросы в виде ненаправленных потоков газа, например, в результате нарушения герметичности оборудования, отсутствия или неудовлетворительной работы оборудования по отсосу газа в местах загрузки, выгрузки или хранения продукта, в пылящих отвалах и т.д.

При проведении инвентаризации учтены все поступающие в атмосферу загрязняющие вещества, которые присутствуют в материальном балансе применяемых технологических процессов, от всех стационарных источников загрязнения (организованных и неорганизованных), имеющих на предприятии, и автотранспорта.

Работа по проведению инвентаризации включала следующие этапы:

- а) подготовительный;
- б) проведение инвентаризационного обследования;
- в) обработка результатов обследования и оформление выходных материалов.

При инвентаризации выявлены и учтены все возможные источники выделения и выброса ЗВ в атмосферу, которые постоянно или временно эксплуатируются или хранятся на производственной территории, а также вредные вещества, которые могут выделиться или образоваться при осуществлении всех процессов, предусмотренных технологическим регламентом производства.

Все источники, относящиеся к конкретной территории предприятия, являются стационарными источниками выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Стационарным источником выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух является любой (точечный, площадной и т.д.) источник с организованным или неорганизованным выбросом вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, дислоцируемый или функционирующий посто-

янно или временно в границах участка территории (местности) объекта, предприятия, юридического или физического лица, принадлежащего ему или закрепленного за ним в соответствии с действующим законодательством.

Стационарные источники выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух подразделяются на два типа:

- источники с организованным выбросом;
- источники с неорганизованным выбросом.

Наиболее часто употребляется краткая форма данных терминов: «организованный источник» и «неорганизованный источник».

Под организованным выбросом понимается выброс, поступающий в атмосферу через специально сооруженные газоходы, воздухопроводы и трубы; под неорганизованным выбросом понимается выброс, поступающий в атмосферу в виде ненаправленных потоков газа в результате нарушения герметичности оборудования, отсутствия или неудовлетворительной работы вентиляционных систем, местных отсосов в местах загрузки, выгрузки или хранения сырья, топлива, полупродуктов и продуктов и т.д.

Каждому источнику загрязнения атмосферы предприятия присвоен код-идентификатор (как правило, номер, N), который указан на карте-схеме рядом с источником и служит в дальнейшем для идентификации этого ИЗА в пределах промплощадки предприятия.

Если в течение 5-летнего срока действия инвентаризации на предприятии (или в отдельных его цехах) не произойдет никаких изменений в технологии и объемах производства, составе и видах используемого сырья и топлива, то срок действия имеющейся инвентаризации может продлиться на 3 - 5 лет (при соответствующем обосновании).

Если на предприятии имеются производства, для которых разработаны и утверждены в установленном порядке технические нормативы выбросов (ТНВ), то для таких производств последующая инвентаризация выполняется на основе этих ТНВ.

При строительстве новых и реконструкции (расширении) существующих объектов и при введении в действие таких объектов возможны отклонения (разрешенные и согласованные) от проектной технической документации, изменения условий эксплуатации оборудования, сырья, материалов в отличие от объектов-аналогов. Для выявления таких различий в количественных и качественных характеристиках источников загрязнения атмосферы необходимо проведение инвентаризации выбросов нового объекта. В этих случаях инвентаризация будет проведена не позднее чем через год после введения в действие основных производственных мощностей данного объекта.

При выборе сроков проведения инвентаризации учтена возможная годовая изменчивость выбросов в атмосферу и выбрано время года, когда выбросы в атмосферу будут наибольшие.

Для того, чтобы определить источники и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию, в НИИ Атмосфера разработаны критерии, позволяющие на первом этапе этой работы без проведения расчетов загрязнения атмосферы по унифицированным программам расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) определить перечень нормируемых вредных веществ, а затем (при

необходимости) уточнить этот перечень с помощью расчетов загрязнения атмосферы по УПРЗА.

Основные требования к проведению инвентаризации выбросов:

Определение параметров ИЗА должно осуществляться при регламентной загрузке технологического оборудования и нормальных условиях эксплуатации газоочистных и пылеулавливающих установок (ГОУ).

Наряду с этим параметры ИЗА следует фиксировать и на основных режимах работы технологического оборудования (установки) и стадиях технологических процессов.

Результат определения разового значения каждого параметра ГВС и других параметров, характеризующих режим выброса ЗВ из ИЗА, должен характеризовать среднее за 20-минутный интервал времени значение этого параметра.

