

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Нижегороднефтегазпроект»**

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер проекта

ООО «ЛИНК»

\_\_\_\_\_ И. Ю. Быстров

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 г.

**СТРОИТЕЛЬСТВО РЕЗЕРВУАРОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА  
ОБЪЕМОМ 10 000 М<sup>3</sup> НА ПЛОЩАДКЕ ПЕРЕРАБОТКИ  
НЕФТИ (ОПО № А39-00045-0001) КОМПЛЕКСА УЧАСТКОВ  
ПРИГОТОВЛЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ (КУПТП)  
В ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей  
среды**

**Часть 2. Приложения**

**Книга 1. Текстовая часть. Приложение А-Д**

**00148599-20-23-ООС2.1**

**Том 8.2.1**

**Заместитель генерального директора  
по организации и контролю  
исполнения ПИР**

**В. В. Анисимов**

**Главный инженер проекта**

**В. М. Ющенко**

**2024**

Инд. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

**Содержание тома 8.2.1**

Обозначение	Наименование	Примечание
00148599-20-23-ООС2.1-С	Содержание тома 8.2.1	
00148599-20-23-СП	Состав проектной документации	
00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ	Текстовая часть. Приложение А-Д	
	<b>Всего листов</b>	<b>308</b>

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	Подпись и дата

						<b>00148599-20-23-ООС2.1-С</b>		
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разработал		Орлова			02.24	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Филеши			02.24	П		1
Нач.отд.		Кремнева			02.24	ООО «ННГП»		
Н.контр.отд.		Кремнева			02.24			
ГИП		Ющенко			02.24			
						<b>Содержание тома 8.2.1</b>		





## Состав исполнителей

Должность	Фамилия, инициалы	Подпись
Отдел экологического проектирования		
Начальник отдела	Кремнева Л.Г.	
Заведующий группой	Филеши Ю.А.	
Ведущий инженер	Светлицкая Ю.С.	
Ведущий инженер	Орлова Е.В.	

Взам. инв. №	Подпись и дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ													
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата										
						<b>Текстовая часть. Приложение А-Д</b>				Стадия	Лист	Листов			
										П	1	305			
Инав. № подл.	1750/8.2.1	Разработал	Орлова		02.24					ООО «ННГП»					
		Проверил	Филеши		02.24										
		Нач.отд.	Кремнева		02.24										
		Н.контр.отд.	Кремнева		02.24										
		ГИП	Ющенко		02.24										

## Содержание

<b>Приложение А Сведения о климатических и фоновых характеристиках</b> .....	4
Приложение А.1 Справки Волгоградского ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС» №314-03/04-1066 от 14.11.2023г. и №314-03/04-1179 от 15.12.2023г. о гидрометеорологической информации и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, №53/06-54 от 04.06.2021г. о средней глубине промерзания почв	4
Приложение А.2 Справки Волгоградского ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС» №314-03/10-26 от 30.01.2024г. о фоновых концентрациях и №314-03/10-25 от 30.01.2024г. о долгопериодных фоновых концентрациях.....	12
Приложение А.3 Письмо ФГБУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» №3468/25 от 20.09.2023г. о предоставлении метеофайла .....	14
<b>Приложение Б Ответы уполномоченных органов</b> .....	15
Приложение Б.1 Письмо Минприроды России об ООПТ Федерального значения .....	15
Приложение Б.2 Письмо Облкомприроды Волгоградской области .....	21
Приложение Б.3 Письмо Областного научно-производственного центра по охране памятников истории и культуры .....	24
Приложение Б.4 Письмо Комитета ветеринарии Волгоградской области.....	25
Приложение Б.5 Письма Департамента городского хозяйства администрации г. Волгограда .....	26
Приложение Б.6 Письмо комитета здравоохранения Волгоградской области.....	28
Приложение Б.7 Письмо межрегионального управления Росприроднадзора по Астраханской и Волгоградской областям.....	29
Приложение Б.8 Письмо Южного МТУ Росавиации .....	33
Приложение Б.9 Письмо Департамент ЖКХ и ТЭК Администрации Волгограда .....	34
Приложение Б.10 Письмо ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз» .....	35
Приложение Б.11 Письмо Волгоградского филиала ФБУ «ТФГИ по «Южному федеральному округу» .....	36
<b>Приложение В Сведения о действующем предприятии</b> .....	37
Приложение В.1 Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 11.08.2016 г. № 135 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области» ....	37
Приложение В.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области №34.12.01.000.Т.000083.02.13 от 27.02.2013 г. по проекту обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».....	41
Приложение В.3 Экспертное заключение №304 от 21.02.13 г. на проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» .....	43
Приложение В.4 Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду .....	71
<b>Приложение Г Сведения о выбросах загрязняющих веществ</b> .....	73
Приложение Г.1 Разрешение №2405 от 20.02.2018 г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» .....	73
Приложение Г.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области № 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г. на проект нормативов предельно допустимых выбросов.....	147

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

2

Приложение Г.3 Экспертное заключение №2011 от 02.11.2017г. о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проекта нормативов предельно допустимых выбросов..... 150

Приложение Г.4 Сведения об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП (воздух) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г. .... 183

**Приложение Д Сведения о водоснабжении и водоотведении** ..... 192

Приложение Д.1 Договор водопользования регистрационный номер в государственном водном реестре 34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26.12.2018 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»..... 192

Приложение Д.2 Договор водопользования регистрационный номер в государственном водном реестре 34.11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2023-34613/00 от 17.11.2023 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»..... 221

Приложение Д.3 Договор №351/2018-1071/2018 от 20.12.2018 г. (г. Волгоград) на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод» заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» ..... 232

Приложение Д.4 Договор возмездного оказания услуг №исх3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (г. Волгоград) заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «КАУСТИК» ..... 260

Приложение Д.5 Пояснительная записка к статистическому отчету и справка по форме 2-ТП (Водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г. .... 278

Приложение Д.6 Результаты производственного контроля качества природной воды 2023 г. .... 288

Приложение Д.7 Протокол анализа проб производственных сточных вод после промывки и гидроиспытаний оборудования и трубопроводов (по аналогу) ..... 292

Приложение Д.8 Технические условия от 18.12.2023 г. на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения строящихся товарных резервуаров РВСП-40, РВСП-41 в квартале № 42 резервуарного парка тит. 380/5 в рамках инвестиционного проекта по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ..... 293

Приложение Д.9 Технические условия на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения на период строительства по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ..... 298

**ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ** ..... 305

Инва. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

# Приложение А Сведения о климатических и фоновых характеристиках

**Приложение А.1 Справки Волгоградского ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС» №314-03/04-1066 от 14.11.2023г. и №314-03/04-1179 от 15.12.2023г. о гидрометеорологической информации и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, №53/06-54 от 04.06.2021г. о средней глубине промерзания почв**

РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
 Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –  
 филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел: (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vpost.ru  
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

14.11.2023 № 314-03/04 - 1066  
 На № 1274 от 18.10.2023

Генеральному директору  
 АО «ВолгоградНИПИнефть»  
 В.В. Калинин

На Ваш запрос о гидрометеорологической информации для выполнения проектной документации для объектов, расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: г.Волгоград, Красноармейский район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55:

- «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».
- «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляем данные метеорологической станции Волгоград СХИ за период 1991-2022гг. и информацию по фоновым концентрациям.

Информацию о параметрах ветра за период 1991-2022гг. предоставляем по данным наблюдений ближайшей метеорологической станции Иловля, т.к. характеристики ветра городской метеорологической станции Волгоград СХИ нерепрезентативны по причине застройки охранной зоны метеостанции.

Приложение: на двух листах в 1 экз.

Начальник



Н.В. Петрова

Павликова Н.С. 8(8442) 237857

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Месяц	Повторяемость направления ветра и штилей, % (1991-2022г.г.)								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
январь	5	12	14	15	15	14	16	11	8
февраль	6	11	16	15	15	12	14	12	7
март	8	14	17	13	13	12	12	11	9
апрель	9	15	17	14	13	12	11	10	11
май	10	15	15	14	14	10	11	12	13
июнь	13	17	11	9	13	9	12	16	17
июль	16	20	11	9	9	8	11	16	20
август	15	22	12	11	9	6	10	16	19
сентябрь	10	15	14	15	12	9	12	13	20
октябрь	9	14	12	14	15	11	12	13	16
ноябрь	7	12	16	16	14	12	13	11	9
декабрь	5	11	18	16	14	12	15	10	8

Средняя дата образования устойчивого снежного покрова	19.12
Средняя дата разрушения устойчивого снежного покрова	05.03
Среднее число дней с жидкими осадками за год	113
Наибольшее число дней с жидкими осадками за год	147
Среднее число дней с твердыми осадками за год	59
Наибольшее число дней с твердыми осадками за год	85
Среднее число дней с туманом за год	45
Среднее число дней с грозой за год	15
Среднее число дней с метелью за год	6
Среднее число дней с пыльной бурей за год	0,3
Наибольшее число дней с туманом за год	63
Наибольшее число дней с грозой за год	26
Наибольшее число дней с метелью за год	15
Наибольшее число дней с пыльной бурей за год	4
Среднее число дней с гололедно-изморозевыми отложениями за год	36
Наибольшее число дней с гололедно-изморозевыми отложениями за год	67
Наибольшее число дней со снежным покровом за зиму	123
Максимальная высота снежного покрова по 3-м постоянным рейкам за зиму, см	49 (1999г.)
Максимальный диаметр сложного гололедно-изморозевого отложения (гололед, изморозь зернистая), мм	69 (2004г.)
Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%	5 м/с



Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

5

№ 314-03/04-1066 от 14.11.2023

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность:

АО «ВолгоградНИПИнефть»

Предприятие, для которого запрашивается фон, его ведомственная принадлежность, адрес:

АО «ВолгоградНИПИнефть»

400012, г. Волгоград, ул. им.Ткачева, д. 25, оф. 1

Фон запрашивается для:

выполнения проектной документации для объектов расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»: 1.«Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУППП) в ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»; 2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка» по адресу: г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Перечень веществ, по которым устанавливается фон и веществ, обладающих суммацией вредного воздействия на посту наблюдений (ПНЗ №36), расположенного по адресу: г. Волгоград, Красноармейский район, пр. Канатчиков:

взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, углерод (пигмент черный), фторид водорода, хлорид водорода, аммиак.

Значения фоновых концентраций для других ингредиентов не установлены из-за отсутствия данных наблюдений.

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации (мг/м <sup>3</sup> ) при скорости ветра (м/с)					Период наблюдений
	0-2	3-9				
		С	В	Ю	З	
взвешенные вещества	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	2017-2020гг.
диоксид серы	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	
оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	
диоксид азота	0,032	0,031	0,031	0,034	0,032	

Значения фоновых концентраций действительны по 31.12.2025 (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанных выше объектов и не подлежит передаче другим организациям.



Исп. Киселева Н.А. 8 (8442) 24 17 06

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

6



Максимальная за сезон глубина промерзания почвы, см,  
по данным метеорологической станции Волгоград СХИ

Годы	Глубина промерзания
2007-2008	117
2008-2009	87
2009-2010	69
2010-2011	108
2011-2012	30
2012-2013	74
2013-2014	9
2014-2015	37
2015-2016	21
2016-2017	52
2017-2018	60
2018-2019	31
2019-2020	17
2020-2021	45
2021-2022	18



А.А. Пинаев  
+7 8442 24 22 09

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное  
 бюджетное учреждение «Северо-  
 Кавказское управление по  
 гидрометеорологии и мониторингу  
 окружающей среды»

Волгоградский центр  
 по гидрометеорологии и мониторингу  
 окружающей среды – филиал  
 ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина ул., д. 12, Волгоград, 400005  
 Тел. (8442) 24 17 03, факс 24 17 08

Генеральному директору  
 АО «ВолгоградНИПИнефть»  
 В.В.Калипину

04.06.2021 № 53/06-54  
 На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

На Ваш запрос от 8 апреля 2021 года №446 сообщаем, что информация о средней за  
 месяц глубине промерзания почвы за запрашиваемый Вами период представлена по данным  
 наблюдений метеорологической станции Волгоград-СХИ (приложение).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник



*Handwritten signature*

Н.В.Петрова

А.А.Пинаев  
 +7 8442 24 22 09

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Средняя за месяц глубина промерзания почвы, см,  
по данным метеорологической станции Волгоград-СХИ

Годы	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март
1990-1991	0	21	37	62	41
1991-1992	4	9	17	10	7
1992-1993	2	31	25	43	57
1993-1994	28	48	34	59	62
1994-1995	2	6	24	17	6
1995-1996	0	32	55	78	87
1996-1997	2	18	46	51	22
1997-1998	6	29	32	71	20
1998-1999	7	42	62	62	27
1999-2000	6	10	47	60	10
2000-2001	7	11	19	45	16
2001-2002	0	23	28	8	0
2002-2003	1	41	55	61	79
2003-2004	0	6	28	44	11
2004-2005	1	4	6	35	24
2005-2006	1	2	52	92	32
2006-2007	0	2	1	6	12
2007-2008	7	15	95	71	0
2008-2009	0	10	61	37	10
2009-2010	0	14	38	67	66
2010-2011	0	0	18	59	96
2011-2012	1	0	1	21	14
2012-2013	0	35	21	1	1
2013-2014	0	0	3	6	3
2014-2015	5	16	26	26	9
2015-2016	0	1	10	3	0
2016-2017	6	12	16	44	2
2017-2018	0	1	30	44	57
2018-2019	2	3	4	24	9
2019-2020	4	2	0	0	0
2020-2021	1	24	8	18	26
Среднее значение	3,0	15,1	29,0	39,5	26,0

А.А.Пинаев  
+7 8442 24 22 09



Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
**Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –**  
**филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»**  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vpost.ru  
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

15.12.2023 № 314-03/04 - 1179  
 На № 1550 от 07.12.2023

Генеральному директору  
 АО «ВолгоградНИПИнефть»  
 В.В. Калинин

На Ваш запрос о гидрометеорологической информации для выполнения проектной документации для объектов, расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: г.Волгоград, Красноармейский район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55:

1. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,
2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м<sup>3</sup> на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляем данные по метеорологической станции Волгоград СХИ:

Коэффициент рельефа местности	1
Значение коэффициента А, зависящего от температурной стратификации атмосферы	200

Начальник



Н.В. Петрова

Алатырцева Н.И. 237940

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**



РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
 Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –  
 филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131. Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vlpост.ru  
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

24.01.2024 № 314-03/04 - 66  
 На № 13 от 10.01.2024

Генеральному директору  
 АО «ВолгоградНИПИнефть»  
 В.В. Калинин

На Ваш запрос о гидрометеорологической информации для выполнения проектной документации для объектов, расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: г.Волгоград, Красноармейский район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55:

1. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».
2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м<sup>3</sup> на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляем данные метеорологической станции Волгоград СХИ за период 2018-2022г.г. и информацию по фоновым концентрациям:

Среднемесячная температура наиболее холодного месяца, °С (2018-2022г.г.)	-8,4
Среднемесячная температура наиболее жаркого месяца, °С (2018-2022г.г.)	+26,9

Приложение: на одном листе в 1 экз.

Начальник



Н.В. Петрова

Павликова Н.С. 8(8442) 237857

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

**Приложение А.2 Справки Волгоградского ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Кавказского УГМС» №314-03/10-26 от 30.01.2024г. о фоновых концентрациях и №314-03/10-25 от 30.01.2024г. о долгопериодных фоновых концентрациях**

РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
**Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»**  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vlpост.ru  
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

30.01.2024 № 314-03/10-26  
 На № 34-06-23/5184 от 21.12.2023

Генеральный директору  
 ООО «ННГП»  
 С.Ю. Кондаурову

*Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность:*

ООО «ННГП»

*Предприятие, для которого запрашивается фон, его ведомственная принадлежность, адрес:*

ООО «ННГП»

603000, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Малая Ямская, д. 18, пом. П2, оф. 22

*Фон запрашивается для:*

проектной документации разделов «Оценка воздействия на окружающую среду» и «Мероприятия по охране окружающей среды» по объекту: « Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ,55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А 39-00045-0001

*Перечень веществ, по которым устанавливается фон и веществ, обладающих суммарной вредного воздействия на посту наблюдений (ПНЗ №36), расположенного по адресу: г. Волгоград, Красноармейский район, пр. Канатчиков:*

взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, углерод (пигмент черный), фторид водорода, хлорид водорода, аммиак.

Значения фоновых концентраций для других ингредиентов не установлены из-за отсутствия данных наблюдений.

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации (мг/м <sup>3</sup> ) при скорости ветра (м/с)					Период наблюдений
	0-2	3-9				
		С	В	Ю	З	
сероводород	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	2017-2020 гг
углерод (пигмент черный)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	

Значения фоновых концентраций действительны по 31.12.2025 (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник

Н.В. Петрова

Исп. Киселева Н.А. 8 (8442) 24-17-06



Изнв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-00С2.1.ТЧ**

РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
**Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –**  
**филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»**  
 (Волгоградский ЦГМС)  
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vlpost.ru  
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

30.01.2024 № 314-03/10-25  
 На № 34-0623/5186 от 22.12.2023

Генеральный директору  
 ООО «ННП»  
 С.Ю. Кондаурову

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность:

ООО «ННП»

Предприятие, для которого запрашивается фон, его ведомственная принадлежность, адрес:

ООО «ННП»

603000, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Малая Ямская, д. 18, пом. П2, оф. 22

Фон запрашивается для:

проектной документации разделов «Оценка воздействия на окружающую среду» и «Мероприятия по охране окружающей среды» по объекту: « Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ,55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А 39-00045-0001

Перечень веществ, по которым устанавливается фон и веществ, обладающих суммацией вредного воздействия на посту наблюдений (ПНЗ №36), расположенного по адресу: г. Волгоград, Красноармейский район, пр. Канатчиков:

взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, фторид водорода, хлорид водорода, аммиак, углерод (пигмент черный).

Значения фоновых долгопериодных средних концентраций для других ингредиентов не установлены из-за отсутствия данных наблюдений.

Значения фоновых долгопериодных средних концентраций (Сфс) загрязняющих веществ:

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Сфс	Период наблюдений
диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,001	2017-2020 гг
диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,012	
сероводород	мг/м <sup>3</sup>	0,001	

Фоновые долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ действительны по 31.12.2025 (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник

Н.В. Петрова

Исп. Киселева Н.А. 8 (8442) 24 17 06



Инва. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



**Приложение А.3 Письмо ФГБУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» №3468/25 от 20.09.2023г. о предоставлении метеофайла**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
(Росгидромет)

Ордена Трудового Красного Знамени

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГЛАВНАЯ ГЕОФИЗИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ  
им. А.И. ВОЕЙКОВА»  
(ФГБУ «ГГО»)

194021, Санкт-Петербург, ул. Карбышева, д. 7  
Тел.: (812) 297-43-90, 297-86-70, 297-86-80  
Факс: (812) 297-86-61  
E-mail: director@voeikovmgo.ru

20 СЕН 2023 № 3468/25

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «Фирма «Интеграл»  
В.И. Лайхтману

191036, С.-Петербург,  
ул. 4-я Советская, 15 «Б»  
тел/факс (812) 740-11-00

Уважаемый Виктор Исаакович!

В ответ на Ваш запрос направляю файл со специализированными метеорологическими и климатическими характеристиками для использования при расчетах значений среднегодовых концентраций загрязняющих веществ от выбросов предприятий (объектов), расположенных на территории городов Волгоград и Волжский.

Направленные материалы могут применяться только в ООО "ННГП" (г.Нижний Новгород) при проведении расчетов для указанных предприятий (объектов) по программе «Эколог», реализующей положения действующих «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Представленный метеофайл может применяться в течение 5 лет с момента его выдачи.

Приложение: данные в формате УПРЗА «Эколог»/ «Средние»

Директор

В.М. Катцов

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

# Приложение Б Ответы уполномоченных органов

## Приложение Б.1 Письмо Минприроды России об ООПТ Федерального значения



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru  
телетайп 112242 СФЭН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5743  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику ФАУ  
«Главгосэкспертиза»  
Минстроя России  
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,  
101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 3954(3+34с)  
«28» 02 2018 г.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапненко С.А. (499) 254-63-69

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				<b>00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ</b>						17
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Приложение к письму Минприроды России  
от 20.02.2018 № 05-12-32/514

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

18

	Астраханская область	Ахтубинский	Государственный природный заповедник	Богдинско-Баскунчакский	Минприроды России
	Астраханская область	Камызякский	Памятник природы	Остров Малый Жемчужный	Минприроды России
31	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский	Государственный природный заповедник	Белогорье	Минприроды России
32	Брянская область	Клетнянский, Мглинский	Государственный природный заказник	Клетнянский	Минприроды России
	Брянская область	Суземский, Трубчевский	Государственный природный заповедник	Брянский лес	Минприроды России
33	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский	Государственный природный заказник	Муромский	Минприроды России
	Владимирская область	Ковровский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский	Национальный парк	Мещера	Минприроды России
	<i>Владимирская область</i>	<i>Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Долина реки Колть</i>	<i>Минприроды России</i>
34	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Козловская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	Палласовский	Памятник природы	Природный комплекс Джаныбекского стационара Института лесоведения Российской Академии наук	Федеральное агентство научных организаций
	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Терсинская лесная полоса (дача)	Минприроды России
	Волгоградская область	Урюпинский	Памятник природы	Шемякинская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический	Ботанический сад Волгоградского государственного	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

			сад	педагогического университета	профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет"
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический сад	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН
35	Вологодская область	Череповецкий, Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Вологодская область	Кирилловский	Национальный парк	Русский Север	Минприроды России
36	Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский	Государственный природный заказник	Воронежский	Минприроды России
	Воронежская область	Таловский,	Государственный природный заказник	Каменная Степь	Минприроды России
	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижнеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качугский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



## Приложение Б.2 Письмо Облкомприроды Волгоградской области



КОМИТЕТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ОБЛКОМПРИРОДЫ)

Кировская ул., д. 24, Волгоград, 400074.  
Тел./факс (8442) 35-31-01/35-31-23  
E-mail: oblkompriroda@volganet.ru

27.11.2023 № 10-15-02/21312

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО "ВолгоградНИПИнефть"

Калинину В.В.

ул. им. Ткачева, д. 25, оф. 1,  
г. Волгоград, 400012

info@VolgogradNIPIneft.com

Уважаемый Владимир Васильевич!

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (далее – комитет) рассмотрел Ваш запрос от 10.10.2023 № 1215 и в рамках своих полномочий сообщает следующее.

В соответствии с перечнями особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, утвержденными приказом комитета от 10.01.2023 № 03 - ОД "Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения", объект "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м3 на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (далее – Объект), согласно предоставленной схеме не располагается в границах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения.

На территории Объекта представителей растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Волгоградской области, не зафиксировано.

Согласно представленному картографическому описанию земельный участок по Объекту не пересекает границы земель лесного фонда, лесопарковый зеленый пояс в том числе особо защитные участки лесов в границах земельного участка отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 № 49 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации", на территории Объекта отсутствуют территории традиционного природопользования.

Для получения информации о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий в пределах Объекта, комитет рекомендует обратиться

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

21

в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, расположенное по адресу: 125993, г. Москва, ул. Большая Грузинская, 4/6.

Информация о ключевых орнитологических территориях (КОТР) находится в открытом доступе на официальном сайте КОТР (Союз охраны птиц России) по адресу: <http://www.rbcu.ru/programs/54/>.

На запрашиваемом участке проведения работ места обитания и пути миграции охотничьих ресурсов не зафиксированы.

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 27 января 2022 г. № 49 "Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. № 965".

В соответствии с приказом Минприроды России от 08 декабря 2011 г. № 948 "Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам" в отношении видов охотничьих ресурсов, добыча которых осуществляется без утверждения лимита добычи, и для которых не установлен норматив допустимого изъятия, при расчете суммарного вреда, причиненного одному виду охотничьих ресурсов от хозяйственной и иной деятельности на территории воздействия, в качестве норматива допустимого изъятия охотничьих ресурсов используются показатели: для зверей – 30%, для птиц – 50%.

Предоставление сведений о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с Положением о комитете, утвержденным постановлением Администрации Волгоградской области от 19.12.2016 № 693-п, к полномочиям комитета не относится.

По имеющимся данным Объект располагается за пределами водоохраных зон водных объектов, зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зон затопления, подтопления.

В границах Объекта, согласно приложенной схеме, участки недр местного значения, содержащие подземные воды отсутствуют.

Рассмотрение вопроса о наличии (отсутствии) в границах Объекта участков недр, содержащих подземные воды с объемом добычи свыше 500 кубических метров в сутки, подведомственно Департаменту по недропользованию по Южному федеральному округу (далее – Югнедра).

Руководитель Югнедра – Коломенская Виктория Глебовна. Адрес – 344111, г. Ростов-на-Дону, пр. 40-летия Победы, 330, тел. 8(863)269-34-77.