При проведении инвентаризации рекомендуется применять единую сквозную нумерацию промплощадок в рамках предприятия, цехов - в рамках промплощадки, участков - в рамках цехов, источников выделения ИВ - в разрезе каждого источника загрязнения атмосферы (ИЗА), режима (стадии) ИВ - в разрезе каждого ИВ, режима (стадии) выброса - в разрезе каждого ИЗА, ИЗА - в разрезе промплощадки (при наличии только одной промплощадки - в разрезе предприятия), начиная с N 1 в возрастающей последовательности. Принятая нумерация от года к году не должна изменяться.

При появлении нового источника (ИВ, ИЗА) ему присваивают номер, ранее не использовавшийся в отчетности. При ликвидации (консервации) источника его номер в дальнейшем не используют. Всем организованным источникам загрязнения атмосферы присваивают номера от 1 до 5999, а всем неорганизованным источникам - с 6001.

Для определения количественных и качественных характеристик выделений и выбросов ЗВ в атмосферу использованы как расчетные (расчетно-аналитические), так и по возможности инструментальные методы.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу (ГОСТ 17.2.3.02-78). К основным источникам с организованным выбросом относятся:

- дымовые и вентиляционные трубы;
- вентиляционные шахты;
- аэрационные фонари;
- дефлекторы.

Используемые методики выполнения измерений концентрации ЗВ в промышленных выбросах должны отвечать требованиям ГОСТ Р 8.563-96, ГОСТ Р ИСО 5725-2002, ГОСТ 17.2.3.02-78 и РД 52.04.59-85, пройти экспертизу в НИИ Атмосфера и метрологическую аттестацию в органах Госстандарта России. К каждой методике, утвержденной подписью руководителя организации-разработчика и скрепленной оригинальной печатью, прилагаются свидетельство о метрологической аттестации органа Госстандарта РФ и экспертное заключение НИИ Атмосфера, в котором указан срок действия методики (как правило, 5 лет). К методикам, разработанным до 2005 года, должны быть также приложены листы «Дополнений и изменений к методике», отражающие требования ГОСТ Р ИСО 5725-2002.

Расчетные методы применяются, в основном, для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов).

К неорганизованным источникам относятся:

- неплотности технологического оборудования (пропуски технологических газов через уплотнения перекачивающего оборудования и запорно-регулирующую арматуру, расположенную вне вентилируемых помещений), в том числе работающего при избыточном давлении;

- факельные установки и амбары для сжигания некондиционного углеводородного сырья;

- открытое хранение топлива, сырья, материалов и отходов, в том числе пруды-отстойники и накопители, нефтеловушки, шламо- и хвостохранилища, золоотвалы, отвалы горных пород, открытые поверхности испарения и т.п.;

- взрывные работы;

- погрузочно-разгрузочные работы, в том числе маршруты перемещения сыпучих материалов;

- карьеры добычи полезных ископаемых, открытые участки их дробления и отсева на фракции;

- оборудование и технологические процессы, расположенные в производственных помещениях, не оснащенных вентиляционными установками, а также расположенные на открытом воздухе (например, передвижные сварочные посты, пилорамы и т.д.).

В рамках работ по учету, нормированию и контролю выбросов стационарных источников к неорганизованным источникам также относятся:

- транспортные средства, хранящиеся или эксплуатируемые на производственной территории (автотранспорт, тепловозы, дорожная и строительная техника, речные и морские суда в акватории порта и т.п.);

- резервуарные парки, сливно-наливные железно- и автодорожные эстакады и терминалы речных и морских портов.

Оценка выбросов от неорганизованных источников выполняется с помощью расчетных (расчетно-аналитических) методов, базирующихся на удельных технологических показателях, балансовых схемах, закономерностях протекания физико-химических процессов, а также на сочетании инструментальных измерений и расчетных формул, учитывающих параметры конкретных неорганизованных источников.

Большую группу неорганизованных источников составляют так называемые «фугитивные источники», мощность выделения вредных веществ в атмосферу от которых существенно зависит от гидрометеорологических показателей.

К подобным источникам следует отнести источники пылевых выбросов и открытые поверхности (площадных) орошаемых или водных объектов.