Территориальное подразделение Югнедра – Отдел геологии и лицензирования по Волгоградской области. Начальник отдела – Цыбанева Елена Юрьевна. Адрес – 400001, г. Волгоград, ул. Профсоюзная, 30, тел. (8442)94-87-05.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										22
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ				

Для получения более полной информации об отсутствии (наличии) питьевых источников водоснабжения в пределах Объекта рекомендуем обратиться в комитет жилищно-коммунального хозяйства Волгоградской области.

В границах Объекта и прилегающей территории проведения инженерно-экологических изысканий по данным автоматизированных постов системы наблюдения за радиационной обстановкой на территории региона измеряемые радиационные параметры не превышают естественного радиационного фона, имеют значения: МЭДср. – 0,8 мкЗв/час, МЭДмакс. – 0,15 мкЗв/час и соответствуют многолетним фоновым значениям.

Исполняющий обязанности  
заместителя председателя комитета  
природных ресурсов, лесного хозяйства  
и экологии Волгоградской области



В.В.Шикунов

Масютина Дарья Васильевна  
8(8442) 35-31-98




Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					



**Приложение Б.3 Письмо Областного научно-производственного центра по охране памятников истории и культуры**

**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ВОЛГОГРАДСКИЙ ОБЛАСТНОЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ПО ОХРАНЕ ПАМЯТНИКОВ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ»**

Местонахождение: 400005, г. Волгоград, ул. Коммунистическая, 19  
Почтовый адрес 400005, г. Волгоград, ул. Коммунистическая, 19  
ИНН 3444049243; КПП 344401001

тел. (8442) 59-59-79  
e-mail: onpc@mail.ru; сайт: www.vonpc.ru

на № 28/11 2023 г. Исх. № 63-01-04/6821 от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»  
В.В. Калинин

им. Ткачева ул., д.25, офис 1,  
Волгоград, 400012.  
Тел. (8442) 55-16-85.  
Факс (8442) 55-16-89.  
E-mail: info@VolgogradNIPIneft.com

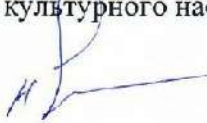
Уважаемый Владимир Васильевич!

На Ваше обращение от 10.10.2023 № 1217 сообщаем следующее.  
На участке реализации проектных решений по титулу: "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПОГ № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», (по схеме), отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", об указанных объектах в комитет государственной охраны объектов культурного наследия Волгоградской области.

Директор



В.В. Новожилов

Исполнитель: Белицкий А.В.  
Конг. тел. 59-59-79

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



## Приложение Б.5 Письма Департамента городского хозяйства администрации г. Волгограда



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ВОЛГОГРАДА**  
Департамент городского хозяйства

400001, Волгоград, ул. Ковровская, д. 16а,  
тел. (8442) 39-70-31, факс (8442) 97-25-02,  
E-mail: Gh\_Ch@volgadmin.ru,  
ОКПО 53558877, ОГРН 1023403444790,  
ИНН/КПП 3444080557/346001001

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»  
В.В. Калинин

ул. им. Ткачева, д. 25, офис 1,  
Волгоград, 400012

alexandrvd@volgogradNIPIneft.com

от 24.10.2023 № ДГХ/02-18439

на № 1211 от 10.10.2023

Уважаемый Владимир Васильевич!

Департамент городского хозяйства администрации Волгограда рассмотрел по поручению администрации Волгограда Ваше обращение о предоставлении информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А39-00045-0001, и сообщает следующее.

На участке изысканий отсутствуют леса, расположенные на землях иных категорий (не входящих в государственный лесной фонд), в том числе зеленые зоны, лесопарковые зоны, городские леса, особо защитные участки леса в защитных лесах, расположенные на землях иных категорий.

Заместитель руководителя департамента

Е.В. Славина

Фастова Любовь Анатольевна  
39 71 45

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										26
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ				





**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ВОЛГОГРАДА**  
Департамент городского хозяйства

400001, Волгоград, ул. Ковровская, д. 16а,  
тел. (8442) 39-70-31, факс (8442) 97-25-02,  
E-mail: Gh\_Ch@volgadmin.ru,  
ОКПО 53558877, ОГРН 1023403444790,  
ИНН/КПП 3444080557/346001001

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»  
В.В. Калинину

ул. им. Ткачева, д. 25, офис 1,  
Волгоград, 400012

alexandr@d@volgogradNIPIneft.com

от 03.11.2023 № ДГХ/02-19092

на № 1212 от 10.10.2023

Уважаемый Владимир Васильевич!

Департамент городского хозяйства администрации Волгограда (далее – департамент) рассмотрел обращение о предоставлении информации, необходимой для подготовки проектной документации по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 куб.м на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенному по ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 в Красноармейском районе г. Волгограда, и в рамках своих полномочий, установленных Положением о департаменте, утвержденным решением Волгоградской городской Думы от 22.03.2017 № 55/1587, сообщает следующее.

Существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории местного значения на участке проектирования отсутствуют.

На участке проектирования и в целом в муниципальной собственности отсутствуют территории традиционного природопользования, лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы.

Санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, подведомственных администрации Волгограда, в районе проведения работ отсутствуют.

На участке изысканий отсутствуют санкционированные и полигоны полигоны твердых бытовых отходов (далее – ТБО).

Ближайшим полигоном ТБО, включенным в ГРОРО, является полигон в административных границах Большечапурниковского сельского поселения Светлоярского район, расположенный в 4,0 км к югу от промплощадки ОАО «Каустик».

Сведениями о наличии либо отсутствию в районе участка проектирования мест захоронения опасных производственных отходов и несанкционированных свалок и полигонов департамент не располагает.

Заместитель руководителя

Е.В. Славина

Соколова Татьяна Алексеевна 39 71 45

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

27

Приложение Б.6 Письмо комитета здравоохранения Волгоградской области



КОМИТЕТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ОБЛЗДРАВ)

ул. Туркменская, 6. Волгоград, 400119  
Тел. (8442) 30-99-99. Факс (8442) 30-99-96

АО "ВолгоградНИПИнефть"

alexandrvd@volgogradnippi нефть.com

13.10.2023 № 14-07-6153

На № 1216 от 10.10.2023

Комитет здравоохранения Волгоградской области, рассмотрев в рамках своей компетенции письмо о предоставлении информации о наличии/отсутствии территорий округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов федерального, регионального, местного значения и их зон санитарной охраны на участке работ, сообщает следующее.

Согласно Государственному реестру курортного фонда РФ на территории объекта: "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", территории лечебно-оздоровительных местностей, курорты федерального, регионального и местного значения, включая санаторно-курортные организации, отсутствуют.

Заместитель  
председателя комитета

Н.Н. Алимов

Саакян Мария Валерьевна  
(8442) 30-99-72  
Кириллова Евгения Владимировна  
(8442) 24-88-41  
Гусев Андрей Валерьевич  
(8442) 30-99-76

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

## Приложение Б.7 Письмо межрегионального управления Росприроднадзора по Астраханской и Волгоградской областям



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПО АСТРАХАНСКОЙ И ВОЛГОГРАДСКОЙ  
ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора  
по Астраханской и Волгоградской областям)  
ул. Бакинская, 113, г. Астрахань, 414000  
т. (8512) 24-90-83 ф. (24-33-81)  
E-mail: rpn30@rpn.gov.ru  
12.10.2023 № 02-02/17229

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»

В.В. Калинин

annavsh@volgogradnipineft.com  
info@VolgogradNIPIneft.com

Уважаемый Владимир Васильевич!

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской и Волгоградской областям, рассмотрев Ваши письма от 10.10.2023 № 1226 (вх. № 15106 от 11.10.2023), от 10.10.2023 № 1218 (вх. № 15121 от 11.10.2023), сообщает.

1. На участке работ объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального значения;

2. Сведения о наличии/отсутствии объектов размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, представлены в Приложении.

Вместе с тем сообщаем, что перечень объектов размещения отходов, включенных в ГРОРО на территории Волгоградской области, размещен на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Главная / Деятельность / Регулирование в сфере обращения с отходами / Государственный кадастр отходов / Сведения из государственного реестра объектов размещения отходов) по ссылке: <https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/oro/>

Приложение: в формате Excel.

Заместитель руководителя

Н.Н. Бакурская

Исп. Тажиева Е.З.  
тел. 8 (8512) 24-34-47

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

29

## Приложение № 1

№	Номер ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	ОКТМО	Ближайший населенный пункт, км и наименование	Наименование эксплуатирующей организации	ИНН
1	2	3	4	5	6	7
1	34-00018-Х-00592-050914	Полигон промышленных отходов	18651424	п.Звездный в СЗ направлении от объекта	ОАО "Эктос-Волга"	3435801192
2	34-00022-3-00592-250914	Полигон ТБО	18715000	х.Карпунино	ООО "Спецавтотранс"	3453000357
3	34-00014-3-00479-010814	Полигон ТБО (твердых бытовых отходов) и промышленных отходов IV и V класса	18624000	Пимено-Чернянское сельское поселение	ООО "ЕвроХим-ВолгаСервис"	3413010503
4	34-00004-3-00479-010814	Полигон захоронения промышленных отходов (отвал сухих солей)	1841000	г.Волжский, Волгоградской области	АО "Волжский Оргсинтез"	3435900563
5	34-00024-3-00692-311014	Полигон твердых промышленных отходов	18649151	Светлоярский р-н, с. Большие Чапурники	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"	3448017919
6	34-00012-3-00479-010814	Полигон твердых производственных отходов (ТПО)	18605153	Ерзовское городское поселение	АО "РУСАЛ Урал" "РУСАЛ Волгоград"	6612005052
7	34-00011-3-00479-010814	Шламоотвал	18649404	Большие Чапурники	АО "Северсталь канаты" филиал "Волгоградский" (Управляющая организация: АО "СЕВЕРСТАЛЬ МЕНЕДЖМЕНТ" (7713505053))	3528219741
8	34-00028-3-00168-070416	Полигон ТБО	18425000	г.Урюпинск	ООО «ЭкоСфера»	3457002059

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

30

9	34-00019-3-00592-250914	Полигон ТБО	18710000	г.Волжский	ООО «Волга-Бизнес»	3444116443
10	34-00023-3-00592-250914	Полигон захоронения отходов производства и потребления 3-4-5 классов опасности	18410000	г.Волжский	АО "Волжский трубный завод"	345900186
11	34-00030-3-00006-090118	Межмуниципальный полигон ТБО	18249804	Волгоградская обл, Светлояоский район	ООО «Спецпроект»	3445068263
12	34-00020-3-00592-250914	Полигон ТБО	18401000	х. Овражный	ООО «ЭкоМастер»	3445073841
13	34-00032-Х-00449-311018	Шламонакопитель	18605151	Село Орловна Городищенского района, Волгоградской области	АО "ВМК "Красный Октябрь"	3442123614
14	34-00021-3-00592-250914	Секция №2 прудонакопителя	18649404	г.Волгоград	АО "КАУСТИК"	3448003962
15	34-00009-Х-00479-010814	Шламонакопитель-испаритель	18618000	п.Соколовка	ООО "Камышинская ТЭЦ"	3453004143
16	34-00015-3-00479-010814	Полигон промотходов	18720000	г. Михайловка	АО "Себряковцемент"	3437000021
17	34-00025-3-00692-311014	Полигон промышленных отходов	18720000	пос. Себрово	ОАО "Себряковский комбинат асбестоцементных изделий"	3437000078
18	34-00027-3-00731-110915	Шламоотвал	18715000	г.Камышин	ООО "Кузница" (объект ОНВОС 18-0130-001756-П за ООО "Бизнеспромаш" ИНН: 7701731971; в собственности у ООО "ИнвестПром" ИНН: 7728468693}	3453005281
19	34-00017-Х-00479-010814	Накопитель жидких и пастообразных отходов	18626424105	с. Ефимовка, Котовский район	АО "РИТЭК" ТПП "Волгограднефтегаз"	7736036626
20	34-00026-Х-00692-311014	Накопитель технологических отходов	18626424105	с. Ефимовка, Котовский район	АО "РИТЭК" ТПП "Волгограднефтегаз"	7736036626

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

31



21	34-00035-X-00236-040320	Шламоаккумулятор промышленных отходов	8701000001	пос. Водстрой	ООО "ЭкоЮг"	3444183591
22	34-00008-X-00479-010814	Шламоаккумулятор для шламовых вод обессоливающей установки химводочистки	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
23	34-00005-X-00479-010814	Шламоаккумулятор регенеративного воздухоподогревателя	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
24	34-00006-X-00479-010814	Шламоаккумулятор химводочистки	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
25	34-00007-X-00479-010814	Шламоаккумулятор для шламовых вод кислотной промывки котлов	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
26	34-00036-X-00986-120820	Шламоаккумулятор обмывочных вод установки регенеративного воздухоподогревателя (РВП) Волжской ТЭЦ-2	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
27	34-00033-X-00461-200819	солеотвал (первая очередь)	18701000	Волгоградская область х. Нижние Черни	ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий"	7710473036
28	34-00034-X-00458-200819	шламохранилище (первая очередь)	18701000	Волгоградская область х. Нижние Черни	ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий"	7710473036

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

32

## Приложение Б.8 Письмо Южного МТУ Росавиации



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)

ЮЖНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ЮЖНОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

Б. Садовая ул., д. 40, г. Ростов-на-Дону, 344002  
Тел. (863) 269-65-00, факс (863) 272-67-93  
e-mail: ugmtu@ugmtu.favt.ru

АО «ВолгоградНИПИнефть»

Генеральному директору

Калинину В.В.

alexandrvd@volgogradnpineft.com

11.12.2023 № ИСХ-26326/05/ЮМТУ

На № 1559 от 08.12.2023

О предоставлении информации

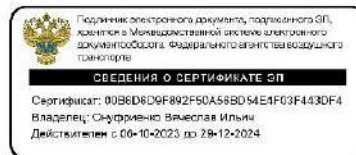
Уважаемый Василий Васильевич!

В ответ на Ваше письмо сообщаем, что на указанном объекте «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № АЗ9-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка» приаэродромные территории гражданских аэродромов отсутствуют

Информация об аэродромах и приаэродромных территориях экспериментальной авиации в Южном МТУ Росавиации отсутствует.

Дополнительно сообщаем, что проверку достоверности письма, подписанного электронной подписью, можно осуществить на сайте «Портал государственных услуг» перейдя по ссылке: <https://www.gosuslugi.ru/pgu/eds>, выбрав для проверки сервис «ЭП – отсоединенная, в формате PKCS#7».

Заместитель начальника управления



В.И. Онуфриенко

Захарова Татьяна Викторовна  
(863) 269 65 23

Документ зарегистрирован № ИСХ-26326/05/ЮМТУ от 11.12.2023 Захарова Т.В. (Южное МТУ Росавиации)  
граница 1 из 1. Страница создана: 11.12.2023 10:41

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ		33	

## Приложение Б.9 Письмо Департамент ЖКХ и ТЭК Администрации Волгограда



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ВОЛГОГРАДА**  
Департамент жилищно-коммунального  
хозяйства и топливно-энергетического  
комплекса  
ул. им. Маршала Чуйкова, д. 15, Волгоград, 400066  
тел./факс (8442) 39-70-00,  
E-mail: Gkh@volgadmin.ru,  
ОКПО 48065799, ОГРН 1023403430082,  
ИНН/КПП 3444069673/344401001

Генеральному директору АО  
«ВолгоградНИПИнефть»

Калинину В.В.

400012, г. Волгоград,  
ул. Ткачёва, д.25, офис 1

от 27 октября 2023 г. № ДЖКХ/03-37110

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемый Владимир Васильевич!

В департамент ЖКХ и ТЭК администрации Волгограда на рассмотрение поступил запрос обращение филиала АО «ВолгоградНИПИнефть» от 10.10.2023 № 1213 о предоставлении информации о наличии/отсутствии и местоположении в районе размещения проектируемого объекта поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны для выполнения проектной документации по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе, г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО № А39-00045-0001, по информации ООО «Концессии водоснабжения» (далее – Общество) сообщаем следующее.

Объект: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе, г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО № А39-00045-0001, согласно предоставленной схеме расположения района работ не попадает ни в одну из зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения (поверхностных и подземных), находящихся в эксплуатации Общества.

Заместитель руководителя

А.Б. Козлов

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Владелец сертификата: RU, Волгоградская область, Волгоград, Заместитель  
руководителя, ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА АДМИНИСТРАЦИИ  
ВОЛГОГРАДА, 01563517737, 344501945854, pashchenko-lu@volgadmin.ru, Андрей  
Борисович, Козлов, Козлов Андрей Борисович  
Дата подписания ЭД: 27.10.2023 12:05:29

Н.Г. Седых  
39-70-03

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

34

## Приложение Б.10 Письмо ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз»

**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ**  
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения  
по Волгоградской области»  
(ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз»)

400012 г. Волгоград, ул.Рокоссовского,41  
телефон/факс: (8442) 26-23-40, 26-23-41  
E-mail: office@melio34.ru; info@volgogradmelio.mex.gov.ru

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»  
Калинину В.В.

« 16 » 10 2023 г. № 3488-03

На № 1219 от 10.10.2023 г.

О предоставлении информации

Уважаемый Владимир Васильевич !

ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз» рассмотрело Ваше обращение (вх. №2816 от 11.10.2023 г.) о наличии/отсутствии мелиорированных земель и других гидротехнических сооружений в районе размещения проектируемого объекта:

**-Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;**

Местоположение проектируемого объекта: Красноармейский район, г. Волгограда, ул. 40-лнт ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А3-00045-0001.

На основании представленных документов сообщаем, что в границах планируемого строительства вышеуказанного объекта мелиорированных сельскохозяйственных угодий, систем мелиорации и оросительных систем, находящихся в оперативном управлении ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз», нет. Мелиорируемые земли сельскохозяйственного назначения федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждением отсутствуют.

По вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения, Вам следует дополнительно обращаться в органы местного самоуправления, сельхозтоваропроизводителям в соответствующем субъекте РФ, а также, о наличии прав на мелиорируемые земли, мелиоративные системы или отдельно расположенное гидротехническое сооружение, целесообразно обращаться в территориальное управление Росреестра.

Заместитель директора ФГБУ  
«Управление «Волгоградмелиоводхоз»



Д.Я. Семененко

Исп. Кузичев Андрей Леонидович т. 26-23-61.

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

35



## Приложение Б.11 Письмо Волгоградского филиала ФБУ «ТФГИ по «Южному федеральному округу»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ВОЛГОГРАДСКИЙ ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ «ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД  
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ПО ЮЖНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»

(Волгоградский филиал  
ФБУ «ТФГИ по Южному федеральному округу») ул.  
Невская,13а, г.Волгоград, 400087 т/ф (8442) 37-87-30, 39-46-76  
e-mail tfivolgograd@yandex.ru  
ОКПО 50516660, ОГРН 1026103281731  
ИНН/КПП 6164082853/344402001

Генеральному директору  
АО «ВолгоградНИПИнефть»

В.В. Калинин

400012, г. Волгоград, ул. Ткачева, д. 25, офис 1

от 18.01.2024 г. № 23  
на № 24 от 12.01.2023 г.

Уважаемый Владимир Васильевич!

На ваш запрос сообщаем, что, по имеющейся в Волгоградском филиале ФБУ «ТФГИ по Южному федеральному округу» информации, месторождения пресных подземных вод федерального и регионального значения в границах изысканий объекта «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39- 00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» отсутствуют.

Руководитель

Н.В. Овчинников

Исп. Кадыгрова Т.С.  
8-8442-378692

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										36
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ				

## Приложение В Сведения о действующем предприятии

Приложение В.1 Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 11.08.2016 г. № 135 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области»



ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

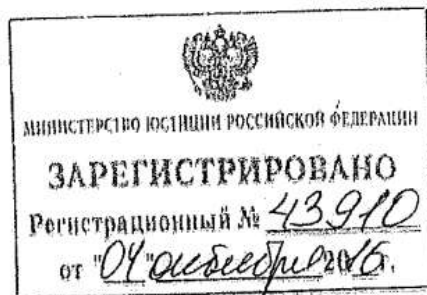
### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.08.2016

Москва

№ 135

Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области



Я, Главный государственный санитарный врач Российской Федерации А.Ю. Попова, рассмотрев материалы по вопросу об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области, и в целях предотвращения угрозы возникновения массовых неинфекционных заболеваний (отравлений), на основании статьи 51 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1650; 2002, № 1 (ч. 1), ст. 2; 2003, № 2, ст. 167; № 27 (ч. 1), ст. 2700; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52 (ч. 1), ст. 5498; 2007, № 1 (ч. 1), ст. 21, 29; № 27, ст. 3213; № 46, ст. 5554; № 49, ст. 6070; 2008, № 24, ст. 2801; № 29 (ч. 1), ст. 3418; № 30 (ч. 2), ст. 3616; № 44, ст. 4984; № 52 (ч. 1), ст. 6223; 2009, № 1, ст.17; 2010, № 40 ст. 4969; 2011, № 1, ст. 6; № 30 (ч. 1), ст. 4563, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 50, ст. 7359; 2012, № 24, ст. 3069; № 26, ст. 3446; 2013, № 27, ст. 3477; № 30 (ч. 1), ст. 4079; № 48, ст. 6165; 2014, № 26 (ч. 1) ст. 3366, ст. 3377; 2015, № 1 (ч. 1), ст. 11; № 27, ст. 3951; № 29 (ч. 1), ст. 4339, ст. 4359) и в соответствии с пунктами 4.2 и 4.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в новой редакции (введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, зарегистрировано Минюстом

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

России 25.01.2008, регистрационный № 10995); с изменениями № 1 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10.04.2008 № 25, зарегистрировано Минюстом России 07.05.2008, регистрационный № 11637); с изменениями № 2 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 06.10.2009 № 61, зарегистрировано Минюстом России 27.10.2009, регистрационный № 15115); с изменениями и дополнениями № 3 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122, зарегистрировано Минюстом России 12.10.2010, регистрационный № 18699); с изменениями № 4 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.04.2014 № 31, зарегистрировано Минюстом России 20.05.2014, регистрационный № 32330) постановляю:

1. Установить для имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области в составе: основная промышленная площадка, промышленная площадка по хранению и транспортировке нефтепродуктов; промышленная площадка управления по водоснабжению, канализованию и очистке стоков санитарно-защитную зону следующих размеров:

- в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях - 800 метров от границ единой промышленной площадки предприятия;
- в северо-восточном направлении - 30 метров от границы промышленной площадки производства по хранению и транспортировке нефтепродуктов (110 метров от ближайшего источника выбросов).

Основная промышленная площадка состоит из двух земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080137:86; 34:26 070101:132;

- промышленная площадка производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов состоит из четырех земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080142:45; 34:34:080142:54; 34:34:080142:52; 34:34:080142:35;

- промышленная площадка Управления по водоснабжению, канализованию и очистке стоков состоит из двух земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080141:47; 34:26:070101:28.

2. Руководителю Управления Роспотребнадзора по Волгоградской области А.В. Злепко обеспечить контроль за соблюдением размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области.

3. Заместителю Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагиной довести настоящее постановление до сведения заинтересованных лиц.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

38

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагину.



*[Handwritten signature]*

А.Ю. Попова



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата





МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО  
РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

**ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО  
ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ**

**«Федеральная кадастровая палата  
Федеральной службы государственной  
регистрации, кадастра и картографии»  
по Волгоградской области**

Ткачева ул., д.20 «б»,  
Волгоград, 400050  
тел./факс (8442) 60-24-61, тел. (8442) 60-24-60  
E-mail: fgu34@34.kadastr.ru  
ОКПО57040686, ОГРН 1027700485757,  
ИНН/КПП 7705401340/344443001

*22.03.2017 № 115-211/2017*

на № 17-3197 от 20.03.2017г.  
О внесении изменений  
в сведения ЕГРН

*Курьеру ГВ  
✓ Водопольскому ОК  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
22.03.17*

Генеральному директору  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В.А. Зязину

ул. 40 лет ВЛКСМ, 55,  
г. Волгоград, 400029

На Ваше письмо №17-3197 от 20.03.2017г. о внесении изменений в сведения единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН) в части наименования зоны с особыми условиями использования территорий филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Волгоградской области сообщает следующее.

На основании предоставленных документов в электронном виде 22.03.2017 внесены изменения в сведения ЕГРН в части наименования зоны с особыми условиями использования территорий – «Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области» (учетные номера - 34.34.2.234, 34.26.2.157).