Основными параметрами при определении пылевых выбросов от неорганизованных источников являются:

- производительность выполняемых работ, т.е. фактическое количество (весовое, объемное, площадное) перерабатываемого материала или время протекания каждого процесса за рассматриваемый период с учетом нестационарности;

- доля пылевой фракции, размером до 200 мкм, содержащаяся в исходном материале и определяемая путем отмывки и просева средней пробы;

- доля фракции пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль и зависящая от дисперсного состава пыли;

- фракция пыли, выделяющаяся и оседающая внутри помещений при работе оборудования с местным отсосом либо от других типов неорганизованных источников;

- крупность материала (погрузка-разгрузка, дробление, просев и т.д.);

- влажность сыпучих материалов, под которой понимается влажность его пылевой и мелкозернистой фракции размером, равным (или менее) 1 мм;

- защищенность узла источника пылевыведения от внешнего гидрометеорологического воздействия;

- скорость ветра в районе выполнения работ как средняя за рассматриваемый период, так и набор скоростей от 0,5 м/с до « u^* », где u^* - скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%;

- продолжительность периодов выпадения осадков в виде дождя и периода устойчивого снежного покрова во время проведения определенного вида работ;

- высота сброса сыпучего груза;

- типы технических средств, применяемых при выполнении работ с сыпучими материалами (экскаватор, грейфер, бульдозер и т.д.).

При расчетах перечисленные параметры учитываются в виде:

- совокупности коэффициентов, корректирующих выброс пыли в атмосферный воздух;

- совокупности некоторых корректирующих коэффициентов и удельных показателей пылевыведения для отдельных неорганизованных источников, в которых учтены свойства как самого материала, так и влияние внешних факторов, обуславливающих выброс в атмосферу;

- удельных показателей пылевыведения, установленных для неорганизованных пылевых источников при определенных параметрах протекания рассматриваемых процессов.

К открытым поверхностям орошаемых или водных объектов относятся:

- сооружения очистки промышленно-бытовых стоков (приемные камеры, нефтеловушки, песколовки, аэротенки, первичные и вторичные отстойники, пруды-накопители, иловые площадки, шламонакопители и др.);

- открытые орошаемые участки технологического назначения (градирни, участки «кучного выщелачивания» руд цветных металлов и т.п.).

К факторам, подлежащим учету и оказывающим существенное влияние на величины их выбросов, следует отнести:

- метеорологические параметры - сезонные (суточные) колебания температуры, периоды и степень укрытости поверхности льдом или снежным покровом, направление и скорость ветра, наличие или отсутствие атмосферных осадков. Как правило, эти параметры определяются по данным многолетних наблюдений, которые содержатся в соответствующих климатологических справочниках;

- географические и геометрические параметры - перепады высот прилегающей местности, степень открытости поверхности источника относительно направления ветра (высота и крутизна насыпей или береговых откосов), соотношение между шириной и длиной объекта (точнее, протяженность водной поверхности по направлению ветра), степень укрытости поверхности искусственными покровами (понтон, крышей и т.п.). Эти параметры определяются при проектировании или реконструкции соответствующих объектов;

- физико-химические (биохимические) параметры объекта (жидкофазной системы), которые определяются растворимостью ингредиентов, возможностью образования индивидуальных фаз - твердых (осадков), жидких (пленок на поверхности или эмульсий в объеме) и газообразной (пузырьковое газовыделение), либо брызгоуносом при механической или принудительной аэрации жидкофазного объема. Как правило, биохимическое разложение взвесей сопровождается сверхравновесным выделением газообразных, жидких и твердых продуктов.

Удельная балансовая оценка сверхравновесного газовыделения при биохимическом разложении («сбраживании») промышленно-бытовых стоков зависит от следующих параметров:

- степени загрязнения исходных стоков (определяется по инструментальным замерам концентраций взвешенных и растворенных веществ на входе биологических очистных сооружений (БОС));

- соотношения зольной и беззольной составляющих осадков сточных вод, взвешенных веществ и нефтепродуктов (определяется инструментально по данным термогравиметрического анализа);

- окисляемости (восстанавливаемости) органической и минеральной составляющих загрязнений (окисляемость определяется инструментально, характеризуется показателями биохимического потребления кислорода (БПК) и химического потребления кислорода (ХПК));

- массового соотношения сбраживаемых компонентов и «активного ила» (задается регламентом БОС по существующим нормативам или стандартам);

- сезонного (регионального) колебания температур «сбраживания», определяющих скорости «мезофильного» (ниже 50 °С) разложения либо величины, обратные скоростям, - периоды полного сбраживания (устанавливаются по эмпирическим экспериментально установленным зависимостям для конкретных составов сбраживаемых компонентов, исходя из того, что при отрицательных температурах скорости сбраживания равны нулю, т.е. происходит так называемое «консервирование»).

Поэтому для оценки воздействия подобных водных источников на окружающую природную среду применяют расчетно-аналитические методы, основанные на удельных показателях выделения ЗВ, которые подтверждены инструментальными измерениями и материальными балансами соответствующих технологических процессов.