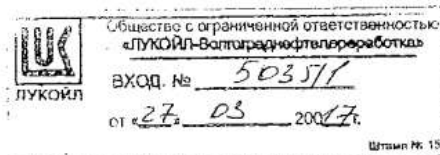
Таблица 1			
№ п/п	Учетный номер ЗОУИТ	Наименование зоны	Дата внесения в ЕГРН
1	34.26.2.157	Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области	15.02.2017
2	34.34.2.234	Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области	15.02.2017

Заместитель директора

*Н.А. Бирюлькина*

Н.А. Бирюлькина

А.В. Заволженский  
(8442) 60-24-40 (2070)





Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-00С2.1.ТЧ

**Приложение В.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области №34.12.01.000.Т.000083.02.13 от 27.02.2013 г. по проекту обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 34.12.01.000.Т.000083.02.13 от 27.02.2013 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):


Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка": от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях - 800м, в северо-восточном направлении - 30м. Фактические адреса по приложению. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Системы управления производственными рисками", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5

ООО "СУПР", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5 (Российская Федерация)


~~СООТВЕТСТВУЮТ~~ (НЕ ~~СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция", СанПиН 2.2.1/2.1.1.-2361-08 "Изменение №1 к СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03", СанПиН 2.2.1/2.1.2555-09 "Изменение №2 к СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03", СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 "Изменения и дополнения №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03", СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест", СН 2.2.4/2.1.8.562-96

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):  
Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области" №304 от 21.02.2013г. Заключение действительно на срок действия проектной документации.



Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Т.П. Крюкова

№:1223387

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2011 г., уровень «В».

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Номер листа: 1



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области

(административный территориальный орган)

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 34.12.01.000.Т.000083.02.13 ОТ 27.02.2013 г.

Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны

Общество с ограниченной ответственностью "Системы управления производственными рисками", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5  
 Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к - I класс опасности;  
 Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33 - II класс опасности;  
 Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а - I класс опасности





Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)

  
И. П. Крюкова

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2011 г., уровень «В».

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Приложение В.3 Экспертное заключение №304 от 21.02.13 г. на проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

Приложение №2  
 Утверждено приказом ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области» от 24.10.2012г. № 01/03-536

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ**

**ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Свидетельство об аккредитации №8-АК от 26.02.2010. Действительно до «26» февраля 2015г.

400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 13б.  
 тел.(844-2) 37-26-74  
 фак.(844-2) 37-26-74  
 E-mail: cgsnvolga@yandex.ru  
 Код ОКОНХ - 91531, код ОКПО – 01919834



«Утверждаю»  
 Главный врач  
 (Первый заместитель главного врача)

Ромасова Е.И.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

от 21.02.13г.

№ 304

о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проектной документации

На основании заявления: № 536 от 06.02.13г.

Рег. № 4.3. - 15 от 20.02.13г.

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Системы управления производственными рисками»

**Юридический адрес:** РФ, 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5  
 ИНН 7707517269 ОГРН 1047796300375

**Рассмотрены:**

- 1. Документы:** заявление на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы и получения экспертного заключения.
- 2. Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:**  
 Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 к – I класс опасности;  
 Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33 – II класс опасности;  
 Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ 100а– I класс опасности –  
 от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении - 30 м.

**Организация-разработчик:** Общество с ограниченной ответственностью «Системы управления производственными рисками»

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



**Юридический адрес:** РФ, 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д.4, корп. 5.  
ИНН 7707517269 ОГРН 1047796300375

**3. Материалы санитарно-гигиенической экспертизы:**  
Протокол рассмотрения проекта № 4.3 - 15 от 20.02.13г.

**Установлено:**

Документы, прилагаемые к заявлению на проведение экспертизы, представлены в полном объеме. Экспертиза проведена в соответствии с действующими техническими регламентами, государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами, государственными стандартами, с использованием методов и методик, утвержденных в установленном порядке. Профиль врачей-экспертов соответствует предмету проведенной экспертизы. Схема и сроки соблюдены. Материалы экспертизы содержат обоснованные выводы о соответствии предмета эпидемиологическим правилам и нормативам.

**Проектная документация:** Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 к – I класс опасности; Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33 – II класс опасности; Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ 100а – I класс опасности – от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении – 30 м, **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям:

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;  
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения №1 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;  
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения №2 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;  
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;  
СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;  
ГН-2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест»;  
СН 2.2.4/2.3.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки».

**Настоящее заключение выдано:** ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области».

**С целью:** для выдачи санитарно-эпидемиологического заключения.  
Настоящее экспертное заключение действительно при наличии материалов экспертизы, указанных в п. 3 данного заключения.

Зав. ООИГТ и РБ

Крутоголовова Т.А.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

44

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И  
БЛАГОПОЛУЧИЯ НАСЕЛЕНИЯ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ в ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ»  
400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136

**Протокол рассмотрения проектной документации № 4.3 - 15 от 20.02.13г.**

Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенных в Красноармейском районе г. Волгограда.

В составе проекта «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» рассмотрены следующие разделы:

1. Общие сведения о предприятии:

- описание особенностей основных технологических процессов и установленного оборудования (в том числе пылегазоочистного оборудования); качественного и количественного состава исходных сырья, материалов, готовой продукции, соединений и полупродуктов, образующихся в производстве;

2. Характеристика прилегающей территории, анализ ее функционального использования на существующее положение и перспективу, наличие соседствующих объектов;

3. Обоснование класса по санитарной классификации и величины нормативной СЗЗ предприятия в соответствии с действующей санитарной классификацией с нанесением СЗЗ на картографические материалы, выполненных на опорном плане в масштабе 1:50000;

4. Материалы инвентаризации источников вредного воздействия предприятия на среду обитания:

- данные об источниках выбросов загрязняющих веществ, источниках шума, ЭМИ, вибрации;

- перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;

5. Расчет СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха:

- расчет зоны загрязнения;

- значения расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ в зоне влияния выбросов объекта на существующее положение и перспективу с учетом фоновых концентраций;

6. Расчет СЗЗ по прочим факторам негативного воздействия (шум, вибрация, ЭМП и др.);

- результаты оценки уровней физических воздействий (расчетные данные);

7. Обоснование границ расчетной СЗЗ по совокупности показателей:

- обоснование достаточности расчетной СЗЗ;

- описание предлагаемой границы СЗЗ по румбам;

8. Оценка риска для здоровья населения.

9. Программа, план-график (мониторинг) натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха и уровней воздействия физических факторов на границе расчетной СЗЗ;

10. Функциональное зонирование территории СЗЗ и режим ее использования

Приложения

- ситуационная карта-схема расположения площадок предприятия;

- карта-схема площадок предприятия с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ;

- ситуационный план территории с нанесением границ участков площадок предприятия и границ СЗЗ трех площадок;

- ситуационный план территории с нанесением границ участков площадок предприятия и границей единой СЗЗ предприятия;

- план – схема предприятия с нанесением границ расчетной СЗЗ и расчетных точек;

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

45

- письмо ГУ «Волгоградский областной ЦГМС» о фоновых концентрациях;
- карты с изолиниями концентраций загрязняющих веществ;
- карта-схема с нанесением источников шума;
- картограммы полей уровней звука и звукового давления;
- схема расположения площадок предприятия с нанесением границ предлагаемой к утверждению единой расчетной санитарно-защитной зоны и контрольных точек
- правоустанавливающие документы на участки: кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 03 февраля 2011 г. № 3434/300/11-10792, кадастровый номер 34:34:080137:86, масштаб 1: 50000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 01 февраля 2011 г. № 3434/300/11-9528, кадастровый номер 34:26:070101:132, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. от 3434/300/11-100815, кадастровый номер 34:34:080142:45, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. №3434/11-100824, кадастровый номер 34:34:080142:54, масштаб 1:7500; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 №3434/300/11-100829, кадастровый номер 34:34:080142:52, масштаб 1:5000; кадастровая выписка о земельном участке (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 14 ноября 2011 № 3434/300/11-127163, кадастровый номер 34:34:080142:35, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 24 июня 2009 г. № 3434/207/09-3625, кадастровый номер 34:34:080141:47, масштаб 1:9737; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 30 июня 2009 г. № 3426/201/09-3270. кадастровый номер 34:26:070101:28, масштаб 1:10000.

Предприятие ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено в промышленной зоне Красноармейского района г. Волгограда на 3-х промышленных площадках по адресам:

- основная площадка образована двумя земельными участками, расположенными по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к;
- площадка производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ПТХН) образована двумя земельными участками, расположенными по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33;
- площадка управления водоснабжения, канализации и очистки стоков (УВКиОС) образована двумя земельными участками, расположенных по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а.

Границы площадок предприятия определялись в соответствии с кадастровыми паспортами земельных участков:

- основная промплощадка:
  - участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 03 февраля 2011 г. № 3434/300/11-10792, кадастровый номер 34:34:080137:86, масштаб 1: 50000;
  - участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к - кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 01 февраля 2011 г. № 3434/300/11-9528, кадастровый номер 34:26:070101:132, масштаб 1:25000.
- ПТХН:
  - участок по адресу ул. Вилянская, 31 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. от 3434/300/11-100815, кадастровый номер 34:34:080142:45, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка

Изм. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. №3434/11-100824, кадастровый номер 34:34:080142:54, масштаб 1:7500; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 №3434/300/11-100829, кадастровый номер 34:34:080142:52, масштаб 1:5000;

- участок по адресу ул. Вилянская, 33 – кадастровая выписка о земельном участке (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 14 ноября 2011 № 3434/300/11-127163, кадастровый номер 34:34:080142:35, масштаб 1:25000.

• УВКиОС:

- участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 24 июня 2009 г. № 3434/207/09-3625, кадастровый номер 34:34:080141:47, масштаб 1:9737;

- участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 30 июня 2009 г. № 3426/201/09-3270, кадастровый номер 34:26:070101:28, масштаб 1:10000.

Северо-восточнее основной промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположены:

- площадка ПТХН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- Волгоградская кустовая база сжиженных газов;
- мазутное хозяйство ТЭЦ-2;
- ОАО «Волгоградский завод технического углерода»;
- железнодорожные станции «Татьянка» и «Южная».

Юго-восточнее на расстоянии 200 м расположен ОАО «Каустик» и восточнее его ТЭЦ-

3. Юго-западнее ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположены:

- объекты стройиндустрии;
- очистные сооружения предприятия.

С северо-запада от предприятия расположены ТЭЦ-2 и керамический завод.

Севернее участка ПТХН, на расстоянии 35м расположены дачные участки. На западе от границ основной промплощадки предприятия, на расстоянии 810, 910 и 940м расположены кварталы частной застройки.

Дачные участки (на расстоянии 35 м от промплощадки ПТХН) садоводческого товарищества «Татьянка»: участок № 1 (площадь - 16 224,83 м<sup>2</sup>) и участок № 2 (площадь - 40 210,94 м<sup>2</sup>). На территории садоводческого товарищества «Татьянка» находится около 80 садово-огородных участков, 30 % из которых не эксплуатируются.

Домовладения (на расстоянии 810, 910 и 940 м на запад от юго-западного выступа основной промплощадки предприятия) на улицах: им. Бредихина, им. Генерала Романенко, им. Михаила Хвостанцева, им. Заславского, им. Тютчева, им. Помяловского, им. Стасова, им. Моисеенко, им. Заболотного, Кизлярская, 40 лет ВЛКСМ. Общее количество домовладений – 110, количество проживающего населения – 360 человек.

Ситуационная карта-схема района расположения промплощадок предприятия представлена в проекте.

Основной вид деятельности предприятия - переработка сырой нефти и производство нефтепродуктов: бензин прямогонный, сырье углеводородное для производства этилена, бензин автомобильный, топливо для реактивных двигателей, топливо дизельное, вакуумный газойль, топливо печное, топливо судовое, битум нефтяной, кокс нефтяной, кокс прокаленный, товарные масла, сера техническая. Проектная мощность предприятия составляет 10701,701 тыс. в год.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция с изменениями и дополнениями № 1-3) для площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ориентировочный размер санитарно-защитной зоны составляет:

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



- площадка 1 (основная промплощадка) – Раздел 7.1.1 «Химические объекты и производства», класс I, п. 13 «Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа» - 1000 м.

- площадка 2 (Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ПТХН)), Раздел 7.1.14 «Склады, причалы и места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции», класс II, п. 4 «Места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов» - 500 м.

- площадка 3 (Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков (УВКиОС)), Раздел 7.1.1 «Химические объекты и производства», класс I, п. 13 «Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа» - 1000 м.

Одним из подразделений ПТХН являются причальные сооружения, которые удалены от основной площадки предприятия на 2,5 км в восточном направлении, и требуют организации индивидуальной СЗЗ. ПТХН с причальными сооружениями связаны магистральными продуктопроводами, которые не являются источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, т.к. являются герметичными на всем протяжении. В настоящем проекте источники выбросов и санитарно-защитная зона причальных сооружений ПТХН не рассматриваются, для них разработан проект индивидуальной санитарно-защитной зоны.

В состав ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», кроме основных производств (топливного производства (ТП), масляного и нефтехимического производства (МНХП), коксобитумного производства (КБП) и вспомогательных цехов №№ 18, 28, 29, отдела хозяйственного обеспечения (ОХО), расположенных на основной площадке предприятия, также входят производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ПТХН), управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков (УВКиОС), пруд-накопитель, полигон твердых промышленных отходов.

Технология производства ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», а также источники вредного воздействия на среду обитания и здоровья человека достаточно подробно изложены в проекте обоснования сокращения ориентировочного единой расчетной санитарно – защитной зоны для данного предприятия.

По данным проекта, число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение составляет 1518, из них организованных – 1140, неорганизованных – 378.

Карта-схема промплощадок предприятия с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ в проекте приложена.

Деятельность предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 76 наименований загрязняющих веществ и 15-и групп их суммации.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение:

Вещество наименование	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
		г/с	т/год
диАлюминий триоксид	2	0,1530700	0,012878
Железа оксид	3	0,1672160	0,217838
Марганец и его соединения	2	0,0017782	0,004797
Натр едкий		0,1137927	0,644410
Натрия карбонат	3	0,0623197	0,749294
Никель оксид	2	0,0057300	0,000616
Олово оксид	3	0,0000045	0,000092
Ртуть металлическая	1	0,0000120	0,000010
Свинец и его неорганические соединения	1	0,00000740	0,000134
Хром шестивалентный	1	0,0000055	0,000030

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

48

Цинк оксид	3	0,0103000	0.081345
Кобальт оксид	2	0,0033000	0.000316
Молибден и его соединения	3	0,0333500	0.003415
Азота диоксид	3	50,559587	1412.833122
Азотная кислота	2	0,0031700	0.020561
Аммиак	4	6,022236	187.056372
Азота оксид	3	14,212999	417.221055
Соляная кислота	2	0,0082858	0.106448
Серная кислота	2	0,0241830	0.160611
Кремния диоксид аморфный		0,0199000	0.004061
Углерод (Сажа)	3	7,7445188	1.876578
Сера диоксид	3	123,852739	3484.479623
Сера элементарная		0,2842100	0.111709
Сероводород	2	1,7828668	27.084535
Углерод оксид	4	39,846526	1476.882414
Фториды газообразные	2	0,0002045	0.000578
Фториды плохо растворимые	2	0,0003061	0.001815
Ортофосфорная кислота		0,0002200	0.000820
Бутан	4	0,0392400	5.519100
Гексан	4	0,0003920	0.003434
Проп-2-ена тример		0,0003530	0.011019
Смесь углеводородов предельных C1-C5		1047,233176	12557.050171
Смесь углеводородов предельных C6-C10		503,683645	5445.99411
Пентилены	4	10,518069	116.899799
Бутилен	4	0,2086620	6.580365
Бензол	2	16,586377	199.007127
Диметилбензол (Ксилол)	3	5,0177266	79.973479
Метилбензол (Толуол)	3	33,550531	584.513799
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	2	0,0056590	0.163075
Этилбензол	3	0,2270848	1.251715
Бенз/а/пирен	1	0,00002	0.000530
Нафталин	4	0,0113180	0.326149
Трихлорметан (Хлороформ)	2	0,0000600	0.000450
Трихлорэтилен	3	7,2224700	5.250300
Тетрахлорметан	2	0,0310880	0.785470
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0,0004180	0.005970
2-Метилпропан-1-ол	4	1,6922905	52.649687
2-Этилгексанол	4	0,2096910	0.037660
Трикрезол	2	0,2636410	5.9409560
Гидроксibenзол (Фенол)	2	0,7052804	22.229063
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль)		0,0058600	0.083535
Метил-трет-бутиловый эфир	4	13,7853890	8.549722
Триэтиленгликоль		0,3086984	0.131240
Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0000700	0.002208
Бутан-2-он (Метилэтилкетон)		12,027459	284.670160
Этановая кислота	3	0,2230900	1.160693
Диметилсульфид	4	0,0393290	9.352205
Метантиол (Метилмеркаптан)	4	0,0219000	0.261894
Аминобензол (Анилин)	2	0,0008000	0.000630

Изнв. № подл.	Взам. инв. №				
1750/8.2.1					
Подпись и дата					
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

49

(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	3	0,2935100	1.827614
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	2	0,4322629	11,33727
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)		0,0520140	1,533034
Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,1508902	0,123245
Керосин		7,9987221	75,914346
Масло минеральное нефтяное		2,7543348	24,456618
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра		0,0000044	0,000017
Сольвент нефтяной		0,0514420	1,476241
Уайт-спирит		0,0134000	0,100000
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	4	69,3114320	721,177091
Масло хлопковое		0,0083000	0,017928
Взвешенные вещества	3	0,2855500	0,261162
Мазутная зола тепловых электростанций	2	0,5844815	16,41131
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	3	1,2615167	38,992725
Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	3	6,9893510	47,508671
Пыль абразивная		0,0554280	0,055140
Пыль древесная		0,1804300	0,296137
Всего веществ: 76		1988,956	27339,450
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:			
аммиак, сероводород			
азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, мазутная зола			
азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, фенол			
трикрезол, фенол, ацетон			
фенол, ацетон			
свинец, сера диоксид			
сера диоксид, фенол			
азота диоксид, аммиак, азота оксид, серная кислота, сера диоксид			
серная кислота, сера диоксид			
сера диоксид, сероводород			
азотная кислота, соляная кислота, серная кислота			
углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>			
фториды газообразные, фториды плохо растворимые			
азота диоксид, сера диоксид			
сера диоксид, фториды газообразные			

Расчет рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия, выполнен в программе «УПРЗА Эколог», версия 3.00, разработанной фирмой «Интеграл», г. Санкт-Петербург, и согласованной ГГО имени А.И. Воейкова.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы района расположения предприятия, а также значения фоновых концентраций, приняты по данным, предоставленным Волгоградским областным Центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ (письмо ГУ «Волгоградский областной центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» №604/л от 09.12.2009г.).

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>				
	при скорости ветра 0-2 м/с	при скорости ветра 3-10 м/с и направлении			
		С	В	Ю	З
Взвешенные	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

50

вещества					
Диоксид серы	0,022	0,022	0,026	0,025	0,025
Диоксид азота	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Оксид углерода	2	2	2	2	2
Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Фенол	0,006	0,006	0,007	0,007	0,006
Сажа	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Фторид водорода	0,011	0,012	0,014	0,008	0,01
Хлорид водорода	0,21	0,21	0,20	0,20	0,21
Аммиак	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05

Согласно данных проекта, при проведении расчетов рассеивания учитывались фоновые концентрации для тех веществ, концентрации которых на границе ориентировочной СЗЗ превышают 0,1ПДК (по результатам предварительных расчетов рассеивания) и их замеры организованы на постах Волгоградского ЦГМС:

- аммиак – 0,2ПДК;
- углерод (сажа) - 0,1ПДК;
- дигидросульфид (сероводород) – 0,72ПДК;
- гидроксibenзол (фенол) – 0,14ПДК.

Концентрации загрязняющих веществ определяли в расчетных точках на границе СЗЗ предприятия, а также в узлах расчетной сетки. Расчетные точки выбирали на границе СЗЗ с шагом 200 м. Расчет рассеивания загрязняющих веществ по расчетной площадке осуществляли в расчетном прямоугольнике, охватывающем район расположения предприятия и ближайшие окрестности. Координаты расчетной площадки: X1 = 3500, Y1 = 6900, X2 = 12800, Y2 = 6900, ширина Z = 7 700, шаг по оси X=200 м, по оси Y=200 м.

Расчеты рассеивания проведены для теплого периода года с учетом фоновых концентраций на границе ориентировочной, расчетной и жилой зоны, садово-огородных участков.

Для анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заданы следующие контрольные точки на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с координатами:

№ точ ки	Координаты точки		№ точ ки	Координаты точки		№ точ ки	Координаты точки	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	6351	8550	36	10744	7393	71	6696	4061
2	6463	8716	37	10829	7255	72	6546	4194
3	6597	8865	38	10941	7088	73	6398	4328
4	6731	9014	39	11047	6919	74	6261	4473
5	6866	9163	40	11086	6722	75	6150	4640
6	7001	9311	41	11116	6525	76	6063	4817
7	7145	9449	42	11077	6329	77	6024	5014
8	7311	9561	43	11027	6136	78	6006	5211
9	7488	9650	44	10923	5964	79	6047	5408
10	7684	9689	45	10803	5804	80	6086	5604
11	7881	9699	46	10674	5650	81	6193	5774
12	8078	9660	47	10542	5499	82	6124	5919
13	8263	9592	48	10407	5351	83	5977	6055
14	8432	9482	49	10275	5200	84	5830	6191
15	8586	9356	50	10146	5047	85	5684	6329

Изн. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч



16	8733	9250	51	10013	4896	86	5538	6466
17	8884	9382	52	9878	4748	87	5391	6603
18	9036	9514	53	9744	4599	88	5268	6760
19	9199	9629	54	9607	4452	89	5157	6927
20	9392	9679	55	9470	4306	90	5098	7116
21	9589	9651	56	9324	4170	91	5059	7312
22	9759	9548	57	9157	4059	92	5081	7509
23	9892	9399	58	8980	3972	93	5120	7706
24	10020	9244	59	8811	3883	94	5215	7881
25	10148	9090	60	8655	3760	95	5327	8047
26	10314	8977	61	8488	3649	96	5460	8198
27	10444	8824	62	8300	3588	97	5608	8329
28	10573	8670	63	8103	3549	98	5775	8440
29	10703	8518	64	7906	3511	99	5957	8515
30	10861	8396	65	7710	3474	100	6154	8555
31	10989	8243	66	7513	3513			
32	11072	8063	67	7318	3559			
33	11085	7866	68	7151	3669			
34	11020	7680	69	6988	3785			
35	10894	7526	70	6844	3925			

Максимальные расчетные концентрации загрязняющих веществ на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

Наименование вещества	Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)	Координаты Точки максимума	
		X	Y
диАлюминий триоксид	0,048	10744	7393
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,034	7001	9311
Марганец и его соединения	0,020	7001	9311
Натр едкий	0,032	10275	5200
диНатрий карбонат (Натрия карбонат)	0,026	8733	9250
Никель оксид (в пересчете на никель)	0,024	9607	4452
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	10275	5200
Свинец и его неорганические соединения	0,001	6124	5919
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	7001	9311
Цинк оксид (в пересчете на цинк)	0,000	10407	5351
Кобальт оксид	0,017	10744	7393
Молибден и его соединения	0,004	9607	4452
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,046	6006	5211
Азотная кислота	0,000	10275	5200
Аммиак	0,368	9878	4748
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,040	10573	8670
Соляная кислота	0,000	10275	5200
Серная кислота	0,001	6124	5919
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,101	9607	4452
Углерод (Сажа)	0,179	6193	5774
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,046	10744	7393
Сера элементарная	0,329	5977	6055

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

52

<b>Дигидросульфид (Сероводород)</b>	<b>0,897</b>	<b>6597</b>	<b>8865</b>
Углерод оксид	0,037	10744	7393
<b>Фториды газообразные</b>	<b>0,000</b>	<b>8300</b>	<b>3588</b>
<b>Фториды плохо растворимые</b>	<b>0,000</b>	<b>6351</b>	<b>8550</b>
Ортофосфорная кислота	0,000	8733	9250
Бутан	0,000	6463	8716
Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	6124	5919
Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	0,228	6261	4473
Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	0,149	8103	3549
Пентилены (Амилены)	0,160	10894	7526
Бут-1-ен (Бутилен)	0,002	6124	5919
Бензол	0,235	8300	3588
Диметилбензол (Ксилол)	0,301	6731	9014
Метилбензол (Толуол)	0,514	6124	5919
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,007	6351	8550
Этилбензол	0,263	10894	7526
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	10744	7393
Нафталин	0,079	6351	8550
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	6124	5919
Трихлорэтилен	0,102	5215	7881
Тетрахлорметан	0,000	8733	9250
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	6124	5919
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,572	8811	3883
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,048	10275	5200
Трикрезол	0,641	6193	5774
Гидроксibenзол (Фенол)	0,766	6193	5774
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000	6124	5919
Метил-трет-бутиловый эфир	0,766	6351	8550
Триэтиленгликоль	0,007	6351	8550
Пропан-2-он (Ацетон)	0,000	9744	4599
<b>Бутан-2-он (Метилэтилкетон)</b>	<b>0,872</b>	<b>6193</b>	<b>5774</b>
Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,022	10013	4896
Диметилсульфид	0,008	6351	8550
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,016	8733	9250
Аминобензол (Анилин)	0,000	10275	5200
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,438	6597	8865
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,020	6124	5919
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,384	6351	8550
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,002	7001	9311

Керосин	0,215	10744	7393
Масло минеральное нефтяное	0,791	10013	4896
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5327	8047
Сольвент нафта	0,012	6351	8550
Уайт-спирит	0,001	5684	6329
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	0,540	7001	9311
Масло хлопковое	0,004	5684	6329
Взвешенные вещества	0,015	10744	7393
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,005	6124	5919

Изнв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

53

Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,001	6731	9014
Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,037	8733	9250
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,020	6154	8555
Пыль древесная	0,010	9607	4452
Аммиак и сероводород	<b>0,872</b>	<b>6124</b>	<b>5919</b>
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,129	6124	5919
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,217	8103	3549
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,721	6193	5774
Фенол и Ацетон	0,137	8300	3588
Свинец и Сера диоксид	0,047	10744	7393
Сера диоксид и Фенол	0,165	8300	3588
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,262	9878	4748
Серная кислота и Сера диоксид	0,047	10744	7393
Сера диоксид и Сероводород	0,691	6597	8865
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,02	6124	5919
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,038	10744	7393
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,001	6351	8550
Азота диоксид и Сера диоксид	0,056	6124	5919
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,026	10744	7393

Из данных проектных расчетов следует, что на границе ориентировочной СЗЗ концентрации всех загрязняющих веществ находятся в пределах гигиенических норм. Максимальные расчетные приземные концентрации составляют 0,897 ПДКм.р. по сероводороду; 0,872 ПДК по группе суммации Аммиак и сероводород; 0,872 ПДКм.р. по метилэтилкетону.

На рисунках графически представлены результаты расчетов рассеивания (в виде изолиний) примесей, которые формируют максимальные концентрации на границе ориентировочной СЗЗ.

Далее, согласно проектных данных, проводилось определение границ расчетной санитарно-защитной зоны предприятия.

Проверочный расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на проектную мощность работы предприятия выполняли в 91 точке на границе расчетной СЗЗ.

Координаты расчетных точек на границе расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

№ точк и	Координаты точки		№ точк и	Координаты точки		№ точк и	Координаты точки	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	9327	9126	32	9419	4534	63	5638	6656
2	9522	9134	33	9276	4395	64	5517	6813
3	9621	8963	34	9120	4270	65	5478	7008
4	9744	8805	35	8950	4166	66	5500	7206
5	9901	8682	36	8772	4095	67	5582	7387

Изм. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч

6	10028	8527	37	8637	3947	68	5711	7540
7	10151	8369	38	8477	3828	69	5845	7689
8	10275	8211	39	8302	3736	70	5980	7838
9	10399	8053	40	8105	3697	71	6114	7988
10	10541	7994	41	7914	3654	72	6248	8137
11	10594	7836	42	7717	3615	73	6383	8286
12	10442	7705	43	7520	3641	74	6516	8435
13	10290	7574	44	7331	3700	75	6629	8601
14	10377	7415	45	7161	3807	76	6763	8750
15	10521	7275	46	7011	3940	77	6897	8900
16	10665	7136	47	6865	4077	78	7032	9048
17	10781	6973	48	6720	4215	79	7167	9197
18	10872	6797	49	6573	4352	80	7316	9328
19	10911	6600	50	6425	4487	81	7483	9439
20	10892	6403	51	6295	4638	82	7676	9487
21	10841	6211	52	6184	4805	83	7873	9501
22	10737	6039	53	6138	4999	84	8070	9462
23	10610	5884	54	6128	5196	85	8245	9369
24	10479	5732	55	6167	5393	86	8406	9251
25	10347	5581	56	6263	5566	87	8552	9113
26	10212	5433	57	6368	5730	88	8698	8975
27	10082	5280	58	6305	5920	89	8845	8838
28	9949	5130	59	6213	6098	90	8997	8951
29	9818	4978	60	6072	6239	91	9151	9081
30	9698	4818	61	5926	6376			
31	9574	4661	62	5779	6513			

Максимальные расчетные концентрации загрязняющих веществ на границе расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

Наименование вещества	Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)	Координаты Точки максимума	
		X	Y
диАлюминий триоксид	0,059	8845	8838
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,067	7167	9197
Марганец и его соединения	0,040	7167	9197
Натр едкий	0,040	8845	8838
диНатрий карбонат (Натрия карбонат)	0,041	8845	8838
Никель оксид	0,032	9276	4395
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	10212	5433
Свинец и его неорганические соединения	0,001	6305	5920
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	7167	9197
Цинк оксид	0,000	10212	5433
Кобальт оксид	0,025	10290	7574
Молибден и его соединения	0,005	6114	7988
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,049	10399	8053
Азотная кислота	0,000	10212	5433
Аммиак	0,381	9698	4818
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,047	10290	7574

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

55



Соляная кислота	0,001	10212	5433
Серная кислота	0,002	6213	6098
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,132	9419	4534
Углерод (Сажа)	0,192	7167	9197
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,055	10290	7574
Сера элементарная	0,465	6072	6239
<b>Дигидросульфид (Сероводород)</b>	<b>0,994</b>	<b>10290</b>	<b>7574</b>
Углерод оксид	0,052	10290	7574
Фториды газообразные	0,001	6114	7988
Фториды плохо растворимые	0,000	6114	7988
Ортофосфорная кислота	0,000	8845	8838
Бутан	0,000	6516	8435
Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	8845	8838
Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	0,404	10151	8369
Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	0,260	10151	8369
Пентилены (Амилены)	0,424	10442	7705
Бут-1-ен (Бутилен)	0,003	6213	6098
Бензол	0,438	10290	7574
Диметилбензол (Ксилол)	0,358	8552	9113
<b>Метилбензол (Толуол)</b>	<b>1,000</b>	<b>10442</b>	<b>7705</b>
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,009	6114	7988
Этилбензол	0,711	10442	7705
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	10377	7415
Нафталин	0,103	6114	7988
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	6305	5920
Трихлорэтилен	0,342	5845	7689
Тетрахлорметан	0,000	10290	7574
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	6305	5920
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,694	8772	4095
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,060	10082	5280
Трикрезол	0,710	6305	5920
Гидроксibenзол (Фенол)	0,773	8845	8838
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль)	0,000	6305	5920
<b>Метил-трет-бутиловый эфир</b>	<b>0,967</b>	<b>6516</b>	<b>8435</b>
Триэтиленгликоль	0,010	6248	8137
Пропан-2-он (Ацетон)	0,000	9419	4534
<b>Бутан-2-он (Метилэтилкетон)</b>	<b>0,989</b>	<b>6368</b>	<b>5730</b>
Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,030	9818	4978
Диметилсульфид	0,010	6114	7988
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,024	8845	8838
Аминобензол (Анилин)	0,000	10212	5433
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,540	6629	8601
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,023	6072	6239
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,476	6248	8137
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,003	7167	9197
Керосин	0,442	10290	7574
<b>Масло минеральное нефтяное</b>	<b>1,000</b>	<b>9522</b>	<b>9134</b>
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5845	7689
Сольвент нафта	0,016	6114	7988

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

56

Уайт-спирит	0,001	5845	7689
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	0,888	10594	7836
Масло хлопковое	0,005	5845	7689
Взвешенные вещества	0,021	10290	7574
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,005	6213	6098
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,001	8406	9251
Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,059	8845	8838
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,045	6114	7988
Пыль древесная	0,012	9419	4534
Аммиак и сероводород	0,868	10290	7574
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,142	10290	7574
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,256	10290	7574
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,792	6305	5920
Фенол и Ацетон	0,143	8845	8838
Свинец и Сера диоксид	0,056	10290	7574
Сера диоксид и Фенол	0,182	8845	8838
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,286	6213	6098
Серная кислота и Сера диоксид	0,056	10290	7574
Сера диоксид и Сероводород	0,868	10290	7574
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,002	6213	6098
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,052	10290	7574
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,001	6114	7988
Азота диоксид и Сера диоксид	0,058	10275	8211
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,031	10290	7574

Из данных расчетов следует, что на границе расчетной СЗЗ концентрации всех загрязняющих веществ находятся в пределах гигиенических норм.

Максимальные расчетные приземные концентрации составляют:

- 2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир) – 0,967 ПДК;
- Бутан-2-он (Метилэтилкетон) – 0,989 ПДК;
- Сероводород – 0,994 ПДК (вклад фона – 0,5 ПДК);
- Метилбензол (Толуол) – 1,000 ПДК;
- Масло минеральное нефтяное – 1,000 ПДК.

На рисунках графически представлены результаты расчетов рассеивания (в виде изолиний) примесей, которые формируют максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ.

Дополнительно при расчете были взяты расчетные точки на границе жилой зоны и садово-огородных участков.

№ п/п	X	Y	Расположение точки
101	5119	7505	На границе жилой зоны
102	5207	7424	На границе жилой зоны
103	5314	7314	На границе жилой зоны

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

57

104	5185	7315	На границе жилой зоны
105	5190	7192	На границе жилой зоны
106	5276	6937	На границе жилой зоны
107	9049	9283	На границе садово-огородных участков
108	9346	9228	На границе садово-огородных участков
109	9374	9494	На границе садово-огородных участков

Максимальные расчетные концентрации на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания (жилая зона и садово-огородные участки)

Наименование вещества	Расчетная макс. концентрация (доли ПДК) на границе жилой зоны	Координаты точки		Расчетная макс. концентрация (доли ПДК) на границе садово-огородных участков	Координаты точки	
		X	Y		X	Y
диАлюминий триоксид	0,028	5314	7314	0,039	9049	9283
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,003	5314	7314	0,006	9049	9283
Марганец и его соединения	0,002	5314	7314	0,003	9049	9283
Натр едкий	0,013	5276	6937	0,028	9049	9283
Натрия карбонат	0,009	5314	7314	0,025	9346	9228
Никель оксид	0,009	5276	6937	0,009	9049	9283
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
Свинец и его неорганические соединения	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Цинк оксид	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
Кобальт оксид	0,007	5314	7314	0,015	9346	9228
Серная кислота	0,001	5276	6937	0,000	9049	9283
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,017	5276	6937	0,016	9346	9228
Углерод (Сажа)	0,167	5276	6937	0,156	9049	9283
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,040	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера элементарная	0,216	5276	6937	0,068	9049	9283
Дигидросульфид (Сероводород)	<b>0,787</b>	<b>5314</b>	<b>7314</b>	<b>0,776</b>	<b>9346</b>	<b>9228</b>
Углерод оксид	0,020	5314	7314	0,032	9346	9228
Фториды газообразные	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Фториды плохо растворимые	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Ортофосфорная кислота	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Бутан	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

58

Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,074	5314	7314	0,093	9049	9283
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,066	5314	7314	0,079	9049	9283
Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,048	5314	7314	0,076	9049	9283
Бут-1-ен (Бутилен)	0,002	5314	7314	0,001	9049	9283
Бензол	0,164	5314	7314	0,170	9049	9283
Диметилбензол (Ксилол)	0,157	5314	7314	0,220	9049	9283
Метилбензол (Толуол)	0,280	5276	6937	0,303	9049	9283
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,005	5314	7314	0,003	9049	9283
Этилбензол	0,075	5314	7314	0,127	9049	9283
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	5314	7314	0,001	9346	9228
Нафталин	0,060	5314	7314	0,030	9049	9283
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Трихлорэтилен	0,141	5314	7314	0,013	9049	9283
Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,137	5276	6937	0,082	9346	9228
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,008	5276	6937	0,013	9346	9228
Трикрезол	0,365	5276	6937	0,340	9049	9283
Гидроксibenзол (Фенол)	0,751	5314	7314	0,759	9346	9228
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	0,328	5314	7314	0,316	9049	9283
3,6-Диоксаоктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,006	5314	7314	0,003	9346	9228
<b>Бутан-2-он (Метилэтилкетон)</b>	<b>0,549</b>	<b>5276</b>	<b>6937</b>	<b>0,703</b>	<b>9346</b>	<b>9228</b>
Этановая кислота	0,004	5276	6937	0,005	9346	9228
Диметилсульфид	0,007	5314	7314	0,003	9049	9283
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,004	5314	7314	0,014	9049	9283
Аминобензол (Анилин)	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,158	5314	7314	0,174	9049	9283
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,012	5314	7314	0,009	9049	9283
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,260	5314	7314	0,171	9049	9283
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Керосин	0,050	5314	7314	0,046	9374	9494

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

59



Масло минеральное нефтяное	0,468	5276	6937	0,757	9346	9228
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5314	7314			
Сольвент нафта	0,009	5314	7314	0,005	9049	9283
Уайт-спирит	0,001	5314	7314	0,000	9049	9283
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	0,434	5314	7314	0,382	9346	9228
Масло хлопковое	0,004	5314	7314	0,001	9049	9283
Взвешенные вещества	0,004	5314	7314	0,009	9346	9228
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,004	5276	6937	0,003	9049	9283
Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,000	5314	7314	0,001	9049	9283
Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,014	5314	7314	0,041	9049	9283
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,016	5314	7314	0,012	9049	9283
Пыль древесная	0,005	5276	6937	0,001	9346	9228
Аммиак и сероводород	0,541	5276	6937	0,559	9346	9228
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,108	5276	6937	0,103	9346	9228
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,169	5276	6937	0,188	9049	9283
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,446	5276	6937	0,430	9049	9283
Фенол и Ацетон	0,085	5276	6937	0,106	9049	9283
Свинец и Сера диоксид	0,040	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера диоксид и Фенол	0,110	5314	7314	0,140	9049	9283
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,199	5276	6937	0,201	9049	9283
Серная кислота и Сера диоксид	0,041	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера диоксид и Сероводород	0,516	5314	7314	0,497	9346	9228
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,001	5276	6937	0,000	9346	9228
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,020	5314	7314	0,032	9346	9228
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Азота диоксид и Сера диоксид	0,049	5276	6937	0,046	9346	9228
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,022	5276	6937	0,023	9346	9228

Максимальные приземные концентрации на границе жилой зоны и садово-огородных участков по данным расчетов равны:

на границе жилой застройки:

- сероводород – 0,787 ПДКм.р.;
- метилэтилкетон – 0,549 ПДКм.р.;
- группе суммации: аммиак и сероводород – 0,541 ПДК.

на границе садово-огородных участков:

- сероводород – 0,776 ПДКм.р.;
- масло минеральное нефтяное – 0,757 ПДКм.р.

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Изм.	Колуч
Лист	№ док
Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

60

- метилэтилкетон – 0,703 ПДКм.р.

По результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ на границе жилой зоны и садово-огородных участков с учетом фоновое загрязнение концентрации не превышают гигиенические нормативы - 0,8 ПДКм.р.

#### Акустический расчет ориентировочной расчетной СЗЗ

Согласно данным проекта, для оценки достаточности СЗЗ проводили акустические расчеты.

Для расчета уровня шума на границе санитарно-защитной зоны использовали программный комплекс «Эколог-Шум», разработанный фирмой «Интеграл», и разрешенной к использованию ФС Роспотребнадзора РФ. Расчет выполнен на основании «Рекомендаций по разработке проектов санитарно-защитных зон промышленных предприятий, групп предприятий» (1998) и СНиП 23-03-2003 «Защита от шума».

Расчет уровней звукового воздействия основных источников шума проводили на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Расчеты проводили для 8 уровней звукового давления: 63 Гц; 125 Гц; 250 Гц; 500 Гц; 1000 Гц; 2000 Гц; 4000 Гц; 8000 Гц.

Для определения шумового воздействия на границе СЗЗ использовался программный комплекс «Эколог-Шум» версия 1.0.2.47 (от 23.11.2007) фирмы «Интеграл».

В проекте представлены основные источники шума предприятия. Всего 231 источник, которые вошли в электронную базу источников шума в программный комплекс «Эколог-Шум». Основными источниками шума является технологическое, насосное, пылегазоочистное оборудование.

Координаты расчетных точек на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны:

N	Тип	Комментарий	Координаты точки		Высота (м)
			X (м)	Y (м)	
1	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №1	5860.30	8496.20	1.50
2	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №2	6154.50	8555.00	1.50
3	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №3	6409.10	8631.80	1.50
4	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №4	6594.80	8867.00	1.50
5	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №5	6796.50	9089.00	1.50
6	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №6	6998.20	9311.10	1.50
7	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №7	7222.70	9506.80	1.50
8	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №8	7480.50	9652.10	1.50
9	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №9	7776.50	9700.70	1.50
10	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №10	8072.00	9660.80	1.50
11	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №11	8340.10	9542.50	1.50
12	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №12	8579.00	9361.70	1.50
13	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №13	8805.10	9317.30	1.50
14	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №14	9032.10	9513.30	1.50
15	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №15	9290.60	9656.50	1.50
16	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №16	9585.50	9659.60	1.50
17	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №17	9829.30	9491.40	1.50
18	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №18	10017.20	9257.50	1.50
19	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №19	10218.20	9040.80	1.50
20	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №20	10438.70	8841.30	1.50
21	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №21	10626.90	8607.70	1.50
22	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №22	10841.50	8399.50	1.50
23	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №23	11034.40	8174.00	1.50
24	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №24	11091.00	7889.00	1.50

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

61

25	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №25	10972.80	7627.40	1.50
26	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №26	10761.70	7415.10	1.50
27	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №27	10869.10	7192.80	1.50
28	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №28	11035.50	6943.20	1.50
29	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №29	11100.20	6652.00	1.50
30	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №30	11086.10	6358.10	1.50
31	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №31	10992.30	6076.90	1.50
32	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №32	10830.80	5825.00	1.50
33	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №33	10631.00	5601.20	1.50
34	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №34	10431.30	5377.40	1.50
35	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №35	10231.90	5153.20	1.50
36	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №36	10035.20	4926.70	1.50
37	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №37	9835.70	4702.60	1.50
38	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №38	9633.20	4481.40	1.50
39	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №39	9426.20	4264.30	1.50
40	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №40	9190.70	4080.50	1.50
41	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №41	8923.70	3955.80	1.50
42	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №42	8688.60	3783.10	1.50
43	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №43	8443.30	3610.50	1.50
44	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №44	8149.00	3552.80	1.50
45	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №45	7854.50	3496.00	1.50
46	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №46	7560.80	3497.80	1.50
47	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №47	7276.40	3583.10	1.50
48	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №48	7026.10	3748.50	1.50
49	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №49	6811.00	3957.50	1.50
50	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №50	6586.70	4156.30	1.50
51	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №51	6365.30	4358.80	1.50
52	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №52	6179.30	4591.40	1.50
53	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №53	6053.00	4857.80	1.50
54	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №54	6000.10	5152.60	1.50
55	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №55	6054.30	5447.20	1.50
56	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №56	6154.20	5722.70	1.50
57	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №57	6096.70	5946.00	1.50
58	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №58	5877.80	6151.20	1.50
59	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №59	5658.40	6355.80	1.50
60	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №60	5437.60	6558.80	1.50
61	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №61	5247.30	6787.70	1.50
62	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №62	5114.40	7051.60	1.50
63	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №63	5051.80	7345.00	1.50
64	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №64	5105.50	7639.30	1.50
65	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №65	5226.20	7908.30	1.50
66	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №66	5408.60	8145.30	1.50
67	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №67	5629.50	8344.60	1.50

Расчет проводили на границе ориентировочной СЗЗ предприятия и по площадке для определения шумового воздействия от объектов звукового давления на высоте 1,5 м согласно СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». В расчете участвовали основные источники шума, которыми являются различные типы насосных и компрессорных установок.

Представлены графические материалы с результатами акустического расчета в точках на границе СЗЗ и изолинии распространения шумовой нагрузки.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

62

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе ориентировочной СЗЗ предприятия находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука как для дневного, так и для ночного времени суток. Расчетное значение составляет соответственно: на границе ориентировочной СЗЗ - тах 28,41 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время;

Далее был проведен акустический расчет в контрольных точках на границе расчетной СЗЗ.

Координаты расчетных точек на границе расчетной санитарно-защитной зоны

N	Тип	Комментарий	Координаты точки		Высота (м)
			X (м)	Y (м)	
1	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №1	6864.50	8431.30	1.50
2	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №2	6997.10	8654.50	1.50
3	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №3	7169.00	8849.10	1.50
4	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №4	7328.60	9054.00	1.50
5	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №5	7486.20	9260.50	1.50
6	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №6	7694.80	9413.50	1.50
7	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №7	7936.30	9494.70	1.50
8	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №8	8190.20	9475.30	1.50
9	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №9	8429.60	9384.50	1.50
10	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №10	8629.70	9221.40	1.50
11	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №11	8811.90	9036.40	1.50
12	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №12	9023.50	9035.80	1.50
13	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №13	9241.60	9166.30	1.50
14	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №14	9484.70	9188.60	1.50
15	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №15	9674.70	9038.30	1.50
16	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №16	9816.70	8823.70	1.50
17	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №17	10003.30	8644.40	1.50
18	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №18	10158.80	8436.40	1.50
19	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №19	10313.20	8227.50	1.50
20	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №20	10467.60	8018.70	1.50
21	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №21	10612.10	7876.60	1.50
22	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №22	10430.50	7695.50	1.50
23	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №23	10312.70	7494.60	1.50
24	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №24	10491.60	7306.30	1.50
25	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №25	10670.50	7118.10	1.50
26	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №26	10801.70	6894.60	1.50
27	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №27	10871.20	6646.00	1.50
28	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №28	10861.90	6390.00	1.50
29	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №29	10782.00	6146.00	1.50
30	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №30	10633.30	5934.00	1.50
31	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №31	10472.20	5730.30	1.50
32	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №32	10310.80	5526.80	1.50
33	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №33	10149.40	5323.30	1.50
34	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №34	9989.30	5118.80	1.50
35	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №35	9829.50	4914.10	1.50
36	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №36	9687.70	4696.70	1.50
37	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №37	9500.10	4518.80	1.50
38	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №38	9315.60	4336.00	1.50

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

63



39	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №39	9113.70	4173.00	1.50
40	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №40	8893.50	4057.50	1.50
41	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №41	8709.30	3877.20	1.50
42	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №42	8495.40	3735.50	1.50
43	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №43	8240.60	3685.40	1.50
44	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №44	7990.30	3621.00	1.50
45	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №45	7736.60	3642.70	1.50
46	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №46	7514.80	3767.50	1.50
47	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №47	7319.90	3938.50	1.50
48	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №48	7141.60	4127.10	1.50
49	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №49	6963.90	4316.50	1.50
50	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №50	6774.20	4493.20	1.50
51	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №51	6622.00	4701.70	1.50
52	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №52	6533.10	4938.60	1.50
53	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №53	6518.60	5195.70	1.50
54	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №54	6565.50	5450.30	1.50
55	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №55	6706.00	5668.70	1.50
56	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №56	6679.30	5919.70	1.50
57	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №57	6564.80	6151.80	1.50
58	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №58	6379.80	6334.10	1.50
59	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №59	6194.80	6516.40	1.50
60	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №60	6025.80	6713.20	1.50
61	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №61	5916.00	6941.80	1.50
62	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №62	5941.80	7196.10	1.50
63	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №63	6033.20	7439.30	1.50
64	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №64	6199.00	7638.70	1.50
65	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №65	6367.10	7836.70	1.50
66	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №66	6536.00	8034.00	1.50
67	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №67	6700.70	8234.80	1.50

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе расчетной СЗЗ предприятия находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука для дневного и ночного времени суток. Расчетное значение составляет соответственно: на границе расчетной СЗЗ - max 42,61 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время.

Также был выполнен акустический расчет на границе объектов с нормируемым качеством среды обитания.

Расчет уровней звукового воздействия основных источников шума проводили на границе ближайшей жилой зоны и ближайших садово-огородных участках.

Расчет проводился в контрольных точках на границе объектов с нормируемым качеством среды обитания и по площадке для определения шумового воздействия от объектов звукового давления согласно СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». В расчете участвовали основные источники шума. На карте представлено расположение расчетных точек, результаты расчета в них и изолинии распределения шумовой нагрузки.

Координаты расчетных точек на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания

N	Тип	Комментарий	Координаты точки	Высота
---	-----	-------------	------------------	--------

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
			1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

64

			X (м)	Y (м)	(м)
1	точка на границе жилья	Расч. точка №1	5119.00	7505.00	1.50
2	точка на границе жилья	Расч. точка №2	5206.00	7423.00	1.50
3	точка на границе жилья	Расч. точка №3	5185.00	7316.00	1.50
4	точка на границе жилья	Расч. точка №4	5314.00	7316.00	1.50
5	точка на границе жилья	Расч. точка №5	5188.00	7192.00	1.50
6	точка на границе жилья	Расч. точка №6	5277.00	6937.00	1.50
7	точка на границе садов	Расч. точка №7	9375.00	9499.00	1.50
8	точка на границе садов	Расч. точка №8	9344.00	9235.00	1.50
9	точка на границе садов	Расч. точка №9	9042.00	9288.00	1.50

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука и для дневного, и для ночного времени суток. Расчетное значение составляет на границе жилой зоны и садово-огородных участков - max 26,62 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время.