Расчетные методы применяются также при определении характеристик организованных источников загрязнения атмосферы в следующих случаях:

- для определения выбросов от типичных для многих предприятий производств: сварочные и окрасочные работы, механическая обработка материалов,

нанесение металлопокрытий гальваническим способом, котельные и другие топливосжигающие устройства малой производительности, транспортные средства и инфраструктура транспортных объектов;

При отсутствии методов по расчету выделений (выбросов) в атмосферу от оборудования, расположенного в производственных помещениях, и невозможности проведения инструментальных измерений (по причинам технического или экономического характера) в отдельных случаях для определения массы выделения (выброса) в качестве исходной информации используются значения ПДК рабочей зоны и расчетные оценки воздухообмена в данном помещении.

При использовании инструментальных методов определение разовых значений концентраций ЗВ в выбросах выполняется путем отбора и последующего анализа ряда проб либо путем проведения ряда измерений с помощью соответствующего газоанализатора.

1. СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВУЮЩЕМ СУБЪЕКТЕ, ОБЪЕКТЕ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ, ЕГО ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ И ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1. Идентификация заказчика отчета по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Полное наименование хозяйствующего субъекта: МБДОУ «Детский сад № 1 «Солнышко» с.Саясан».

Сокращенное наименование хозяйствующего субъекта: МБДОУ «Детский сад № 1 «Солнышко» с.Саясан».

Наименование объекта: Котельная.

Юридический адрес предприятия: 366230, ЧР, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а.

Почтовый адрес предприятия: 366230, ЧР, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а.

Адрес местонахождения объекта: 366230, ЧР, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а

Идентификационные коды:

ИНН 2009002542
ОГРН 1112032000101

1.2. Краткое описание видов деятельности на объекте негативного воздействия

Источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является дымовая труба котельной, загрязняющие вещества от которой в атмосферу поступают от котлаводогрейного отопительного.

Котел газовый отопительный предназначен для теплоснабжения зданий и сооружений, оборудованных системами водяного отопления с принудительной циркуляцией теплоносителя.

Котел работает на природном газе ГОСТ 5542-96 и поставляется в собранном виде с газогорелочным устройством.

Котел представляет собой сварную конструкцию, образующую повсему периметру водяную рубашку, окаймляющую топочную камеру.

В верхней части котла находится газоотводящий патрубок для удаления продуктов сгорания из топки. На задней поверхности котла расположены резьбовые патрубки, с помощью которых котел подключается к отопительной системе.

Регулирование и поддержание заданной температуры обеспечивается автоматикой газогорелочного устройства.

1.3. Краткая характеристика прилегающей к объекту негативного воздействия местности, размеры и границы санитарно-защитной зоны

Объект расположен в ЧР, Ножай-Юртовский район, с.Саясан в общественной зоне.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (в ред. от 25.04.2014):

– в примечании к п. 7.1.10. п.п.1 указано, что для котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе, размер санитарно-защитной зоны устанавливается в каждом конкретном случае на основании расчетов рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и др.), а также на основании результатов натурных исследований и измерений. Для крышных, встроенно-пристроенных котельных размер санитарно-защитной зоны не устанавливается. Размещение указанных котельных осуществляется в каждом конкретном случае на основании расчетов рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух, а также на основании результатов натурных исследований и измерений.

Ближайшая жилая застройка находится:

- к северу от предприятия – на расстоянии более 1000 метров;
- к востоку от предприятия – на расстоянии более 100 метров;
- к югу от предприятия – на расстоянии более 1000 метров;
- к западу от предприятия – на расстоянии более 1000 метров.

На рассматриваемой территории отсутствуют памятники природы, естественные экосистемы, включающие в себя дикие виды флоры и фауны, занесенные в Красную книгу России.

Особо охраняемые территории, к которым относятся культурные, исторические и природные памятники в районе размещения объекта отсутствуют.

Предприятие по воздействию его выбросов на атмосферный воздух относится к 3 категории.

2. ОПИСАНИЕ ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТ ПО ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ

Все расчеты произведены в соответствии утвержденными нормативными документами:

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных произведен в соответствии с «Методикой определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 30 гКал в час», Москва, 1999, НИИАтмосфера.

Исходные данные для расчетов приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

№ п/п	№ котельной	Адрес котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество, шт.	Установленная мощность котельной, кВт	Присоединенная нагрузка котельной, кВт		Годовой расход газа по котельной, тыс.м3	
							ОЗП	ВЛП		
							ОЗП	ВЛП		
1	№ 1	366230, чр, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а	Rim max-300 Rim max-350		3	10000	10000	-	906,02	-

Таблица 2

Сведения по дымовым трубам

№ п/п	Код котельной	Место расположения	Материал трубы	Высота трубы, м	Диаметр трубы, м	Примечание
1	1	366230, чр, Ножай-Юртовский район, село Саясан, улица А-Х.Кадырова, 65а	металл.	20	0,64	-

3. Карта-схема территории объекта негативного воздействия (в масштабе) с ИЗАВ

Карта-схема территории объекта негативного воздействия приведена в Приложении 1 к настоящему отчету.