В соответствии с разработанным и согласованным в 2007 году рабочим проектом «Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (положительное санитарно-эпидемиологическое заключение № 34.12.01.000.Т.000986.12.07 от 26.12.2007г.), измерения напряженности электромагнитного поля на границе СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проведены ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области» 4 сентября 2006 года (протокол измерений напряженности магнитного поля № 267 представлен в Приложении 7 проекта).

По результатам прямых замеров уровни напряженности электрического поля высоких частот и уровни плотности потока энергии электромагнитных полей значительно ниже предельно-допустимых уровней.

Находящиеся на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» источники электромагнитного поля от высоковольтных линий (ВЛ) электропередачи не выходят за нормативные линии разрыва и следовательно не являются лимитирующим показателем для определения ширины санитарно-защитной зоны. Из этого следует, что более точного расчета проводить нет необходимости.

Другие источники физического воздействия (источники инфразвука, рассеянного лазерного излучения и др.), которые способны оказывать воздействие на территории с нормируемым качеством среды обитания и требующие организации зон санитарных разрывов на промышленной площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», отсутствуют. Расчетная оценка их влияния на границе санзоны предприятия не представляется целесообразной.

Результаты расчетов рассеивания и акустические расчеты на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны и в зоне воздействия выбросов предприятия выявили возможность сокращения границ СЗЗ.

Основанием сокращения ориентировочного размера санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» являются:

- 1) внедрение мероприятий по снижению экологической нагрузки;
- 2) значительное сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- 3) нормативное качество атмосферы в зоне влияния выбросов предприятия.

С целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду ОАО «ЛУКОЙЛ» была разработана и утверждена долгосрочная «Программа экологической

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

65

безопасности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на периоды 2004-2008г.г. и 2009-2013 г.г.), в которую включены мероприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение №8 проекта).

В период с 2007 – 2010 г.г. предприятием были выполнены следующие мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду:

- переработка накопленных ранее нефтешламов и ликвидация источников выбросов с открытых поверхностей объектов очистных сооружений (ПДО -2,3,4; шламонакопитель; буферные пруды №№ 1,2);
- реконструкция горелочных устройств технологических печей;
- дооборудование станции точечного налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны блоком рекуперации паров углеводородов;
- реконструкция очистных сооружений физико-механической очистки сточных вод;
- ликвидация и рекультивация пруда-испарителя и выведенного из эксплуатации полигона захоронения твердых промышленных отходов (включая карту вязких отходов);
- монтаж понтонов на бензиновых резервуарах;
- монтаж газоуравнительной линии дыхания нефтяных резервуаров.

Выполнение природоохранных мероприятий позволило ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» сократить выбросы загрязняющих веществ в период с 2007 года по 2010 год на 2 944 тонны (17 % от уровня 2007 г.).

Кроме того, в рамках реализации действующего «Проекта благоустройства и озеленения санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», предприятие планомерно осуществляет благоустройство и озеленение территории СЗЗ. По итогам выполнения данного мероприятия за период с 2008 по настоящее время на площади более 63,0 тыс.м<sup>2</sup> было высажено около 9 187 саженцев деревьев.

В проекте представлены фото территории СЗЗ до начала реализации проекта по озеленению и в процессе реализации соответственно.

В соответствии с данными формы статистической отчетности 2-ТП (воздух) за 2010 год, валовый выброс загрязняющих веществ составил 14 198 тонн при разрешенном выбросе (согласно тому ПДВ) – 28 992 тонн. За последние 4 года предприятие снизило валовый выброс на 2,944 тысячи тонн.

Снижение валового выброса позволило уменьшить удельный показатель выбросов в атмосферу с 1,78 (2007 г.) до 1,29 кг выбросов загрязняющих веществ на 1 тонну переработанной нефти в 2010 году.

Для постоянного производственного аналитического контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» силами аккредитованной санитарно-экологической лаборатории предприятия организован и проводится круглосуточный мониторинг состояния атмосферного воздуха в контрольных точках.

За период с 2007-2010 г.г. было осуществлено 26 742 отбора и анализа проб атмосферного воздуха с целью определения содержания загрязняющих веществ, характерных для производства.

Кроме аккредитованной санитарно-экологической лаборатории предприятия мониторинг состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ осуществляется специалистами независимой аккредитованной городской экологической лаборатории МУ «ГУАОККОПС».

По данным мониторинга состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия в 2007 г. и 2008 г. было выявлено 10 случаев превышения установленных ПДК, что составляет 0,075 % от общего количества анализов – 13 372. В период 2009 - 2010 г.г. нарушений установленных нормативов ПДК не зафиксировано.

Оценка риска для здоровья населения при химическом загрязнении атмосферного воздуха выбросами от ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проводилась с целью

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

обосновании границ расчетной санитарно-защитной зоны предприятия и была выполнена аккредитованным органом по оценке риска ФГУН «Федеральный научный центр медико-профилактических технологий управления рисками здоровью населения» Роспотребнадзора (аттестат аккредитации № ГСЭН.ЦОА.058, действителен до 20 ноября 2013г.).

Результаты гигиенического исследования по оценке риска для здоровья населения показали, что на границе расчетной санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» канцерогенный и неканцерогенный (хронический и острый) риски по данным расчетов рассеивания от стационарных источников выбросов соответствуют допустимому риску.

#### Обоснование границ размеров СЗЗ по совокупности факторов.

Из анализа совокупности факторов негативного воздействия следует, что лимитирующим фактором в определении размеров СЗЗ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является загрязнение атмосферного воздуха от источников выбросов загрязняющих веществ и шумовое воздействие.

По результатам проведенного расчета максимальные приземные концентрации на границе расчетной санитарно-защитной зоны и жилой зоны не превысили допустимые нормативы

Анализ данных расчетов по факторам физического воздействия показал, что зона шумового воздействия не выходит за границы предлагаемой СЗЗ. По результатам проведенного расчета максимальные приземные концентрации на границе расчетной санитарно-защитной и жилой зоны не превысили допустимые нормативы. Анализ данных расчетов по факторам физического воздействия показал, что зона шумового воздействия не выходит за границы предлагаемой СЗЗ.

На основании расчетов загрязнения атмосферного воздуха и зон распространения звукового давления предлагается установить ориентировочную расчетную санитарно-защитную зону для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» – в восточном, юго-восточном, южном, западном, северо-западном и северном направлении – 800 м (от границ земельного участка предприятия); в юго-западном направлении – 800 м (от границ очистных сооружений предприятия); в северо-восточном направлении – 30 м (от границ площадки ПТХН (производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов) предприятия)).

Для подтверждения достаточности размеров расчетной санитарно-защитной зоны

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» разработана программа натуральных наблюдений. Программа имеет целью проведение систематических натуральных исследований и анализ уровня техногенного воздействия на границе СЗЗ на участках, максимально приближенных к жилым территориям.

С учетом расположения ближайшей жилой застройки, садовых участков, среднегодовой розы ветров в районе расположения предприятия и значений концентраций загрязняющих веществ, формирующихся на границе СЗЗ, для организации натуральных наблюдений на границе СЗЗ было выбрано 6 точек.

Координаты точек наблюдения за качеством атмосферного воздуха:

№ п/п	Описание расположения точки	Координаты	
		X	Y
1	На границе жилой зоны	5517,00	7151,00
2	На границе жилой зоны	9255,00	9105,00
3	В восточной части расчетной СЗЗ	10749,00	7019,00
4	В южной части расчетной СЗЗ	7952,00	3646,00
5	В западной части расчетной СЗЗ	6160,00	5050,00
6	В северной части расчетной СЗЗ	7817,00	9510,00

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

67



В целом в составе пылегазовых выбросов предприятия содержится 76 загрязняющих веществ.

В качестве приоритетных для анализа с учетом проведенных расчетов рассеивания и предварительной оценки риска здоровью населения было выбрано 5 вредных примесей:

- аммиак (входит в группу суммации, по которой фиксируются одни из максимальных концентраций на границе СЗЗ; имеет коэффициенты опасности острого ингаляционного воздействия - 0,17);
- взвешенные вещества (совокупность пылей, пыль древесная – канцероген);
- бензол (канцероген);
- сероводород (формирует максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ – 0,994ПДК);
- метилбензол (толуол) (формирует максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ – 1,000ПДК).

Программа натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха для подтверждения достаточности границ расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

№ точки	Определяемые примеси	Периодичность отбора, тип поста наблюдения	Количество определений (не менее)
1	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
2	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
3	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
4	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
5	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
6	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего,	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

68

	Метилбензол (толуол)	зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Сероводород		50

Для оценки возможного акустического воздействия на население на границе расчетной СЗЗ и для подтверждения её достаточности была сформирована программа натуральных наблюдений за уровнем шума. Для анализа шумового воздействия были выбраны те же точки, что и для исследований качества атмосферного воздуха.

Программа натуральных замеров уровня шума для подтверждения достаточности границ расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

Номер точки	Периодичность отбора	Время замера	Период замеров	Всего
1	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
2	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
3	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
4	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
5	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
6	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4

Также в проекте разработана программа наблюдений за качеством атмосферного воздуха на границе СЗЗ в рамках производственного контроля

В качестве приоритетных для анализа с учетом проведенных расчетов рассеивания и предварительной оценки риска здоровью населения было выбрано 5 вредных примесей: аммиак, взвешенные вещества, бензол, сероводород, метилбензол (толуол).

Программа натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха в рамках производственного контроля на границе СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

Определяемые примеси	Периодичность отбора, тип поста наблюдения	Количество дней определений (не менее)
Аммиак	пост маршрутный	50
Взвешенные вещества	1-2 раза в неделю	50
Бензол	с охватом осеннего,	50

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

Метилбензол (толуол)	зимнего, весеннего и летнего периодов	50
Сероводород		50
Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
Взвешенные вещества		50
Бензол		50
Метилбензол (толуол)		50
Сероводород		50

Для оценки возможного акустического воздействия на население на границе СЗЗ была сформирована программа натурных наблюдений за уровнем шума.

Периодичность отбора	Время замера	Период замеров	Всего
Летний период	день	4 рабочих дня и 1 выходной	5
	ночь		
Зимний период	день	4 рабочих дня и 1 выходной	5
	ночь		

**Проектная документация:** Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенных в Красноармейском районе г. Волгограда, – от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении - 30 м, **соответствует** требованиям

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения №1 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения №2 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

ГН-2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест».

СН 2.2.4/2.3.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки».

Зав. ООИГТ и РБ

Крутоголова Т.А.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

70

**Приложение В.4 Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду**

*Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской и Волгоградской областям*  
 (Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)  
414000, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, ГОРОД АСТРАХАНЬ, УЛИЦА БАКИНСКАЯ, 113 , [grn30@grn.gov.ru](mailto:grn30@grn.gov.ru), 8 (8512) 24-90-83  
 (Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 8969488 по состоянию на 13:43:15 12.04.2023 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы  
 (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия: 18-0134-000634-П, I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 12.04.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", Волгоградская область, г Волгоград, ул 40 лет ВЛКСМ, д 55, 1023404362662

(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места

Индв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 3448017919

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:  
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55; 400029, г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55к; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 33; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 31; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 27к; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 31к


9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:  
19.20 Производство нефтепродуктов

21.12.1957

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

I. 1. 3) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 3) по производству нефтепродуктов, I. 1. 12) 2. 3. I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 12) по обращению с отходами производства и потребления в части, касающейся I. утилизации, обезвреживания (кроме применения термических способов) отходов производства и потребления с применением оборудования и (или) установок, за исключением мобильных установок I. отходов III класса опасности (с проектной мощностью 1 тонна в час и более)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО АСТРАХАНСКОЙ И ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТЯМ Сертификат: 3В288500ВЕАFC9ВЕ4907777С9СВА2532 Владелец: Бакурская Наталья Николаевна Действителен с 07.03.2023 по 17.04.2024

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

# Приложение Г Сведения о выбросах загрязняющих веществ

Приложение Г.1 Разрешение №2405 от 20.02.2018 г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



Экз. № 1

## РАЗРЕШЕНИЕ № 2405 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Волгоградской области от 20.02.2018 № 121

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(для юридического лица – полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика;

400029, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55

для индивидуального предпринимателя – фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность,

ИНН 3448017919 ОГРН 1023404362662 ОКОПФ 1 23 00

основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с “ 20 ” февраля 20 18 г. по “ 18 ” января 20 25 г. осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на территории: Площадка № 1 – основная производственная площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилинская, 31, 33; площадка № 2 – причальные сооружения № 1, 2, 3, 5 – участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенные по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилинская, 27к, 31к; площадка № 3 – полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенные по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1,2,3 (на 73 листах) к настоящему разрешению являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения “ 20 ” февраля 20 18 г.

Временно исполняющий  
обязанности руководителя

М.П.

(подпись)

И.А. Павина  
(Ф.И.О.)

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Приложение к форме разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Приложение <\*> № 1 к  
 разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от "20" февраля 2018 г. № 2405 выданному Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области (наименование территориального органа Росприроднадзора)

Экз. № 1

**Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух <1>**

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**  
 наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

площадка №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
 наименование отдельной производственной территории,

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входит: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к и площадка неха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Выльская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул. Выльская 27к, 31к.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгодонская область, Светловский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.

фактический адрес осуществления деятельности

<\*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.

<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешениями к выбросу в атмосферный воздух.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного вещества (сверхнормативная концентрация) (I-IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ				
			т/с	т/г	с разбивкой по годам, т.					т/с	т/год	с разбивкой по кварталам, т.					
					2018-2019	2020-2021	2022-2023	2024-2025	2026-2027			2028-2029	2030-2031	2032-2033	2034-2035	2036-2037	2038-2039
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	Диаммоний фосфат (в пересчете на азот)	II	0,590196	0,136649	0,117556	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649		
2	Оксид меди (в пересчете на медь)	II	0,044760	0,006647	0,005718	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647		
3	Карбонат натрия	III	0,020230	0,001084	0,000933	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084		
4	Нитрат аммония (в пересчете на азот)	II	0,093173	0,038652	0,033251	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652		
5	Оксид кобальта	II	0,009577	0,002092	0,001800	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092		
6	Диоксид азота	III	108,762343	3381,296438	2908,841319	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438		
7	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	II	0,000490	0,002249	0,001935	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249		
8	Аммиак	IV	4,924631	129,312033	111,243776	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033		
9	Оксид серы	III	17,703373	549,470817	472,695443	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817	549,470817		
10	Хлористый водород (по молекуле HCl)	II	0,396529	0,353299	0,303934	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299	0,353299		
11	Сернистая кислота (по молекуле H2SO4)	II	0,002662	0,042757	0,036783	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757	0,042757		
12	Диоксид серы	III	223,239844	6897,339977	5933,602662	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977	6897,339977		
13	Сероводород	II	1,249667	17,397776	14,966854	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776	17,397776		
14	Сероуглерод	II	0,001600	0,001262	0,001086	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262	0,001262		
15	Оксид углерода	IV	84,988342	2360,432503	2030,618646	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503	2360,432503		
16	Метан	IV	21,834032	690,712614	594,202084	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614	690,712614		
17	Смесь углеводородов предельных С1-С5	IV	438,161166	6300,556570	5420,204830	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570	6300,556570		
18	Смесь углеводородов предельных С6-С10	III	451,104908	4023,051154	3460,926198	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154	4023,051154		
19	Аммиак - смесь изомеров	IV	9,298274	137,262301	118,083183	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301	137,262301		
20	Бензол	II	9,220092	122,323369	105,231611	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369	122,323369		
21	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	III	2,225175	33,286776	28,635747	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776	33,286776		
22	Толуол	III	24,965782	485,652756	417,794426	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756	485,652756		
23	Бензилбензол	I	0,000087	0,002674	0,002300	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674	0,002674		
24	Паралин	IV	0,233391	0,569388	0,489830	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388	0,569388		
25	Тетраэтилсвинец	II	0,171419	5,388838	4,638877	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838	5,388838		
26	Спирт метиловый	III	0,040777	0,014677	0,012626	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677	0,014677		
27	Изобутиловый спирт	IV	0,042595	1,082428	0,931185	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428	1,082428		
28	Изоктиловый спирт	III	0,021156	0,600350	0,516465	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350	0,600350		
29	Изопропиловый спирт	III	0,118639	2,185694	1,880296	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694	2,185694		
30	Спирт этиловый	IV	0,006115	0,022014	0,018938	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014	0,022014		
31	Триэтилсвинец (по среднему (смесь изомеров орто-метил-, пара-))	II	0,142042	0,541642	0,465961	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642	0,541642		
32	Фенол	II	0,548429	8,890321	7,648112	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321	8,890321		
33	Бутиленсера	IV	0,010192	0,036691	0,031564	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691		
34	Углекислый газ	IV	0,010192	0,036691	0,031564	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691	0,036691		
35	Формальдегид	II	0,003193	0,021875	0,018818	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875	0,021875		
36	Ацетон	IV	0,014291	0,177879	0,153025	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879	0,177879		
37	Метилоксибензол	IV	9,791073	257,773340	221,755695	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340	257,773340		



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	Подок	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
38	Диэтилсульфид	IV	0,189862	3,785679	3,256721	3,785679	3,785679	3,785679	3,785679	0,186691							
39	Метилакрилаттан	IV	0,099799	2,554004	2,197143	2,554004	2,554004	2,554004	2,554004	0,125951							
40	Безвин (нейтрной, малосернистый) (в пересчете на углевод)	IV	3,166600	30,148996	25,936397	30,148996	30,148996	30,148996	30,148996	1,486800							
41	Керосин		3,264955	77,076984	66,307323	77,076984	77,076984	77,076984	77,076984	3,801057							
42	Масло минеральное нефтяное		0,802256	9,729528	8,370060	9,729528	9,729528	9,729528	9,729528	0,479812							
43	Сольвент нефти		0,820662	19,254385	16,564046	19,254385	19,254385	19,254385	19,254385	0,949531							
44	Угит-опирит		0,146543	0,470373	0,404650	0,470373	0,470373	0,470373	0,470373	0,023196							
45	Углекислый аммиак С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	IV	67,767306	685,295911	569,542226	685,295911	685,295911	685,295911	685,295911	33,795415							
46	Взвешенные вещества	III	0,057088	0,139543	0,120045	0,139543	0,139543	0,139543	0,139543	0,006882							
47	Мазутная зола тепло-электростанций (в пересчете на валадиль)	II	0,334188	10,538951	9,066385	10,538951	10,538951	10,538951	10,538951	0,519729							
48	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	III	10,067431	223,095826	191,923533	223,095826	223,095826	223,095826	223,095826	11,001986							
49	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	III	6,522246	80,540520	69,286913	80,540520	80,540520	80,540520	80,540520	3,971861							
	ИТОГО<*>		X	26548,654977	22839,116884	26548,654977	26548,654977	26548,654977	26548,654977	1309,248739							

Начальник отдела \_\_\_\_\_ Д.В. Кислов  
(подпись) (фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель \_\_\_\_\_ С.К. Морозова  
(подпись) (фамилия, И.О.)

\*> В строке "ИТОГО" указывается валовые выбросы (кг) в целом по отдельной производственной территории.

Приложение  
к форме разрешения на выброс  
вредных (загрязняющих) веществ  
в атмосферный воздух

Приложение\* №2  
к разрешению на выброс вредных  
(загрязняющих) веществ в атмосферный  
воздух от «20» февраля 2018 г. № 2405,  
выданному Управлением Росприроднадзора  
по Волгоградской области  
(наименование территориального органа  
Росприроднадзора)

Экз. № 1

**Условия действия  
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Площадка № 1 – основная производственная площадка производства нефтепродуктов, площадка № 2  
– причальные сооружения № 1, 2, 3, 5 – участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО  
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», площадка № 3 – полигон твердых промышленных отходов  
(ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
(наименование отдельной производственной территории,

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства  
нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входят: площадка  
производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55,  
55к и площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу:  
400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным  
транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул.  
Вилянская 27К, 31К.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-  
накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгоградская область, Светлоярский  
район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.  
(фактический адрес осуществления деятельности)

- Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
- Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
- Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

77

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г				
	год, т/г	год, т/г	год, т/г	год, т/г	год, т/г
Пыль древесная	0,08329	0,08329	0,08329	0,08329	0,08329
Диоксид титана	0,002016	0,002016	0,002016	0,002016	0,002016
Железа оксид (в пересчете на железо)	0,000397	0,000397	0,000397	0,000397	0,000397
Гидроксид натрия	9,647722	9,647722	9,647722	9,647722	9,647722
Цинк оксид (в пересчете на цинк)	0,008624	0,008624	0,008624	0,008624	0,008624
Диаминодихлор-платина лиофилизированная (дис-Платина)	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227
Молибден и его неорганические соединения	0,023895	0,023895	0,023895	0,023895	0,023895
Кремния диоксид аморфный	0,021629	0,021629	0,021629	0,021629	0,021629
Углерод (Сажа)	3,88561	3,88561	3,88561	3,88561	3,88561
Сера элементарная	12,302681	12,302681	12,302681	12,302681	12,302681
Бутан	0,599228	0,599228	0,599228	0,599228	0,599228
Гексан	0,100000	0,100000	0,100000	0,100000	0,100000
Этилбензол	4,062316	4,062316	4,062316	4,062316	4,062316
Этиленгликоль	1,062415	1,062415	1,062415	1,062415	1,062415
Метил-трет-бутиловый эфир	31,252776	31,252776	31,252776	31,252776	31,252776
Метил-трет-амиловый эфир	1,978954	1,978954	1,978954	1,978954	1,978954
Морфолин	0,720101	0,720101	0,720101	0,720101	0,720101
Циклогексиламин	1,211126	1,211126	1,211126	1,211126	1,211126
Синтетические моющие средства «Бриз», «Вихрь», «Лотос», «Лотос-автомат», «Юка», «Эра»	0,000751	0,000751	0,000751	0,000751	0,000751
Алюмосиликаты (цеолиты)	0,014669	0,014669	0,014669	0,014669	0,014669
Тринатрий фосфат	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	10,205684	10,205684	10,205684	10,205684	10,205684

\*Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора

Инв. № подл. 1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

78

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Приложение к форме разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Приложение <1> № 3  
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от 20 февраля 2018 г. № 2405 выданному Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области (наименование территориального органа Росприроднадзора)

Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ

**Временно исполняющий обязанности руководителя**

(Руководитель территориального органа Росприроднадзора (или должностное лицо, его заместитель, или уполномоченный заместитель руководителя территориального органа Росприроднадзора)



М.А. Панина

(подпись, ФИО)

20 февраля 2018 г.

М.П.

**Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам**

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

площадка №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ПНО) и прилегающая территория ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(наименование отдельной производственной территории)

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входят: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет В.И.СМ., 55, 55к и площадка неса отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Волынская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул. Волынская 27К, 31К.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ПНО) и прилегающая территория ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгоградская область, Светловский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.

(фактический адрес осуществления деятельности)

<1> Является составляющей частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.







Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ пр-во инв. участок	Суммарное количество с 20.02.2018 год												2019 год												2021 год												2022-2024 год												по 18.01.2025 год																																																																			
		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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116
Наименование и код заглявающего вещества:		0302 Электрониксы (по модулюм FHC03)																																																																																																																			
82 Лаборатория, ГСО, ОТЗ		0,00049												0,00049												0,00049												0,00049												0,00049																																																																			
Всего по ЗВ		0,00049												0,00049												0,00049												0,00049												0,00049																																																																			
Наименование и код заглявающего вещества:		0303 Аммиак																																																																																																																			
83 Установка №16		0,000001												0,000001												0,000001												0,000001												0,000001																																																																			
84 Установка №17		0,019116												0,019116												0,019116												0,019116												0,019116																																																																			
85 Установка №17		0,008192												0,008192												0,008192												0,008192												0,008192																																																																			
86 Установка №30		0,085226												0,085226												0,085226												0,085226												0,085226																																																																			
87 Установка №30		0,087008												0,087008												0,087008												0,087008												0,087008																																																																			
88 Установка №30		0,053218												0,053218												0,053218												0,053218												0,053218																																																																			
89 Установка №30		0,39852												0,39852												0,39852												0,39852												0,39852																																																																			
90 Установка №31		0,171386												0,171386												0,171386												0,171386												0,171386																																																																			
91 Установка №31		0,147253												0,147253												0,147253												0,147253												0,147253																																																																			
92 Установка №31		0,03108												0,03108												0,03108												0,03108												0,03108																																																																			
93 Установка №31		0,5												0,5												0,5												0,5												0,5																																																																			
94 Установка №32		0,151081												0,151081												0,151081												0,151081												0,151081																																																																			
95 Установка №32		5,42592												5,42592												5,42592												5,42592												5,42592																																																																			
96 Установка №32		0,195911												0,195911												0,195911												0,195911												0,195911																																																																			
97 Установка №32		0,201016												0,201016												0,201016												0,201016												0,201016																																																																			
98 Установка №32		0,236												0,236												0,236												0,236												0,236																																																																			
100 Дек №29		0,005233												0,005233												0,005233												0,005233												0,005233																																																																			
101 Дек №29		0,005272												0,005272												0,005272												0,005272												0,005272																																																																			
102 Дек №29		0,002123												0,002123												0,002123												0,002123												0,002123																																																																			
103 Дек №29		0,7973931												0,7973931												0,7973931												0,7973931												0,7973931																																																																			
104 ВГО		0,000012												0,000012												0,000012												0,000012												0,000012																																																																			
105 Установка №12		0,013873												0,013873												0,013873												0,013873												0,013873																																																																			
106 Установка №13		0,011969												0,011969												0,011969												0,011969												0,011969																																																																			
107 Установка №17		0,001966												0,001966												0,001966												0,001966												0,001966																																																																			
108 Установка №30		0,4788												0,4788												0,4788												0,4788												0,4788																																																																			
109 Установка №31		0,4788												0,4788												0,4788												0,4788												0,4788																																																																			
110 Установка №32		0,905871												0,905871												0,905871												0,905871												0,905871																																																																			
111 Дек №29		0,075733												0,075733												0,075733												0,075733												0,075733																																																																			
112 ВГО		0,000423												0,000423												0,000423												0,000423												0,000423																																																																			
113 ВГО		0,002398												0,002398												0,002398												0,002398												0,002398																																																																			
114 Планш.3 ПОЛИОН Т103 + ПРУ		0,301921												0,301921												0,301921												0,301921												0,301921																																																																			
115 Планш.3 ПОЛИОН Т103 + ПРУ		0,102152												0,102152												0,102152												0,102152												0,102152																																																																			
Всего по ЗВ		4,924631												4,924631												4,924631												4,924631												4,924631																																																																			
Наименование и код заглявающего вещества:		0304 Оксид азота																																																																																																																			
116 ДЮВ-АНТ №1		3,109041												3,109041												3,109041												3,109041												3,109041																																																																			
117 ДЮВ-АНТ №3		0,235199												0,235199												0,235199												0,235199												0,235199																																																																			
118 ДЮВ-АНТ №3		0,173045												0,173045												0,173045												0,173045												0,173045																																																																			



Инв. № подл. 1750/8.2.1  
Подпись и дата  
Взам. инв. №

№ п/п	№ инст.	№ протокол, уступок	История вычетов												по 18.01.2023 год						
			2012-2018 год			2019 год			2020 год			2021 год				2022-2023 год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
119	ЭПОУ-АВТ №5	0072	0,333534	9,04864838	ПДВ	0,333534	10,518334	ПДВ	0,333534	10,518334	ПДВ	0,333534	10,518334	ПДВ	0,333534	10,518334	ПДВ	0,333534	10,518334	ПДВ	0,333534
120	ЭПОУ-АВТ №5	0073	0,411687	11,1689163	ПДВ	0,411687	12,982976	ПДВ	0,411687	12,982976	ПДВ	0,411687	12,982976	ПДВ	0,411687	12,982976	ПДВ	0,411687	12,982976	ПДВ	0,411687
121	ЭПОУ-АВТ №6	0085	0,64991	17,6317874	ПДВ	0,64991	20,495349	ПДВ	0,64991	20,495349	ПДВ	0,64991	20,495349	ПДВ	0,64991	20,495349	ПДВ	0,64991	20,495349	ПДВ	0,64991
122	ЭПОУ-АВТ №6	0086	0,542315	14,7127926	ПДВ	0,542315	17,10245	ПДВ	0,542315	17,10245	ПДВ	0,542315	17,10245	ПДВ	0,542315	17,10245	ПДВ	0,542315	17,10245	ПДВ	0,542315
123	ЭПОУ-АВТ №6	0087	1,192225	32,34458	ПДВ	1,192225	37,597999	ПДВ	1,192225	37,597999	ПДВ	1,192225	37,597999	ПДВ	1,192225	37,597999	ПДВ	1,192225	37,597999	ПДВ	1,192225
124	Установка №2	0096	0,190172	5,15929013	ПДВ	0,190172	5,997264	ПДВ	0,190172	5,997264	ПДВ	0,190172	5,997264	ПДВ	0,190172	5,997264	ПДВ	0,190172	5,997264	ПДВ	0,190172
125	Установка №7	0731	0,865843	23,4899787	ПДВ	0,865843	27,30523	ПДВ	0,865843	27,30523	ПДВ	0,865843	27,30523	ПДВ	0,865843	27,30523	ПДВ	0,865843	27,30523	ПДВ	0,865843
126	Установка №10	0119	0,882739	23,948355	ПДВ	0,882739	27,838056	ПДВ	0,882739	27,838056	ПДВ	0,882739	27,838056	ПДВ	0,882739	27,838056	ПДВ	0,882739	27,838056	ПДВ	0,882739
127	Установка №12	0128	0,831754	22,5651627	ПДВ	0,831754	26,230205	ПДВ	0,831754	26,230205	ПДВ	0,831754	26,230205	ПДВ	0,831754	26,230205	ПДВ	0,831754	26,230205	ПДВ	0,831754
128	Установка №12	0129	0,062454	0,01856815	ПДВ	0,062454	0,021584	ПДВ	0,062454	0,021584	ПДВ	0,062454	0,021584	ПДВ	0,062454	0,021584	ПДВ	0,062454	0,021584	ПДВ	0,062454
129	Установка №13	0148	0,266065	7,21825017	ПДВ	0,266065	8,390641	ПДВ	0,266065	8,390641	ПДВ	0,266065	8,390641	ПДВ	0,266065	8,390641	ПДВ	0,266065	8,390641	ПДВ	0,266065
130	Установка №13	0149	0,024475	0,66398612	ПДВ	0,024475	0,771831	ПДВ	0,024475	0,771831	ПДВ	0,024475	0,771831	ПДВ	0,024475	0,771831	ПДВ	0,024475	0,771831	ПДВ	0,024475
131	Установка №13	0150	0,092146	2,49988966	ПДВ	0,092146	2,905922	ПДВ	0,092146	2,905922	ПДВ	0,092146	2,905922	ПДВ	0,092146	2,905922	ПДВ	0,092146	2,905922	ПДВ	0,092146
132	Установка №13	0733	0,333139	9,0379291	ПДВ	0,333139	10,505873	ПДВ	0,333139	10,505873	ПДВ	0,333139	10,505873	ПДВ	0,333139	10,505873	ПДВ	0,333139	10,505873	ПДВ	0,333139
133	Установка №16	0179	0,255572	6,93356648	ПДВ	0,255572	8,059719	ПДВ	0,255572	8,059719	ПДВ	0,255572	8,059719	ПДВ	0,255572	8,059719	ПДВ	0,255572	8,059719	ПДВ	0,255572
134	Установка №17	0180	0,169274	4,59233603	ПДВ	0,169274	5,338225	ПДВ	0,169274	5,338225	ПДВ	0,169274	5,338225	ПДВ	0,169274	5,338225	ПДВ	0,169274	5,338225	ПДВ	0,169274
135	Установка №18	0192	0,41177	11,3320389	ПДВ	0,41177	13,172593	ПДВ	0,41177	13,172593	ПДВ	0,41177	13,172593	ПДВ	0,41177	13,172593	ПДВ	0,41177	13,172593	ПДВ	0,41177
136	Установка №18	0193	0,416433	11,297652	ПДВ	0,416433	13,132621	ПДВ	0,416433	13,132621	ПДВ	0,416433	13,132621	ПДВ	0,416433	13,132621	ПДВ	0,416433	13,132621	ПДВ	0,416433
137	Установка №20	0268	0,122952	3,33564867	ПДВ	0,122952	3,877426	ПДВ	0,122952	3,877426	ПДВ	0,122952	3,877426	ПДВ	0,122952	3,877426	ПДВ	0,122952	3,877426	ПДВ	0,122952
138	Установка №21	0287	0,091818	2,49091879	ПДВ	0,091818	2,895568	ПДВ	0,091818	2,895568	ПДВ	0,091818	2,895568	ПДВ	0,091818	2,895568	ПДВ	0,091818	2,895568	ПДВ	0,091818
139	Установка №22	0308	0,095823	2,59963955	ПДВ	0,095823	3,021874	ПДВ	0,095823	3,021874	ПДВ	0,095823	3,021874	ПДВ	0,095823	3,021874	ПДВ	0,095823	3,021874	ПДВ	0,095823
140	Установка №24	0309	0,224384	6,08743004	ПДВ	0,224384	7,076176	ПДВ	0,224384	7,076176	ПДВ	0,224384	7,076176	ПДВ	0,224384	7,076176	ПДВ	0,224384	7,076176	ПДВ	0,224384
141	Установка №24	0334	0,202082	5,48240387	ПДВ	0,202082	6,372858	ПДВ	0,202082	6,372858	ПДВ	0,202082	6,372858	ПДВ	0,202082	6,372858	ПДВ	0,202082	6,372858	ПДВ	0,202082
142	Установка №24	0335	0,053574	1,45342944	ПДВ	0,053574	1,689496	ПДВ	0,053574	1,689496	ПДВ	0,053574	1,689496	ПДВ	0,053574	1,689496	ПДВ	0,053574	1,689496	ПДВ	0,053574
143	Установка №24	0336	0,213994	5,80557955	ПДВ	0,213994	6,748524	ПДВ	0,213994	6,748524	ПДВ	0,213994	6,748524	ПДВ	0,213994	6,748524	ПДВ	0,213994	6,748524	ПДВ	0,213994
144	Установка №25	0341	0,188298	5,10843707	ПДВ	0,188298	5,938163	ПДВ	0,188298	5,938163	ПДВ	0,188298	5,938163	ПДВ	0,188298	5,938163	ПДВ	0,188298	5,938163	ПДВ	0,188298
145	Установка №25	0342	0,184934	5,01791979	ПДВ	0,184934	5,832086	ПДВ	0,184934	5,832086	ПДВ	0,184934	5,832086	ПДВ	0,184934	5,832086	ПДВ	0,184934	5,832086	ПДВ	0,184934
146	Установка №25	0343	0,300022	8,13948305	ПДВ	0,300022	9,461501	ПДВ	0,300022	9,461501	ПДВ	0,300022	9,461501	ПДВ	0,300022	9,461501	ПДВ	0,300022	9,461501	ПДВ	0,300022
147	Установка №26	0358	0,293164	7,95342128	ПДВ	0,293164	9,245219	ПДВ	0,293164	9,245219	ПДВ	0,293164	9,245219	ПДВ	0,293164	9,245219	ПДВ	0,293164	9,245219	ПДВ	0,293164
148	Установка №26	0359	0,179745	4,87640624	ПДВ	0,179745	5,668434	ПДВ	0,179745	5,668434	ПДВ	0,179745	5,668434	ПДВ	0,179745	5,668434	ПДВ	0,179745	5,668434	ПДВ	0,179745
149	Установка №26	0360	0,219405	5,95236294	ПДВ	0,219405	6,919148	ПДВ	0,219405	6,919148	ПДВ	0,219405	6,919148	ПДВ	0,219405	6,919148	ПДВ	0,219405	6,919148	ПДВ	0,219405
150	Установка №39	0482	0,042135	1,14309162	ПДВ	0,042135	1,328753	ПДВ	0,042135	1,328753	ПДВ	0,042135	1,328753	ПДВ	0,042135	1,328753	ПДВ	0,042135	1,328753	ПДВ	0,042135
151	Установка гидропрелеков	0488	0,256689	6,96386863	ПДВ	0,256689	8,094944	ПДВ	0,256689	8,094944	ПДВ	0,256689	8,094944	ПДВ	0,256689	8,094944	ПДВ	0,256689	8,094944	ПДВ	0,256689
152	АФХ	0527	0,022775	0,6171984	ПДВ	0,022775	0,717444	ПДВ	0,022775	0,717444	ПДВ	0,022775	0,717444	ПДВ	0,022775	0,717444	ПДВ	0,022775	0,717444	ПДВ	0,022775
153	АФХ	0528	0,034125	0,9257926	ПДВ	0,034125	1,076166	ПДВ	0,034125	1,076166	ПДВ	0,034125	1,076166	ПДВ	0,034125	1,076166	ПДВ	0,034125	1,076166	ПДВ	0,034125
154	Установка №55	0534	0,042927	1,16459245	ПДВ	0,042927	1,353746	ПДВ	0,042927	1,353746	ПДВ	0,042927	1,353746	ПДВ	0,042927	1,353746	ПДВ	0,042927	1,353746	ПДВ	0,042927
155	Установка №58	0548	1,257513	34,113823	ПДВ	1,257513	39,656928	ПДВ	1,257513	39,656928	ПДВ	1,257513	39,656928	ПДВ	1,257513	39,656928	ПДВ	1,257513	39,656928	ПДВ	1,257513
156	Установка №60	0564	0,362394	9,8316094	ПДВ	0,362394	11,428457	ПДВ	0,362394	11,428457	ПДВ	0,362394	11,428457	ПДВ	0,362394	11,428457	ПДВ	0,362394	11,428457	ПДВ	0,362394
157	Установка №59	0571	0,261897	7,10315243	ПДВ	0,261897	8,259174	ПДВ	0,261897	8,259174	ПДВ	0,261897	8,259174	ПДВ	0,261897	8,259174	ПДВ	0,261897	8,259174	ПДВ	0,261897
158	Лаборатория, ЛСО, ОTH	0597	0,000028	9,97921E-05	ПДВ	0,000028	0,000116	ПДВ	0,000028	0,000116	ПДВ	0,000028	0,000116	ПДВ	0,000028	0,000116	ПДВ	0,000028	0,000116	ПДВ	0,000028
159	Лаборатория, ЛСО, ОTH	0705	0,000008	3,4411E-06	ПДВ	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000008
160	Лаборатория, ЛСО, ОTH	0706	0,000545	0,0001958	ПДВ	0,000545	0,000139	ПДВ	0,000545	0,000139	ПДВ	0,000545	0,000139	ПДВ	0,000545	0,000139	ПДВ	0,000545	0,000139	ПДВ	0,000545
161	ВГО	0712	0,384163	10,4221882	ПДВ	0,384163	12,114964	ПДВ	0,384163	12,114964	ПДВ	0,384163	12,114964	ПДВ	0,384163	12,114964	ПДВ	0,384163	12,114964	ПДВ	0,384163
162	ВГО	0714	0,749201	20,3255237	ПДВ	0,749201	23,626803	ПДВ	0,749201	23,626803	ПДВ	0,749201	23,626803	ПДВ	0,749201	23,626803	ПДВ	0,749201	23,626803	ПДВ	0,749201
163	ВГО	0717	0,184539	5,00656934	ПДВ	0,184539	5,819622	ПДВ	0,184539	5,819622	ПДВ	0,184539	5,819622	ПДВ	0,184539	5,819622	ПДВ	0,184539	5,819622	ПДВ	0,184539



Инв. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №  
 1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ з/п	№ инв. карт	№ инв. карт	Суммарное количество с 20.02.2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022-2024 год		по 15.01.2025 год	
			г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к
164	ВТО	0720	0,030794	0,83542238	0,030794	0,971112	0,030794	0,971112	0,030794	0,971112	0,030794	0,971112	0,030794	0,971112
165	ВТО	0721	0,0715	1,2397664	0,0715	2,254824	0,0715	2,254824	0,0715	2,254824	0,0715	2,254824	0,0715	2,254824
166	Перекрестные разности	0776	0,07512	1,5411239	0,07512	2,2715	0,07512	2,2715	0,07512	2,2715	0,07512	2,2715	0,07512	2,2715
167	Перекрестная разности	0777	0,2391	6,21946877	0,2391	7,2298	0,2391	7,2298	0,2391	7,2298	0,2391	7,2298	0,2391	7,2298
168	Плщ.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУ	6081	0,00048	0,00289912	0,00048	0,00337	0,00048	0,00337	0,00048	0,00337	0,00048	0,00337	0,00048	0,00337
Всего по ЗВ			17,703373	472,695443	17,703373	549,470817	17,703373	549,470817	17,703373	549,470817	17,703373	549,470817	17,703373	549,470817
Именованные и код загражд. имущество														
0316. Хозяйственный инвентарь (по материалу ИС)														
169	Участок №4	0752	0,000001	1,3764E-05	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	0,000016
170	Участок №4	0753	0,000007	4,6455E-05	0,000007	0,000054	0,000007	0,000054	0,000007	0,000054	0,000007	0,000054	0,000007	0,000054
171	Дек №29	0598	0,00012	0,00046455	0,00012	0,00054	0,00012	0,00054	0,00012	0,00054	0,00012	0,00054	0,00012	0,00054
172	Лаборатория, ГСО, ОН	0663	0,00013	0,00035271	0,00013	0,00041	0,00013	0,00041	0,00013	0,00041	0,00013	0,00041	0,00013	0,00041
173	Лаборатория, ГСО, ОН	0663	0,00038	0,00157344	0,00038	0,001829	0,00038	0,001829	0,00038	0,001829	0,00038	0,001829	0,00038	0,001829
174	Лаборатория, ГСО, ОН	0700	0,00011	0,00014883	0,00011	0,000173	0,00011	0,000173	0,00011	0,000173	0,00011	0,000173	0,00011	0,000173
175	Лаборатория, ГСО, ОН	0708	0,000272	0,00107448	0,000272	0,001249	0,000272	0,001249	0,000272	0,001249	0,000272	0,001249	0,000272	0,001249
176	Установка №10	6011	0,3195	23,697537	0,3195	27,5465	0,3195	27,5465	0,3195	27,5465	0,3195	27,5465	0,3195	27,5465
177	Установка №12	6012	0,00111	0,00027271	0,00111	0,000317	0,00111	0,000317	0,00111	0,000317	0,00111	0,000317	0,00111	0,000317
178	Плщ.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУ	6082	0,075356	0,06301163	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356	0,075356
Всего по ЗВ			0,396529	0,30893393	0,396529	0,333299	0,396529	0,333299	0,396529	0,333299	0,396529	0,333299	0,396529	0,333299
Именованные и код загражд. имущество														
0322. Сервия системы (по материалу И250С4)														
179	Дек №29	0598	0,000001	2,5808E-06	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003
180	Участок №4	0663	0,00049	0,00946818	0,00049	0,01006	0,00049	0,01006	0,00049	0,01006	0,00049	0,01006	0,00049	0,01006
181	Лаборатория, ГСО, ОН	0664	0,000284	0,00385231	0,000284	0,004478	0,000284	0,004478	0,000284	0,004478	0,000284	0,004478	0,000284	0,004478
182	Лаборатория, ГСО, ОН	0665	0,00038	0,00151476	0,00038	0,000592	0,00038	0,000592	0,00038	0,000592	0,00038	0,000592	0,00038	0,000592
183	Лаборатория, ГСО, ОН	0666	0,000166	0,00225134	0,000166	0,0002617	0,000166	0,0002617	0,000166	0,0002617	0,000166	0,0002617	0,000166	0,0002617
184	Лаборатория, ГСО, ОН	0683	0,00018	0,00488292	0,00018	0,000576	0,00018	0,000576	0,00018	0,000576	0,00018	0,000576	0,00018	0,000576
185	Лаборатория, ГСО, ОН	0699	0,000208	0,0028217	0,000208	0,00328	0,000208	0,00328	0,000208	0,00328	0,000208	0,00328	0,000208	0,00328
186	Лаборатория, ГСО, ОН	0703	0,000419	0,00568383	0,000419	0,006607	0,000419	0,006607	0,000419	0,006607	0,000419	0,006607	0,000419	0,006607
187	Лаборатория, ГСО, ОН	0708	0,000675	0,00266513	0,000675	0,003098	0,000675	0,003098	0,000675	0,003098	0,000675	0,003098	0,000675	0,003098
Всего по ЗВ			0,002662	0,03678273	0,002662	0,042757	0,002662	0,042757	0,002662	0,042757	0,002662	0,042757	0,002662	0,042757
Именованные и код загражд. имущество														
0330. Дисквал. серв.														
189	ЭЛОУ-АВТ №1	0001	37,370125	1013,83655	37,370125	1178,50427	37,370125	1178,50427	37,370125	1178,50427	37,370125	1178,50427	37,370125	1178,50427
190	ЭЛОУ-АВТ №3	0027	1,98618	26,9421343	1,98618	31,318086	1,98618	31,318086	1,98618	31,318086	1,98618	31,318086	1,98618	31,318086
191	ЭЛОУ-АВТ №3	0028	1,980116	26,8585208	1,980116	31,220892	1,980116	31,220892	1,980116	31,220892	1,980116	31,220892	1,980116	31,220892
192	ЭЛОУ-АВТ №5	0072	2,826097	76,6708777	2,826097	89,123791	2,826097	89,123791	2,826097	89,123791	2,826097	89,123791	2,826097	89,123791
193	ЭЛОУ-АВТ №5	0073	3,751728	101,783874	3,751728	118,314487	3,751728	118,314487	3,751728	118,314487	3,751728	118,314487	3,751728	118,314487
194	ЭЛОУ-АВТ №5	0085	7,575139	205,510481	7,575139	238,889572	7,575139	238,889572	7,575139	238,889572	7,575139	238,889572	7,575139	238,889572
195	ЭЛОУ-АВТ №6	0086	2,026136	54,96826253	2,026136	63,896232	2,026136	63,896232	2,026136	63,896232	2,026136	63,896232	2,026136	63,896232
196	ЭЛОУ-АВТ №6	0087	9,601275	260,478746	9,601275	302,785804	9,601275	302,785804	9,601275	302,785804	9,601275	302,785804	9,601275	302,785804
197	Установка №2	0086	2,1672	58,7552689	2,1672	68,344819	2,1672	68,344819	2,1672	68,344819	2,1672	68,344819	2,1672	68,344819
198	Установка №7	0731	5,892512	159,861493	5,892512	185,826258	5,892512	185,826258	5,892512	185,826258	5,892512	185,826258	5,892512	185,826258
199	Установка №10	0119	5,526284	149,923877	5,526284	174,27689	5,526284	174,27689	5,526284	174,27689	5,526284	174,27689	5,526284	174,27689
200	Установка №10	0123	0,153234	0,0564756	0,153234	0,066197	0,153234	0,066197	0,153234	0,066197	0,153234	0,066197	0,153234	0,066197
201	Установка №12	0128	4,879797	128,361019	4,879797	147,582076	4,879797	147,582076	4,879797	147,582076	4,879797	147,582076	4,879797	147,582076
202	Установка №12	0138	0,086178	0,0713216	0,086178	0,089666	0,086178	0,089666	0,086178	0,089666	0,086178	0,089666	0,086178	0,089666
203	Установка №13	0145	0,722778	0,32785901	0,722778	0,38111	0,722778	0,38111	0,722778	0,38111	0,722778	0,38111	0,722778	0,38111







№ п/п	№ инв. п/л	призв. инв. участка	№ инв. лист	Нормативы выбросов												по 18.01.2015 год			
				2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			ПДВ/ВСВ	ПДВ/ВСВ	ПДВ/ВСВ	ПДВ/ВСВ
г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с				
292	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000004	0,00010839	ПДВ	0,000004	0,00010839	ПДВ	0,000004	0,00010839	ПДВ	0,000004	0,00010839	ПДВ	0,000004	0,00010839	ПДВ	0,000004	0,00010839	
293	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000108	0,02954353	ПДВ	0,000108	0,034342	ПДВ	0,000108	0,034342	ПДВ	0,000108	0,034342	ПДВ	0,000108	0,034342	ПДВ	0,000108	0,034342	
294	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000001	3,6027E-07	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	ПДВ	0,000001	0,000001	
295	Установка №2	0,00315	0,0854579	ПДВ	0,00315	0,099538	ПДВ	0,00315	0,099538	ПДВ	0,00315	0,099538	ПДВ	0,00315	0,099538	ПДВ	0,00315	0,099538	
296	Установка №2	0,000001	1,2904E-05	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	
297	Установка №2	0,001171	0,0316906	ПДВ	0,001171	0,036929	ПДВ	0,001171	0,036929	ПДВ	0,001171	0,036929	ПДВ	0,001171	0,036929	ПДВ	0,001171	0,036929	
298	Установка №2	0,001096	0,02973365	ПДВ	0,001096	0,034563	ПДВ	0,001096	0,034563	ПДВ	0,001096	0,034563	ПДВ	0,001096	0,034563	ПДВ	0,001096	0,034563	
299	Установка №2	0,000548	0,01486725	ПДВ	0,000548	0,017282	ПДВ	0,000548	0,017282	ПДВ	0,000548	0,017282	ПДВ	0,000548	0,017282	ПДВ	0,000548	0,017282	
300	Установка №2	0,000483	0,01310369	ПДВ	0,000483	0,015232	ПДВ	0,000483	0,015232	ПДВ	0,000483	0,015232	ПДВ	0,000483	0,015232	ПДВ	0,000483	0,015232	
301	Установка №2	0,000167	0,11309596	ПДВ	0,000167	0,131411	ПДВ	0,000167	0,131411	ПДВ	0,000167	0,131411	ПДВ	0,000167	0,131411	ПДВ	0,000167	0,131411	
302	Установка №10	0,000155	0,00149172	ПДВ	0,000155	0,001734	ПДВ	0,000155	0,001734	ПДВ	0,000155	0,001734	ПДВ	0,000155	0,001734	ПДВ	0,000155	0,001734	
303	Установка №10	0,000048	0,00130245	ПДВ	0,000048	0,000048	ПДВ	0,000048	0,000048	ПДВ	0,000048	0,000048	ПДВ	0,000048	0,000048	ПДВ	0,000048	0,000048	
304	Установка №10	0,003028	0,082151	ПДВ	0,003028	0,095494	ПДВ	0,003028	0,095494	ПДВ	0,003028	0,095494	ПДВ	0,003028	0,095494	ПДВ	0,003028	0,095494	
306	Установка №12	0,001274	4,6455E-05	ПДВ	0,001274	0,000054	ПДВ	0,001274	0,000054	ПДВ	0,001274	0,000054	ПДВ	0,001274	0,000054	ПДВ	0,001274	0,000054	
307	Установка №12	0,002392	0,06508489	ПДВ	0,002392	0,075656	ПДВ	0,002392	0,075656	ПДВ	0,002392	0,075656	ПДВ	0,002392	0,075656	ПДВ	0,002392	0,075656	
308	Установка №12	0,001832	0,04970147	ПДВ	0,001832	0,037774	ПДВ	0,001832	0,037774	ПДВ	0,001832	0,037774	ПДВ	0,001832	0,037774	ПДВ	0,001832	0,037774	
309	Установка №12	0,00085	2,6668E-05	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	
310	Установка №13	0,000688	0,01866536	ПДВ	0,000688	0,021697	ПДВ	0,000688	0,021697	ПДВ	0,000688	0,021697	ПДВ	0,000688	0,021697	ПДВ	0,000688	0,021697	
311	Установка №13	0,00114	0,03092771	ПДВ	0,00114	0,035951	ПДВ	0,00114	0,035951	ПДВ	0,00114	0,035951	ПДВ	0,00114	0,035951	ПДВ	0,00114	0,035951	
312	Установка №13	0,00085	2,6668E-05	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	
313	Установка №13	0,000425	1,7265E-06	ПДВ	0,000425	0,000002	ПДВ	0,000425	0,000002	ПДВ	0,000425	0,000002	ПДВ	0,000425	0,000002	ПДВ	0,000425	0,000002	
314	Установка №13	0,001821	0,04939091	ПДВ	0,001821	0,057413	ПДВ	0,001821	0,057413	ПДВ	0,001821	0,057413	ПДВ	0,001821	0,057413	ПДВ	0,001821	0,057413	
315	Установка №13	0,000021	0,00025666	ПДВ	0,000021	0,000647	ПДВ	0,000021	0,000647	ПДВ	0,000021	0,000647	ПДВ	0,000021	0,000647	ПДВ	0,000021	0,000647	
316	Установка №13	0,000436	0,01183221	ПДВ	0,000436	0,013754	ПДВ	0,000436	0,013754	ПДВ	0,000436	0,013754	ПДВ	0,000436	0,013754	ПДВ	0,000436	0,013754	
317	Установка №13	0,000392	0,0017464	ПДВ	0,000392	0,000203	ПДВ	0,000392	0,000203	ПДВ	0,000392	0,000203	ПДВ	0,000392	0,000203	ПДВ	0,000392	0,000203	
318	Установка №13	0,000464	0,01258839	ПДВ	0,000464	0,014633	ПДВ	0,000464	0,014633	ПДВ	0,000464	0,014633	ПДВ	0,000464	0,014633	ПДВ	0,000464	0,014633	
319	Установка №13	0,001567	0,04251216	ПДВ	0,001567	0,049417	ПДВ	0,001567	0,049417	ПДВ	0,001567	0,049417	ПДВ	0,001567	0,049417	ПДВ	0,001567	0,049417	
320	Установка №13	0,00085	2,6668E-05	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	
321	Установка №13	0,00085	2,6668E-05	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	
322	Установка №16	0,00052	0,00013076	ПДВ	0,00052	0,000152	ПДВ	0,00052	0,000152	ПДВ	0,00052	0,000152	ПДВ	0,00052	0,000152	ПДВ	0,00052	0,000152	
323	Установка №16	0,000001	1,2904E-05	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	
324	Установка №16	0,001549	0,06452035	ПДВ	0,001549	0,075	ПДВ	0,001549	0,075	ПДВ	0,001549	0,075	ПДВ	0,001549	0,075	ПДВ	0,001549	0,075	
325	Установка №16	0,000001	9,4531E-06	ПДВ	0,000001	0,000011	ПДВ	0,000001	0,000011	ПДВ	0,000001	0,000011	ПДВ	0,000001	0,000011	ПДВ	0,000001	0,000011	
326	Установка №16	0,000635	0,01722699	ПДВ	0,000635	0,020025	ПДВ	0,000635	0,020025	ПДВ	0,000635	0,020025	ПДВ	0,000635	0,020025	ПДВ	0,000635	0,020025	
327	Установка №16	0,001813	0,02211076	ПДВ	0,001813	0,025702	ПДВ	0,001813	0,025702	ПДВ	0,001813	0,025702	ПДВ	0,001813	0,025702	ПДВ	0,001813	0,025702	
328	Установка №16	0,00085	2,6668E-05	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	ПДВ	0,00085	0,000031	
329	Установка №16	0,000001	1,2904E-05	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	ПДВ	0,000001	0,000015	
330	Установка №16	0,002209	0,05995927	ПДВ	0,002209	0,069663	ПДВ	0,002209	0,069663	ПДВ	0,002209	0,069663	ПДВ	0,002209	0,069663	ПДВ	0,002209	0,069663	
331	Установка №16	0,015184	0,41193617	ПДВ	0,015184	0,478843	ПДВ	0,015184	0,478843	ПДВ	0,015184	0,478843	ПДВ	0,015184	0,478843	ПДВ	0,015184	0,478843	
332	Установка №17	0,000727	0,0192235	ПДВ	0,000727	0,022927	ПДВ	0,000727	0,022927	ПДВ	0,000727	0,022927	ПДВ	0,000727	0,022927	ПДВ	0,000727	0,022927	
333	Установка №17	0,000709	0,01923487	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	
334	Установка №17	0,000712	0,01951659	ПДВ	0,000712	0,022454	ПДВ	0,000712	0,022454	ПДВ	0,000712	0,022454	ПДВ	0,000712	0,022454	ПДВ	0,000712	0,022454	
335	Установка №17	0,000709	0,01923487	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	ПДВ	0,000709	0,022359	
336	Установка №17	0,001425	0,03865985	ПДВ	0,001425	0,044959	ПДВ	0,001425	0,044959	ПДВ	0,001425	0,044959	ПДВ	0,001425	0,044959	ПДВ	0,001425	0,044959	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
	№ док	Подпись
		Дата







































№ п/п	№ инв.	№ инв. участка	№ инв.	Существующее имущество с 2018.01.01												Начисления выбросов												2022-2024 год						по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
				2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
				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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455



Инв. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №  
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв.	№ инв. с	№ инв. с	2019 год			2020 год			2021 год			30.12.2021 год			по 1.01.2022 год				
				Суммарное количество с 20.02.2018 год			2019 год			2020 год			30.12.2021 год			по 1.01.2022 год				
				ис	ит	ис/квс	ис	ит	ис/квс	ис	ит	ис/квс	ис	ит	ис/квс	ис	ит	ис/квс	ис	ит
0027	0169005	2,29251916	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871
0028	0,203563	2,76129105	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781
0031	0,000285	0,002385	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493
0035	0,011421	0,30984574	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171
0056	0,01132	0,30710576	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986
0057	0,011387	0,30892352	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099
0058	0,021975	0,59617244	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003
0059	0,005536	0,14541669	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033
0060	0,001898	0,0514917	ПДВ	0,001898	0,021975	ПДВ	0,001898	0,021975	ПДВ	0,001898	0,021975	ПДВ	0,001898	0,021975	ПДВ	0,001898	0,021975	ПДВ	0,001898	0,021975
0061	0,008398	0,22783496	ПДВ	0,008398	0,264484	ПДВ	0,008398	0,264484	ПДВ	0,008398	0,264484	ПДВ	0,008398	0,264484	ПДВ	0,008398	0,264484	ПДВ	0,008398	0,264484
0062	0,008252	0,22387426	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236
0063	0,004786	0,22479647	ПДВ	0,004786	0,261308	ПДВ	0,004786	0,261308	ПДВ	0,004786	0,261308	ПДВ	0,004786	0,261308	ПДВ	0,004786	0,261308	ПДВ	0,004786	0,261308
0064	0,001842	0,04998192	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581
0065	0,00597	0,16196378	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827
0066	0,005921	0,16063466	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725
0067	0,005761	0,15629377	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679
0068	0,00579	0,15705001	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593
0070	0,005712	0,15496459	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134
0071	0,002893	0,07848624	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234
0072	0,365147	9,90629137	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275
0073	0,403622	10,901151	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637
0076	0,000667	0,01870407	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045
0077	0,031492	0,85436217	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128
0078	0,004003	0,10859324	ПДВ	0,004003	0,126231	ПДВ	0,004003	0,126231	ПДВ	0,004003	0,126231	ПДВ	0,004003	0,126231	ПДВ	0,004003	0,126231	ПДВ	0,004003	0,126231
0079	0,004438	0,1204005	ПДВ	0,004438	0,139956	ПДВ	0,004438	0,139956	ПДВ	0,004438	0,139956	ПДВ	0,004438	0,139956	ПДВ	0,004438	0,139956	ПДВ	0,004438	0,139956
0080	0,001284	0,03483421	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492
0081	0,00095	0,0257295	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959
0085	0,433787	11,7684662	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905
0086	0,59018	16,0113564	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927
0087	0,023967	27,7798226	ПДВ	0,023967	32,291832	ПДВ	0,023967	32,291832	ПДВ	0,023967	32,291832	ПДВ	0,023967	32,291832	ПДВ	0,023967	32,291832	ПДВ	0,023967	32,291832
0092	0,000136	0,00358025	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278
0094	0,000564	0,01531248	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178
0730	0,001053	0,02856624	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199
0095	0,001498	0,04065825	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255
0096	0,082414	2,23538384	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008
0112	0,116729	0,26623845	ПДВ	0,116729	0,302526	ПДВ	0,116729	0,302526	ПДВ	0,116729	0,302526	ПДВ	0,116729	0,302526	ПДВ	0,116729	0,302526	ПДВ	0,116729	0,302526
0731	0,301767	13,6127379	ПДВ	0,301767	15,833724	ПДВ	0,301767	15,833724	ПДВ	0,301767	15,833724	ПДВ	0,301767	15,833724	ПДВ	0,301767	15,833724	ПДВ	0,301767	15,833724
0732	0,032379	0,87570815	ПДВ	0,032379	1,017941	ПДВ	0,032379	1,017941	ПДВ	0,032379	1,017941	ПДВ	0,032379	1,017941	ПДВ	0,032379	1,017941	ПДВ	0,032379	1,017941
0119	0,342608	9,29481723	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485
0122	0,000105	0,00284837	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311
0124	0,407376	60,4423598	ПДВ	0,407376	76,259431	ПДВ	0,407376	76,259431	ПДВ	0,407376	76,259431	ПДВ	0,407376	76,259431	ПДВ	0,407376	76,259431	ПДВ	0,407376	76,259431
0125	0,002202	0,05973054	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432
0126	0,002202	0,05973054	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432
0128	0,332891	9,16686094	ПДВ	0,332891	10,655746	ПДВ	0,332891	10,655746	ПДВ	0,332891	10,655746	ПДВ	0,332891	10,655746	ПДВ	0,332891	10,655746	ПДВ	0,332891	10,655746



Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ лист	№ п/п	Сумма вклада по состоянию на 20.02.2018 год												2019 год												2020 год												2021 год												2022-2024 год												по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455





Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инст	пр-во (цех, участок)	Существовавшее положение с 20.02.2018 год.												2019 год.												2020 год.												2021-2024 год.												по 18.01.2025 год.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457













№ п/п	№ инв. участка	Уменьшаемое по состоянию на 30.02.2018 год		2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			по 18.01.2025 год			
		ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС	ПС	ИС
1311	Участок по ПИХ	0,004362	0,11671853	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676	0,004362	0,135676
1312	Участок по ПИХ	0,00082	0,0224496	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858	0,00082	0,025858
1313	Участок по ПИХ	0,000316	0,00043186	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502	0,000316	0,000502
1314	Участок по ПИХ	0,002268	0,06048717	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544	0,002268	0,070544
1315	Участок по ПИХ	0,00105	0,02809589	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659	0,00105	0,032659
1316	Участок по ПИХ	0,223057	2,85572677	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555	0,223057	3,319555
1317	Участок по ПИХ	0,006917	0,02486708	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906	0,006917	0,028906
1318	Участок по ПИХ	0,531855	14,4290132	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579	0,531855	16,772579
1320	Участок М5	0,87441	2,9489073	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787	0,87441	3,42787
1321	Участок М5	0,005049	0,12571872	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138	0,005049	0,146138
1322	Участок М5	0,015075	0,3755642	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331	0,015075	0,436331
1323	Участок М5	0,027692	0,0849294	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573	0,027692	0,100573
1324	Участок М5	0,016928	0,04800157	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798	0,016928	0,055798
1325	Участок М5	0,1375	1,91626327	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275	0,1375	2,2275
1326	Участок М5	0,20492	2,3708413	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429	0,20492	2,74429
1327	Удольная территория	0,002394	0,00796356	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257	0,002394	0,009257
1328	ЛОХТП	0,240451	0,38679638	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962
1329	ЛОХТП	0,240451	0,38679638	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962
1330	ЛОХТП	0,028227	0,32460116	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523	0,028227	0,377523
1331	ЛОХТП	0,240451	0,38679638	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962
1332	ЛОХТП	0,240451	1,54719242	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488	0,240451	1,798488
1333	ЛОХТП	1,98203	2,9385841	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587
1334	ЛОХТП	1,98203	2,9385841	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587	1,98203	3,41587
1335	ЛОХТП	0,000892	0,02438791	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349	0,000892	0,028349
1336	ЛОХТП	0,004075	0,1155295	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509	0,004075	0,128509
1337	ЛОХТП	0,020233	0,05515475	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113	0,020233	0,064113
1338	ЛОХТП	0,002866	0,01335231	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521	0,002866	0,015521
1339	ЛОХТП	0,004572	0,12417195	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434	0,004572	0,14434
1340	ЛОХТП	0,003808	0,10539344	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489	0,003808	0,120489
1341	ЛОХТП	0,000272	0,00737943	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578	0,000272	0,008578
1342	ЛОХТП	0,006987	0,02641041	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307	0,006987	0,03307
1343	ЛОХТП	0,003322	0,00861564	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015	0,003322	0,01015
1344	ЛОХТП	0,025139	0,6277402	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698	0,025139	0,729698
1345	ЛОХТП	0,004695	0,1616845	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506	0,004695	0,00506
1346	ЛОХТП	0,0179	0,48561864	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493	0,0179	0,564493
1347	ЛОХТП	0,240451	0,38679638	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962	0,240451	0,44962
1348	ЛОХТП	0,17833	0,82611938	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298	0,17833	0,960298
1349	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,001471	0,002304	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476	0,001471	0,002476
1350	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,00213	0,00096351	0,00213	0,00112	0,00213	0,00112	0,00213	0,00112	0,00213	0,00112	0,00213	0,00112	0,00213	0,00213	0,00112	0,00213	0,00213	0,00112
1351	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,00547	0,01483973	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725	0,00547	0,01725
1352	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,00592	0,0168132	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867	0,00592	0,01867
1353	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,002274	0,00743363	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264	0,002274	0,00264
1354	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,001175	0,00474785	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319	0,001175	0,005319
1355	Либераторин, ЛСО, ОИИ	0,00569	0,01543676	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944	0,00569	0,017944

Норматив выкросов

Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата











Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ вкл	№ инст	№ вкл, участок	Список объектов по наименованию с 30.02.2018 года						2019 год						2020 год						2021 год						2022-2024 год						по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456



















Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ отп.	№ инв. карт.	№ инв. карт.	№ инв. карт.	Смещение по годам												2021 год												2022-2024 год												по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
				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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457

Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ инв.	№ инв. с	Существовавшие полномочия с 20.02.2018 год.												Нормативы выброса											
			№6	№7	№8	№9	№10	№11	№12	№13	№14	№15	№16	№17	№18	№19	№20									
1801	ЭПОУ-АВТ №1	6005	0,001862	0,0496662	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733	0,001862	0,057733			
1802	Установка №2	6006	0,005136	0,1270496	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675	0,005136	0,147675			
1803	Установка №2	6010	0,014836	0,39609853	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433	0,014836	0,460433			
1804	Установка №10	6011	0,010215	0,2770194	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013	0,010215	0,322013			
1805	Установка №12	6012	0,024157	0,65535843	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802	0,024157	0,761802			
1806	Установка №13	6013	0,009029	0,19240285	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653	0,009029	0,223653			
1807	Установка №16	6018	0,000264	0,02614889	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396	0,000264	0,030396			
1808	Установка №18	6020	0,001401	0,03266632	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972	0,001401	0,037972			
1809	Установка №1	6022	0,004019	0,09515562	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593	0,004019	0,100593			
1810	Установка №1	6023	0,009022	0,09060563	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704	0,009022	0,100704			
1811	Установка №2	6024	0,05842	0,22842081	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521	0,05842	0,265521			
1812	Установка по ПХН	6025	0,000089	0,00242167	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815	0,000089	0,002815			
1813	Установка №5	6029	0,001418	0,03844908	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694	0,001418	0,044694			
1814	Установка №30	6041	0,71155	3,47031788	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809			
1815	Установка №31	6042	0,71155	5,47031788	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809	0,71155	6,358809			
1816	Установка №32	6043	0,71155	6,26447722	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956	0,71155	7,281956			
1817	Установка гидропрессов	6048	0,002184	0,04865452	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557	0,002184	0,056557			
1818	Установка №60	6055	0,000575	0,01558962	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121	0,000575	0,018121			
1819	Установка №59	6056	0,001126	0,03054919	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511	0,001126	0,035511			
1820	Цех №29	6058	0,323094	0,0828332	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287	0,323094	0,096287			
1821	Цех №29	6060	0,013889	0,03156431	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691	0,013889	0,036691			
1822	ПОХП	6062	0,026949	0,60186488	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962	0,026949	0,69962			
1823	ВТО	6063	0,016102	0,43683336	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784	0,016102	0,507784			
1824	ВТО	6064	0,000195	0,00578294	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141	0,000195	0,006141			
1825	Паш.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ	6080	0,002753	0,00050584	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588	0,002753	0,000588			
1826	Паш.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ	6081	0,024047	0,14172756	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747	0,024047	0,164747			
1827	Паш.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ	6083	0,732831	19,8814115	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558	0,732831	23,110558			
1828	ЭПОУ-АВТ №1	6061	0,000039	0,00104609	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216	0,000039	0,001216			
1829	ЭПОУ-АВТ №3	6027	0,000081	1,3764E-05	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016	0,000081	0,000016			
1830	ЭПОУ-АВТ №3	6028	0,000081	6,8822E-06	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008	0,000081	0,000008			
1831	ЭПОУ-АВТ №5	6072	0,0000011	2,9249E-05	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034	0,0000011	0,000034			
1832	ЭПОУ-АВТ №5	6073	0,00000037	1,0323E-05	0,000012	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,00000037	0,000012	0,00000037	0,00000037	0,000012	0,00000037			
1833	ЭПОУ-АВТ №6	0085	0,0000007	1,9786E-05	0,000023	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,0000007	0,000023	0,0000007	0,0000007	0,000023	0,0000007			
1834	ЭПОУ-АВТ №6	0086	0,0000067	0,00018238	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012	0,0000067	0,00012			
1835	ЭПОУ-АВТ №6	0087	0,0000038	0,000020216	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038	0,0000038	0,000038			
1836	Установка №2	0096	0,0000011	7,5291E-05	0,000032	0,0000011	0,000032	0,0000011	0,000032	0,0000011	0,000032	0,00000														





























Инв. № подл. 1750/8.2.1 Подпись и дата Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

Table with columns: № инв., № инв. учетной, № инв. с 20.02.2018 года, № инв. с 2020 года, № инв. с 2021 года, № инв. с 2022-2024 года, № инв. с 18.01.2025 года. Rows include items like 2257 Лабортарий, ГСО, ОТН; 2258 ЭЛОУ-АВТ №1; 2259 ЭЛОУ-АВТ №3; 2260 ЭЛОУ-АВТ №5; 2261 ЭЛОУ-АВТ №6; 2262 Установка №10; 2263 Установка №12; 2264 Установка №13; 2265 Установка №16; 2266 Установка №16; 2267 Установка №18; 2268 Установка №1; 2269 Установка №59; 2270 Установка №59; 2271 ЦОУТ11; 2272 ВЛ0; 2273 Периодическая диагностика; Всего по ЭВ; 2275 Масло минеральное нефтяное; 2274 ЭЛОУ-АВТ №1; 2275 ЭЛОУ-АВТ №1; 2276 Установка №2; 2277 Установка №10; 2278 Установка №10; 2279 Установка №12; 2280 Установка №12; 2281 Установка №12; 2282 Установка №13; 2283 Установка №16; 2284 Установка №16; 2285 Установка №16; 2286 Установка №18; 2287 Установка №22; 2288 Установка №22; 2289 Установка №22; 2290 Установка №31; 2291 Установка гидропрессов; 2292 Установка гидропрессов; 2293 Установка гидропрессов; 2294 Установка гидропрессов; 2295 АДХ; 2296 АДХ; 2297 ВЛ0; 2298 ВЛ0; 2299 Период. диагностика.