4. Характеристики ИЗАВ, показатели работы ГОУ, суммарные выбросы по объекту негативного воздействия

Результаты выявления ИВ и ИЗАВ, определения их характеристик, показателей качественного и количественного состава выбросов документированы в виде таблиц.

Источники выделения загрязняющих веществ

1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11			12			13			14	15	16	17	18		
							Время работы ИВ с учетом нестационарности в сутки, час/сутки	всего за год, часов			код	наименование	при учете нестационарности т/год	т/сек	т/год	количество ЗВ, отходящих от ИВ	Инвентарный № газоочистного оборудования (если производится очистка)	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от ИВ	Примечание							
1. Территория предприятия																										
001	Здание	01	Котельная	000001	Котел отопительный водогрейный	-	24	4320	1	0301	Азота диоксид	0,0035296	0,054884	0,054883	-	-	1.001.01.0001	-	-	-	-	-	-	-	-	
										0304	Азота оксид	0,0005734	0,008919	0,008919												
										0337	Углерод оксид	0,0106890	0,166214	0,166213												
										0703	Бенз/а/пирен	7,66e-10	1,19e-8	1,19e-8												

Источники выбросов загрязняющих веществ

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под од. ном.	Высота источника, м	Размеры устья источника				Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима (стад. выпр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая /средняя	Вертикальная составляющая средней скорости выхода ГВС, м/с	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у./средн.)	Температура ГВС, °С /средняя	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)				Итого за год выбросов вещества источниками, т/год	Примечание
					круглое	прямоугольное	диаметр, м	длина, м	ширина, м	X ₁	Y ₁	X ₂								Y ₂	код	наименование	концентрация, мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1. Территория предприятия																									
1.001. Здание																									
1.001.01. Котельная																									
1.001.01.0001	1	Труба	1	3	0,2	-	-	35,63	56,26	-	-	-	-	9,35731	-	0,295	90	-	0301	Азота диоксид	15,96	0,0035296	0,054894	0,054834	-
																			0304	Азота оксид	2,59	0,0005736	0,008919	0,008919	
																			0337	Углерод оксид	48,34	0,0106890	0,166214	0,166213	
																			0703	Бенз/а/пирен	3,47e-6	7,76e-10	1,19e-8	1,19e-8	
Примечания																									
1 в графе «Тип ИЗАВ» значение 1 соответствует точечному ИЗАВ.																									

Котельные предприятия пылегазоочистным оборудованием не оборудованы.

Данные о суммарных выбросах ЗВ в атмосферный воздух (т/год), их очистке и утилизации (в целом по объекту ОНВ) приведены в таблице 5.

Таблица 5

**Суммарные выбросы ЗВ в атмосферный воздух, их очистка и утилизация
(в целом по объекту ОНВ), т/год**

код	Загрязняющее вещество наименование	количество загрязняющих веществ, от- ходящих от источников выделения	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выбро- шено в атмо- сферный воз- дух
			всего	в том числе от организован- ных ИЗАВ		уловлено и обезврежено фактически	из них утили- зировано	выброшено в атмосферный воздух	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Территория предприятия									
0301	Азота диоксид	0,054894	0,054894	0,054895	-	-	-	-	0,054895
0304	Азота оксид	0,008919	0,008919	0,008919	-	-	-	-	0,008919
0337	Углерод оксид	0,166214	0,166215	0,166213	-	-	-	-	0,166214
0703	Бенз/а/пирен	1,19e-8	1,19e-8	1,19e-8	-	-	-	-	1,19e-8
Всего веществ:		0,230027	0,230027	0,230027	-	-	-	-	0,230027
в том числе твердых жидких и газообразных		1,19e-8	1,19e-8	1,19e-8	-	-	-	-	1,19e-8
		0,230027	0,230027	0,230027	-	-	-	-	0,230027

5. Результаты определения выбросов ЗВ расчетными (балансовыми) методами

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 ГКалл в час (с учетом методического письма НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17 мая 2000 г.)», Москва, 1999.

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу от котлоагрегата, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

код	Загрязняющее вещество наименование	Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0035295	0,0548843
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0005726	0,0089286
337	Углерод оксид	0,010689	0,166214
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	$7,664 \cdot 10^{-10}$	$1,191 \cdot 10^{-8}$

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Исходные данные для расчета

Данные	Параметры	Коэффициенты	Одновременность
Котел газовый водогрейный. Природный газ, газопровод Ставрополь-Невинномыск-Грозный. Расход: $V' = 3$ л/с, $V = 46,65$ тыс. $\text{нм}^3/\text{год}$. Камерная топка. Водогрейный котел.	Горелка дутьевая напорного типа: $\beta_k = 1$. Котел работает в общем случае. Температура горячего воздуха (воздуха для дутья): $t_{гв} = 30^\circ\text{C}$. Доля воздуха подаваемого в промежуточную зону факела: $\delta = 0$. Рециркуляции нет. Объем сухих дымовых газов задается. Теплонапряжение топочного объема рассчитывается.	$Q_r = 35,63$ МДж/ нм^3 ; $p = 0,728$ кг/ нм^3 ; $Q_n = 0,10689$ МВт; $\beta_a = 1,225$; $\beta_r = 0$; $\beta_\delta = 0$; $V_t = 0,263926$ м^3 ; $t = 4320$ ч.; $S_r' = 0\%$; $S_r = 0\%$; $q_3 = 0,2\%$; $q_4 = 0\%$; $V_{сг} = 12,278$ $\text{м}^3/\text{м}^3$; $\alpha''t = 1,1$;	-

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Газообразное топливо, водогрейный котел.

Оксиды азота.

Суммарное количество оксидов азота NO_x в пересчете на NO_2 (в г/с , т/год), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M_{NO_x} = V_p \cdot Q'_1 \cdot K_{NO_2} \cdot \beta_k \cdot \beta_l \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_\delta) \cdot k_{\Pi} \quad (1.1.1)$$

где V_p - расчетный расход топлива, л/с (тыс. $\text{нм}^3/\text{год}$);

Q'_1 - низшая теплота сгорания топлива, МДж/ нм^3 ;

K_{NO_2} - удельный выброс оксидов азота при сжигании газа, г/МДж ;

β_k - безразмерный коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелки;

β_l - безразмерный коэффициент, учитывающий температуру воздуха, подаваемого для горения;

β_a - безразмерный коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота;

β_r - безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота;

β_δ - безразмерный коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру;

k_{Π} - коэффициент пересчета, $k_{\Pi} = 10^{-3}$.

Для водогрейных котлов K_{NO_2} считается по формуле (1.1.2):

$$K_{NO_2} = 0,0113 \cdot \sqrt{Q_T} + 0,03 \quad (1.1.2)$$

где Q_T - фактическая тепловая мощность котла по введенному в топку теплу, *MВт*.

Q_T определяется по формуле (1.1.3):

$$Q_T = B'_p \cdot Q'_i \cdot k_{п} \quad (1.1.3)$$

где B'_p - расчетный расход топлива, *л/с*;
 Q'_i - низшая теплота сгорания топлива, *МДж/нм³*.
 $k_{п}$ - коэффициент пересчета, $k_{п} = 10^{-3}$.

Коэффициент β_i определяется по формуле (1.1.4):

$$\beta_i = 1 + 0,002 \cdot (t_{гв} - 30) \quad (1.1.4)$$

где $t_{гв}$ - температура горячего воздуха, °С.

При подаче газов рециркуляции в смеси с воздухом β_r определяется формулой (1.1.5):

$$\beta_r = 0,16 \cdot \sqrt{r} \quad (1.1.5)$$

где r - степень рециркуляции дымовых газов, %.

Коэффициент β_δ определяется формулой (1.1.6):

$$\beta_\delta = 0,022 \cdot \delta \quad (1.1.6)$$

где δ - доля воздуха, подаваемого в промежуточную зону факела (в процентах от общего количества организованного воздуха).

В связи с установленными отдельными ПДК для оксида и диоксида азота и с учетом трансформации оксида азота в атмосферном воздухе суммарные выбросы оксидов азота разделяются на составляющие по формулам (1.1.7 - 1.1.8):

$$M_{NO_2} = 0,8 \cdot M_{NO_x} \quad (1.1.7)$$

$$M_{NO} = 0,13 \cdot M_{NO_x} \quad (1.1.8)$$

Оксиды серы.

Суммарное количество оксидов серы M_{SO_2} , выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами (*г/с*, *т/год*), вычисляется по формуле (1.1.9):

$$M_{SO_2} = 0,02 \cdot B \cdot \rho \cdot S^r \cdot (1 - \eta'_{SO_2}) \quad (1.1.9)$$

где B - расход натурального топлива за рассматриваемый период, *л/с* (*тыс. нм³/год*);
 ρ - плотность газообразного топлива, *кг/нм³*;
 S^r - содержание серы в топливе на рабочую массу, %;
 η'_{SO_2} - доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле.

Оксид углерода.

При отсутствии данных инструментальных замеров оценка суммарного количества выбросов оксида углерода, *г/с* (*т/год*), может быть выполнена по соотношению (1.1.10):

$$M_{CO} = 10^{-3} \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4 / 100) \quad (1.1.10)$$

где B - расход топлива, *л/с* (*тыс. нм³/год*);
 C_{CO} - выход оксида углерода при сжигании топлива, *г/нм³*;
 q_4 - потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, %.

Параметр C_{CO} определяется по формуле (1.1.11):

$$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q'_i \quad (1.1.11)$$

где q_3 - потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, %;
 Q'_i - низшая теплота сгорания топлива, МДж/нм³;
 R - коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода.

Бенз(а)пирен.

Суммарное количество M_j загрязняющего вещества j , поступающего в атмосферу с дымовыми газами (г/с, т/год), определяется по формуле (1.1.12):

$$M_j = c_j \cdot V_{ce} \cdot B_p \cdot k_{\Pi} \quad (1.1.12)$$

c_j - массовая концентрация загрязняющего вещества j в сухих дымовых газах при стандартном коэффициенте избытка воздуха $\alpha_0 = 1,4$ и нормальных условиях м²/нм³;
 V_{ce} - объем сухих дымовых газов, образующихся при полном сгорании 1 нм³ топлива, при $\alpha_0 = 1,4$, нм³/нм³ топлива;
 B_p - расчетный расход топлива; при определении выбросов в г/с, B_p берется в тыс. нм³/ч; при определении выбросов в т/з, B_p берется в тыс. нм³/год;
 k_{Π} - коэффициент пересчета; при определении выбросов в г/с, $k_{\Pi} = 0,278 \cdot 10^{-3}$, при определении выбросов в т/з, $k_{\Pi} = 10^{-6}$.

Расчетный расход топлива B_p , тыс. нм³/ч или тыс. нм³/год, определяется по формуле (1.1.13):

$$B_p = (1 - q_4 / 100) \cdot B \quad (1.1.13)$$

где B - полный расход топлива на котел тыс. нм³/ч или тыс. нм³/год
 q_4 - потери тепла от механической неполноты сгорания топлива, %.

Концентрация бенз(а)пирена, м²/нм³, в сухих продуктах сгорания природного газа на выходе из топочной зоны водогрейных котлов малой мощности определяется следующим образом:

для $\alpha''_T = 1,08 \div 1,25$ по формуле (1.1.14):

$$c_{\Gamma_{bn}}^{\Gamma} = 10^{-6} \cdot (0,11 \cdot q_v - 7,0) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{CT} / e^{3,5 \cdot (\alpha''_T - 1)} \quad (1.1.14)$$

для $\alpha''_T > 1,25$ по формуле (1.1.15):

$$c_{\Gamma_{bn}}^{\Gamma} = 10^{-6} \cdot (0,13 \cdot q_v - 5,0) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{CT} / (1,3 \cdot e^{3,5 \cdot (\alpha''_T - 1)}) \quad (1.1.15)$$

где α''_T - коэффициент избытка воздуха в продуктах сгорания на выходе из топки;
 q_v - теплонепряжение топочного объема, кВт/м³;
 K_d - коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания;
 K_p - коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания;
 K_{CT} - коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания;

Для расчета максимальных и валовых выбросов концентрация бенз(а)пирена приводятся к избыткам воздуха $\alpha_0 = 1,4$ по формуле (1.1.16):

$$c_j = c_{\Gamma_{bn}}^{\Gamma} \cdot \alpha''_T / \alpha_0 \quad (1.1.16)$$

где α''_T - коэффициент избытка воздуха в продуктах сгорания на выходе из топки.

Расчет максимально разового и годового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Котел газовый водогрейный

$B_p = 3 \cdot (1 - 0 / 100) = 3 \text{ л/с};$
 $B_p = 46,65 \cdot (1 - 0 / 100) = 46,65 \text{ тыс. нм}^3/\text{год};$
 $Q'_T = 3 \cdot 10^{-3} \cdot 35,63 = 0,10689 \text{ МВт};$

$$Q_T = (46,65 / 4320 / 3600 \cdot 10^6) \cdot 10^{-3} \cdot 35,63 = 0,1068763 \text{ MBm};$$

$$K^{\pi_{NOx}} = 0,0113 \cdot \sqrt{0,10689 + 0,03} = 0,0336944 \text{ з/МДж};$$

$$K^{T_{NOx}} = 0,0113 \cdot \sqrt{0,1068763 + 0,03} = 0,0336942 \text{ з/МДж};$$

$$\beta_l = 1 + 0,002 \cdot (30 - 30) = 1;$$

$$\beta_r = 0;$$

$$\beta_\delta = 0,022 \cdot 0 = 0;$$

$$K'_\delta = 1,4 \cdot (0,10689 / 0,10689)^2 - 5,3 \cdot 0,10689 / 0,10689 + 4,9 = 1;$$

$$K_\delta = 1,4 \cdot (0,1068763 / 0,10689)^2 - 5,3 \cdot 0,1068763 / 0,10689 + 4,9 = 1,000322;$$

$$K_p = 0 \cdot 0 + 1 = 1;$$

$$K_{cm} = 0 / 14,22 + 1 = 1;$$

$$C_{CO} = 0,2 \cdot 0,5 \cdot 35,63 = 3,563 \text{ з/нм}^3;$$

$$q_v = 106,87625 / 0,263926 = 404,94792 \text{ кВт/м}^3;$$

$$q'_v = 106,89 / 0,263926 = 405 \text{ кВт/м}^3;$$

$$C'_{БП} = 10^{-6} \cdot 1 \cdot (0,11 \cdot 405 - 7) / e^{3,5 \cdot (1,1 - 1)} \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 = 0,0000265 \text{ мг/нм}^3;$$

$$C_{БП} = 10^{-6} \cdot 1 \cdot (0,11 \cdot 404,94792 - 7) / e^{3,5 \cdot (1,1 - 1)} \cdot 1,000322 \cdot 1 \cdot 1 = 0,0000265 \text{ мг/нм}^3;$$

$$M^{NOx}_{301} = 3 \cdot 35,63 \cdot 0,0336944 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1,225 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0,001 \cdot 0,8 = 0,0035296 \text{ з/с};$$

$$M^{NOx}_{301} = 46,65 \cdot 35,63 \cdot 0,0336942 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1,225 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0,001 \cdot 0,8 = 0,0548844 \text{ м/год.}$$

$$M^{NOx}_{304} = 3 \cdot 35,63 \cdot 0,0336944 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1,225 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0,001 \cdot 0,13 = 0,0005736 \text{ з/с};$$

$$M^{NOx}_{304} = 46,65 \cdot 35,63 \cdot 0,0336942 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1,225 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0,001 \cdot 0,13 = 0,0089187 \text{ м/год.}$$

$$M^{CO}_{337} = 10^{-3} \cdot 3 \cdot 3,563 \cdot (1 - 0 / 100) = 0,010689 \text{ з/с};$$

$$M^{CO}_{337} = 10^{-3} \cdot 46,65 \cdot 3,563 \cdot (1 - 0 / 100) = 0,166214 \text{ м/год.}$$

$$M^{БП}_{703} = (0,0000265 \cdot 1,1 / 1,4) \cdot 12,278 \cdot (3 \cdot 3600 \cdot 10^{-6}) \cdot 0,000278 = 7,664 \cdot 10^{-10} \text{ з/с};$$

$$M^{БП}_{703} = (0,0000265 \cdot 1,1 / 1,4) \cdot 12,278 \cdot 46,65 \cdot 0,000001 = 1,191 \cdot 10^{-8} \text{ м/год.}$$

6. Результаты инструментального определения показателей выбросов

Инструментальные измерения не проводились.

7. Документирование характеристик нестационарности выбросов

Таблица 6

Режимы работы ИЗАВ и их временные характеристики при нестационарности выбросов

№ ИЗАВ	Источник выделения (ИВ)				№ (код) режима ИЗА (присваивается в зависимости от времени работы ИВ, одинаков для одновременно работающих ИЗАВ)
	номер ИВ	наименование ИВ	описание режима работы ИВ	время работы ИВ на конкретном режиме за период времени	
1	2	3	4	5	6
1. Территория предприятия					
1.001. Здание					
1.001.01. Котельная					
1.001.01.0001	000001	Котел отопительный водогрейный	Отопительный период	С 15 октября по 15 марта	1

Таблица 7

Характеристика одновременности работы оборудования при нестационарных выбросах

Наименование цеха	Источники выделения (выброса)				Коэффициент одновременности загрузки оборудования K_o , определяется как отношение значений в графе 5 к значениям в графе 4 (графа 5 / графа 4)	Номер ИЗАВ
	№	наименование	количество			
			всего	в т.ч. одновременно работающих		
1	2	3	4	5	6	7