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ











Инв. № подл. 1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв. участка	№ инв. участка с 20.02.2018 год	2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			по 18.01.2025 год			
			сб	вс	пт	сб	вс	пт	сб	вс	пт	сб	вс	пт	сб	вс	пт	
			г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г	г
2429	Установка №21	0,0038	0,10308147	ПДВ	0,0038	0,119824	ПДВ	0,0038	0,119824	ПДВ	0,0038	0,119824	ПДВ	0,0038	0,119824	ПДВ	0,0038	0,119824
2430	Установка №21	0,0011436	0,31024318	ПДВ	0,011436	0,960363	ПДВ	0,011436	0,360363	ПДВ	0,011436	0,119824	ПДВ	0,011436	0,360363	ПДВ	0,011436	0,360363
2431	Установка №21	0,000309	0,00834466	ПДВ	0,000309	0,0097	ПДВ	0,000309	0,0097	ПДВ	0,000309	0,0097	ПДВ	0,000309	0,0097	ПДВ	0,000309	0,0097
2432	Установка №21	0,000368	0,00996197	ПДВ	0,000368	0,01158	ПДВ	0,000368	0,01158	ПДВ	0,000368	0,01158	ПДВ	0,000368	0,01158	ПДВ	0,000368	0,01158
2433	Установка №21	0,000042	0,00114761	ПДВ	0,000042	0,001334	ПДВ	0,000042	0,001334	ПДВ	0,000042	0,001334	ПДВ	0,000042	0,001334	ПДВ	0,000042	0,001334
2434	Установка №21	0,000041	0,0011233	ПДВ	0,000041	0,001293	ПДВ	0,000041	0,001293	ПДВ	0,000041	0,001293	ПДВ	0,000041	0,001293	ПДВ	0,000041	0,001293
2435	Установка №22	0,00255	0,06918065	ПДВ	0,00255	0,080417	ПДВ	0,00255	0,080417	ПДВ	0,00255	0,080417	ПДВ	0,00255	0,080417	ПДВ	0,00255	0,080417
2436	Установка №22	0,00256	0,06933206	ПДВ	0,00256	0,080593	ПДВ	0,00256	0,080593	ПДВ	0,00256	0,080593	ПДВ	0,00256	0,080593	ПДВ	0,00256	0,080593
2437	Установка №22	0,0076	0,0705373	ПДВ	0,0076	0,081994	ПДВ	0,0076	0,081994	ПДВ	0,0076	0,081994	ПДВ	0,0076	0,081994	ПДВ	0,0076	0,081994
2438	Установка №22	0,002639	0,021592	ПДВ	0,002639	0,08322	ПДВ	0,002639	0,08322	ПДВ	0,002639	0,08322	ПДВ	0,002639	0,08322	ПДВ	0,002639	0,08322
2439	Установка №22	0,003153	0,08553446	ПДВ	0,003153	0,099427	ПДВ	0,003153	0,099427	ПДВ	0,003153	0,099427	ПДВ	0,003153	0,099427	ПДВ	0,003153	0,099427
2440	Установка №22	0,002594	0,07038504	ПДВ	0,002594	0,081817	ПДВ	0,002594	0,081817	ПДВ	0,002594	0,081817	ПДВ	0,002594	0,081817	ПДВ	0,002594	0,081817
2441	Установка №22	0,003506	0,09512479	ПДВ	0,003506	0,110575	ПДВ	0,003506	0,110575	ПДВ	0,003506	0,110575	ПДВ	0,003506	0,110575	ПДВ	0,003506	0,110575
2442	Установка №22	0,0025	0,067824	ПДВ	0,0025	0,07884	ПДВ	0,0025	0,07884	ПДВ	0,0025	0,07884	ПДВ	0,0025	0,07884	ПДВ	0,0025	0,07884
2443	Установка №22	0,003056	0,08239586	ПДВ	0,003056	0,096361	ПДВ	0,003056	0,096361	ПДВ	0,003056	0,096361	ПДВ	0,003056	0,096361	ПДВ	0,003056	0,096361
2444	Установка №22	0,004466	0,12116099	ПДВ	0,004466	0,14084	ПДВ	0,004466	0,14084	ПДВ	0,004466	0,14084	ПДВ	0,004466	0,14084	ПДВ	0,004466	0,14084
2445	Установка №22	0,005339	0,14484519	ПДВ	0,005339	0,168371	ПДВ	0,005339	0,168371	ПДВ	0,005339	0,168371	ПДВ	0,005339	0,168371	ПДВ	0,005339	0,168371
2446	Установка №22	0,016014	0,43445384	ПДВ	0,016014	0,505018	ПДВ	0,016014	0,505018	ПДВ	0,016014	0,505018	ПДВ	0,016014	0,505018	ПДВ	0,016014	0,505018
2447	Установка №22	0,004179	0,1133798	ПДВ	0,004179	0,131795	ПДВ	0,004179	0,131795	ПДВ	0,004179	0,131795	ПДВ	0,004179	0,131795	ПДВ	0,004179	0,131795
2448	Установка №22	0,005983	0,10804353	ПДВ	0,005983	0,125592	ПДВ	0,005983	0,125592	ПДВ	0,005983	0,125592	ПДВ	0,005983	0,125592	ПДВ	0,005983	0,125592
2449	Установка №22	0,02138	0,60538909	ПДВ	0,02138	0,698137	ПДВ	0,02138	0,698137	ПДВ	0,02138	0,698137	ПДВ	0,02138	0,698137	ПДВ	0,02138	0,698137
2450	Установка №22	0,003063	0,0830844	ПДВ	0,003063	0,096579	ПДВ	0,003063	0,096579	ПДВ	0,003063	0,096579	ПДВ	0,003063	0,096579	ПДВ	0,003063	0,096579
2451	Установка №22	0,003131	0,08495055	ПДВ	0,003131	0,098725	ПДВ	0,003131	0,098725	ПДВ	0,003131	0,098725	ПДВ	0,003131	0,098725	ПДВ	0,003131	0,098725
2452	Установка №22	0,003194	0,086664	ПДВ	0,003194	0,10074	ПДВ	0,003194	0,10074	ПДВ	0,003194	0,10074	ПДВ	0,003194	0,10074	ПДВ	0,003194	0,10074
2453	Установка №22	0,01095	0,29706895	ПДВ	0,01095	0,345319	ПДВ	0,01095	0,345319	ПДВ	0,01095	0,345319	ПДВ	0,01095	0,345319	ПДВ	0,01095	0,345319
2454	Установка №22	0,000398	0,01077665	ПДВ	0,000398	0,012527	ПДВ	0,000398	0,012527	ПДВ	0,000398	0,012527	ПДВ	0,000398	0,012527	ПДВ	0,000398	0,012527
2455	Установка №22	0,000015	0,00440519	ПДВ	0,000015	0,000471	ПДВ	0,000015	0,000471	ПДВ	0,000015	0,000471	ПДВ	0,000015	0,000471	ПДВ	0,000015	0,000471
2456	Установка №22	0,010785	0,00882211	ПДВ	0,010785	0,010255	ПДВ	0,010785	0,010255	ПДВ	0,010785	0,010255	ПДВ	0,010785	0,010255	ПДВ	0,010785	0,010255
2457	Установка №24	0,002569	0,07240226	ПДВ	0,002569	0,08417	ПДВ	0,002569	0,08417	ПДВ	0,002569	0,08417	ПДВ	0,002569	0,08417	ПДВ	0,002569	0,08417
2460	Установка №24	0,001765	0,04783951	ПДВ	0,001765	0,055598	ПДВ	0,001765	0,055598	ПДВ	0,001765	0,055598	ПДВ	0,001765	0,055598	ПДВ	0,001765	0,055598
2461	Установка №24	0,002727	0,07343127	ПДВ	0,002727	0,085358	ПДВ	0,002727	0,085358	ПДВ	0,002727	0,085358	ПДВ	0,002727	0,085358	ПДВ	0,002727	0,085358
2462	Установка №24	0,002745	0,07446532	ПДВ	0,002745	0,08656	ПДВ	0,002745	0,08656	ПДВ	0,002745	0,08656	ПДВ	0,002745	0,08656	ПДВ	0,002745	0,08656
2463	Установка №24	0,002878	0,07802733	ПДВ	0,002878	0,090754	ПДВ	0,002878	0,090754	ПДВ	0,002878	0,090754	ПДВ	0,002878	0,090754	ПДВ	0,002878	0,090754
2464	Установка №24	0,031411	0,033474647	ПДВ	0,031411	0,04039	ПДВ	0,031411	0,04039	ПДВ	0,031411	0,04039	ПДВ	0,031411	0,04039	ПДВ	0,031411	0,04039
2465	Установка №24	0,000181	0,00489926	ПДВ	0,000181	0,005895	ПДВ	0,000181	0,005895	ПДВ	0,000181	0,005895	ПДВ	0,000181	0,005895	ПДВ	0,000181	0,005895
2466	Установка №24	0,000001	0,00027099	ПДВ	0,000001	0,000315	ПДВ	0,000001	0,000315	ПДВ	0,000001	0,000315	ПДВ	0,000001	0,000315	ПДВ	0,000001	0,000315
2467	Установка №25	0,114332	0,38399182	ПДВ	0,114332	0,678844	ПДВ	0,114332	0,678844	ПДВ	0,114332	0,678844	ПДВ	0,114332	0,678844	ПДВ	0,114332	0,678844
2468	Установка №25	0,002499	0,06779647	ПДВ	0,002499	0,078808	ПДВ	0,002499	0,078808	ПДВ	0,002499	0,078808	ПДВ	0,002499	0,078808	ПДВ	0,002499	0,078808
2469	Установка №25	0,002584	0,08091146	ПДВ	0,002584	0,094088	ПДВ	0,002584	0,094088	ПДВ	0,002584	0,094088	ПДВ	0,002584	0,094088	ПДВ	0,002584	0,094088
2470	Установка №25	0,000293	0,07949952	ПДВ	0,000293	0,0924	ПДВ	0,000293	0,0924	ПДВ	0,000293	0,0924	ПДВ	0,000293	0,0924	ПДВ	0,000293	0,0924
2471	Установка №25	0,0013	0,0813388	ПДВ	0,0013	0,094608	ПДВ	0,0013	0,094608	ПДВ	0,0013	0,094608	ПДВ	0,0013	0,094608	ПДВ	0,0013	0,094608
2472	Установка №25	0,00236	0,06402589	ПДВ	0,00236	0,074425	ПДВ	0,00236	0,074425	ПДВ	0,00236	0,074425	ПДВ	0,00236	0,074425	ПДВ	0,00236	0,074425
2473	Установка №25	0,004556	0,12360244	ПДВ	0,004556	0,143678	ПДВ	0,004556	0,143678	ПДВ	0,004556	0,143678	ПДВ	0,004556	0,143678	ПДВ	0,004556	0,143678



Инв. № подл. 1750/8.2.1  
Подпись и дата  
Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

Table with columns: № п/п, № инв., № эск., № записи, № инв., № эск., № записи, № инв., № эск., № записи, № инв., № эск., № записи, № инв., № эск., № записи. Rows contain numerical data for various categories.

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ





Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ инв.	№ инв. с 30.02.2018 год	2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			по 18.01.2025 год		
			ИС	ВСБ	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС	ИС
2609	Установка №59	0,010873	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	0,012639	0,068473	
2610	Установка №59	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	0,006934	0,24955	
2611	ЦОХПП	3,36573417	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	3,912398	0,11119	
2612	ЦОХПП	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	
2613	ЦОХПП	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	0,270929	0,639343	
2614	ЦОХПП	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	0,029812	0,000945	
2615	ЦОХПП	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	0,639226	0,166785	
2616	ЦОХПП	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	0,013073	0,05212	
2617	ЦОХПП	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	0,49414	0,138988	
2618	ЦОХПП	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	0,344785	0,138988	
2619	ЦОХПП	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	1,304134	0,166785	
2620	ЦОХПП	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	0,097802	0,003101	
2621	ЦОХПП	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	0,23894	0,007577	
2622	ЦОХПП	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	0,176002	0,005581	
2623	ЦОХПП	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	0,117661	0,003731	
2624	ЦОХПП	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	0,021428	0,010104	
2625	ЦОХПП	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	0,259825	0,008239	
2626	ЦОХПП	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	0,216148	0,006854	
2627	ЦОХПП	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	0,025765	0,000817	
2628	ЦОХПП	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	5,040583	0,159836	
2629	ЦОХПП	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	13,165019	0,41746	
2630	ЦОХПП	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	0,019158	0,001458	
2631	ЦОХПП	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	0,051745	0,003938	
2632	ЦОХПП	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	0,005742	0,000437	
2633	ЦОХПП	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	7,349371	0,348367	
2634	ЦОХПП	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	0,03695	0,002812	
2635	ЦОХПП	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	0,012312	0,000937	
2636	ЦОХПП	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	3,218354	0,02053	
2637	ЦОХПП	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	0,408174	0,019458	
2638	ЦОХПП	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	1,179451	0,0374	
2639	ЦОХПП	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	0,01874	0,000723	
2640	ЦОХПП	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	0,90869	0,105524	
2641	ЦОХПП	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	0,06606	0,00581	
2642	ЦОХПП	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	14,749558	0,467705	
2643	ЦОХПП	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	0,036291	0,001151	
2644	ЦОХПП	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	0,011431	0,01705063	
2645	ЦОХПП	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	0,0867268	0,018669	
2646	Лаборатория ТСО ОН	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	0,012084	0,002299	
2647	Лаборатория ТСО ОН	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	0,02643794	0,001949	
2648	Лаборатория ТСО ОН	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	0,01622477	0,001196	
2649	Лаборатория ТСО ОН	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	0,021734	0,001038	
2650	Лаборатория ТСО ОН	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	0,150458	0,004771	
2651	Лаборатория ТСО ОН	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	0,066446	0,002107	
2652	Лаборатория ТСО ОН	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	0,048219	0,001529	
2653	Лаборатория ТСО ОН	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	0,040587	0,001287	







№ инв.		№ инв. участка		№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022-2024 г.		по 18.03.2025 г.	
№ инв.	№ инв. участка	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.	№ инв. свидетельства о залоге с 30.02.2018 г.
Налоговые и кол. закупленного имущества:															
2744 Цех №29		6060	0,037088	0,12004521	ПДВ	0,139543	ПДВ	0,037088	0,139543	ПДВ	0,037088	0,139543	ПДВ	0,037088	0,006882
Всего по ЗБ		67,767306	589,542236	67,767306	685,295911	67,767306	685,295911	67,767306	685,295911	67,767306	685,295911	67,767306	685,295911	67,767306	33,795415
Налоговые и кол. закупленного имущества (в perspective на вышнии):															
2745 ЗЛОУ-АВТ №1		0001	0,123432	3,34866117	ПДВ	0,123432	3,892552	ПДВ	0,123432	3,892552	ПДВ	0,123432	3,892552	0,191961	ПДВ
2746 ЗЛОУ-АВТ №3		6027	0,007721	0,20946725	ПДВ	0,007721	0,243489	ПДВ	0,007721	0,243489	ПДВ	0,007721	0,243489	0,012008	ПДВ
2747 ЗЛОУ-АВТ №3		6028	0,005166	0,14015153	ПДВ	0,005166	0,162915	ПДВ	0,005166	0,162915	ПДВ	0,005166	0,162915	0,008034	ПДВ
2748 ЗЛОУ-АВТ №5		6072	0,016276	0,44156142	ПДВ	0,016276	0,51328	ПДВ	0,016276	0,51328	ПДВ	0,016276	0,51328	0,025312	ПДВ
2749 ЗЛОУ-АВТ №5		6073	0,016276	0,44156142	ПДВ	0,016276	0,51328	ПДВ	0,016276	0,51328	ПДВ	0,016276	0,51328	0,025312	ПДВ
2750 ЗЛОУ-АВТ №6		6083	0,021276	0,57200942	ПДВ	0,021276	0,67096	ПДВ	0,021276	0,67096	ПДВ	0,021276	0,67096	0,033988	ПДВ
2751 ЗЛОУ-АВТ №6		6086	0,011443	0,31044363	ПДВ	0,011443	0,360866	ПДВ	0,011443	0,360866	ПДВ	0,011443	0,360866	0,017796	ПДВ
2752 ЗЛОУ-АВТ №6		6087	0,032719	0,88765365	ПДВ	0,032719	0,931826	ПДВ	0,032719	0,931826	ПДВ	0,032719	0,931826	0,050885	ПДВ
2753 Установка №7		0731	0,035219	0,95847791	ПДВ	0,035219	1,10667	ПДВ	0,035219	1,10667	ПДВ	0,035219	1,10667	0,054773	ПДВ
2754 Установка №10		0119	0,005222	0,14167078	ПДВ	0,005222	0,164681	ПДВ	0,005222	0,164681	ПДВ	0,005222	0,164681	0,008121	ПДВ
2755 Установка №12		0128	0,005333	0,14468174	ПДВ	0,005333	0,168181	ПДВ	0,005333	0,168181	ПДВ	0,005333	0,168181	0,002594	ПДВ
2756 Установка №13		0148	0,004444	0,12036396	ПДВ	0,004444	0,140146	ПДВ	0,004444	0,140146	ПДВ	0,004444	0,140146	0,006911	ПДВ
2757 Установка №20		0268	0,002666	0,07232753	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	0,004146	ПДВ
2758 Установка №21		0287	0,002666	0,07232753	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	0,004146	ПДВ
2759 Установка №24		0334	0,004944	0,13412876	ПДВ	0,004944	0,155914	ПДВ	0,004944	0,155914	ПДВ	0,004944	0,155914	0,007689	ПДВ
2760 Установка №24		0335	0,002833	0,07683774	ПДВ	0,002833	0,089341	ПДВ	0,002833	0,089341	ПДВ	0,002833	0,089341	0,004406	ПДВ
2761 Установка №24		0336	0,006388	0,17330391	ПДВ	0,006388	0,201452	ПДВ	0,006388	0,201452	ПДВ	0,006388	0,201452	0,009835	ПДВ
2762 Установка №25		0341	0,004611	0,125099416	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	0,007171	ПДВ
2763 Установка №25		0342	0,002666	0,07232753	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	ПДВ	0,002666	0,084075	0,004146	ПДВ
2764 Установка №25		0343	0,005944	0,16128536	ПДВ	0,005944	0,18745	ПДВ	0,005944	0,18745	ПДВ	0,005944	0,18745	0,009244	ПДВ
2765 Установка №26		0359	0,004611	0,125099416	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	0,007171	ПДВ
2766 Установка №26		0359	0,004611	0,125099416	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	ПДВ	0,004611	0,145412	0,007171	ПДВ
2767 Установка №26		0360	0,005944	0,16128536	ПДВ	0,005944	0,18745	ПДВ	0,005944	0,18745	ПДВ	0,005944	0,18745	0,009244	ПДВ
2768 Установка №25		0534	0,003722	0,10976768	ПДВ	0,003722	0,117377	ПДВ	0,003722	0,117377	ПДВ	0,003722	0,117377	0,005788	ПДВ
Всего по ЗБ		10,067431	9,06738524	10,067431	10,338951	10,334188	10,338951	10,334188	10,338951	10,338951	10,334188	10,338951	10,334188	0,519229	ПДВ
Налоговые и кол. закупленного имущества:															
2769 Установка №28		0518	5,294791	143,645571	ПДВ	5,294791	166,976539	ПДВ	5,294791	166,976539	ПДВ	5,294791	166,976539	8,234459	ПДВ
2770 Установка №40		6054	1,5048	0,22369618	ПДВ	1,5048	0,260029	ПДВ	1,5048	0,260029	ПДВ	1,5048	0,260029	0,012823	ПДВ
2771 Установка №59		6057	1,5048	0,22369618	ПДВ	1,5048	0,260029	ПДВ	1,5048	0,260029	ПДВ	1,5048	0,260029	0,012823	ПДВ
2772 Шалз ПОЛИГОН ТПО + ПРУ		6081	1,76304	62,830566	ПДВ	1,76304	55,992229	ПДВ	1,76304	55,992229	ПДВ	1,76304	55,992229	2,741880	ПДВ
Всего по ЗБ		10,067431	191,923530	10,067431	222,093826	10,167431	225,093826	10,167431	225,093826	223,093826	223,093826	223,093826	223,093826	11,001986	ПДВ
Налоговые и кол. закупленного имущества (в perspective на вышнии):															
2773 Установка №58		0550	0,005113	0,08445482	ПДВ	0,005113	0,098172	ПДВ	0,005113	0,098172	ПДВ	0,005113	0,098172	0,004841	ПДВ
2774 Установка №58		0551	0,000003	8,51674E-05	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	0,000005	ПДВ
2775 Установка №58		0552	0,000003	8,51674E-05	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	0,000005	ПДВ
2776 Установка №58		0553	0,004275	28,378923	ПДВ	0,004275	32,963792	ПДВ	0,004275	32,963792	ПДВ	0,004275	32,963792	1,625612	ПДВ
2777 Установка №58		0554	0,000003	8,51674E-05	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	ПДВ	0,000003	0,000009	0,000005	ПДВ
2778 Установка №58		0555	1,050908	28,486598	ПДВ	1,050908	33,113052	ПДВ	1,050908	33,113052	ПДВ	1,050908	33,113052	1,632972	ПДВ
2779 Установка №58		0556	0,118725	5,2309021	ПДВ	0,118725	3,744112	ПДВ	0,118725	3,744112	ПДВ	0,118725	3,744112	0,184641	ПДВ
2780 Установка №58		0557	0,650005	1,00658329	ПДВ	0,650005	1,170009	ПДВ	0,650005	1,170009	ПДВ	0,650005	1,170009	0,057649	ПДВ

Инв. № подл. 1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №
----------------------------	----------------	--------------

Норматив выростов

№ п/п	№ инв. участка	Существующее положение с 20.02.2018 год.		2019 год		2020 год		2021 год		2022-2024 год		по 18.01.2025 год	
		тс	мл	тс	мл	тс	мл	тс	мл	тс	мл	тс	мл
2781	Установка №38	0,676662	1,04687772	0,676662	1,216912	0,676662	1,216912	0,676662	1,216912	0,676662	1,216912	0,676662	1,216912
2782	Установка №38	0,687644	1,06481185	0,687644	1,237759	0,687644	1,237759	0,687644	1,237759	0,687644	1,237759	0,687644	1,237759
2783	Установка №38	0,66859	1,03530704	0,66859	1,203462	0,66859	1,203462	0,66859	1,203462	0,66859	1,203462	0,66859	1,203462
2784	Установка №38	0,68599	1,06225082	0,68599	1,234782	0,68599	1,234782	0,68599	1,234782	0,68599	1,234782	0,68599	1,234782
2785	Установка №38	0,689853	1,0662323	0,689853	1,241735	0,689853	1,241735	0,689853	1,241735	0,689853	1,241735	0,689853	1,241735
2786	Установка №40	0,017612	0,47780649	0,017612	0,555412	0,017612	0,555412	0,017612	0,555412	0,017612	0,555412	0,017612	0,555412
2787	Лаборатория ГСО, ОТН	0,000037	0,00080154	0,000037	0,000583	0,000037	0,000583	0,000037	0,000583	0,000037	0,000583	0,000037	0,000583
2788	Лаборатория ГСО, ОТН	0,000006	8,1726E-05	0,000006	0,000095	0,000006	0,000095	0,000006	0,000095	0,000006	0,000095	0,000006	0,000095
2789	Лаборатория ГСО, ОТН	0,000014	0,00019017	0,000014	0,000221	0,000014	0,000221	0,000014	0,000221	0,000014	0,000221	0,000014	0,000221
2790	Установка №5	0,006941	1,5485E-05	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018
2791	Участок №5	0,003888	0,00124826	0,003888	0,001451	0,003888	0,001451	0,003888	0,001451	0,003888	0,001451	0,003888	0,001451
2792	Установка гидропрессов	0,031673	0,42747772	0,031673	0,496903	0,031673	0,496903	0,031673	0,496903	0,031673	0,496903	0,031673	0,496903
2793	Установка №38	0,007875	0,106828	0,007875	0,124173	0,007875	0,124173	0,007875	0,124173	0,007875	0,124173	0,007875	0,124173
2794	Установка №39	0,13455	1,3251435	0,13455	2,121584	0,13455	2,121584	0,13455	2,121584	0,13455	2,121584	0,13455	2,121584
2795	Установка №39	0,00136	0,0012193	0,00136	0,003629	0,00136	0,003629	0,00136	0,003629	0,00136	0,003629	0,00136	0,003629
2796	ВСО	0,03655	0,01053578	0,03655	0,012247	0,03655	0,012247	0,03655	0,012247	0,03655	0,012247	0,03655	0,012247
2797	ВСО	0,006941	1,5485E-05	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018	0,006941	0,000018
2798	ВСО	6,523246	69,2869131	6,523246	80,54052	6,523246	80,54052	6,523246	80,54052	6,523246	80,54052	6,523246	80,54052
<b>Итого:</b>			<b>22839,1169</b>		<b>26548,655</b>		<b>26548,655</b>		<b>26548,655</b>		<b>26548,655</b>		<b>26548,655</b>



Инв. № подл. 1750/8.2.1  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

информацию территориального государственного кадастра недвижимости

площадка №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №2 - производственные отходы (ПХО) и пруд-накопитель ООО Уматок отгрузки водным транспортом ЦОХ ПИ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №3 - полный твердый промышленный отход (ПТО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

наименование отдаленной производственной территории:

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входит: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 53, 55к; и площадка меза отгрузки и хранения товарной продукции (КОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вольская, 31, 33.  
 Фактический адрес площадки №2 - производственные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХ ПИ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; 400029, г. Волгоград, ул. Вольская, 27к, 31к.  
 Фактический адрес площадки №3 - полный твердый промышленный отход (ПХО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км от г.п.п.г. Светлый Яр.

Фактический адрес осуществления деятельности:

№ п/п	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (П. IV)	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Существующее положение с 20.02.2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			до 15.01.2025 год						
			гг	тг	ПДВ/ВСВ	гг	тг	ПДВ/ВСВ	гг	тг	ПДВ/ВСВ	гг	тг	ПДВ/ВСВ	гг	тг	ПДВ/ВСВ				
1	3	Двухкомпонентный пропан (в пересчете на метан)	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1	II	Двухкомпонентный пропан (в пересчете на метан)	0,590196	0,117556	ПДВ	0,590196	0,136649	ПДВ	0,590196	0,136649	ПДВ	0,590196	0,136649	ПДВ	0,590196	0,136649	ПДВ	0,590196	0,136649	0,066739	ПДВ
2	II	Смесь металлов (пересчете на медь)	0,041760	0,005718	ПДВ	0,041760	0,006647	ПДВ	0,041760	0,006647	ПДВ	0,041760	0,006647	ПДВ	0,041760	0,006647	ПДВ	0,041760	0,006647	0,000328	ПДВ
3	III	Кальций хлорид	0,000230	0,000933	ПДВ	0,000230	0,001084	ПДВ	0,000230	0,001084	ПДВ	0,000230	0,001084	ПДВ	0,000230	0,001084	ПДВ	0,000230	0,001084	0,000053	ПДВ
4	II	Нитрат олеата (в пересчете на нитрат)	0,093173	0,033251	ПДВ	0,093173	0,038652	ПДВ	0,093173	0,038652	ПДВ	0,093173	0,038652	ПДВ	0,093173	0,038652	ПДВ	0,093173	0,038652	0,001966	ПДВ
5	II	Оксид гобалата	0,009572	0,001800	ПДВ	0,009572	0,002092	ПДВ	0,009572	0,002092	ПДВ	0,009572	0,002092	ПДВ	0,009572	0,002092	ПДВ	0,009572	0,002092	0,000103	ПДВ
6	III	Двухкомпонентный пропан (в пересчете на метан)	108,76254	2908,84122	ПДВ	108,76254	3381,29644	ПДВ	108,76254	3381,29644	ПДВ	108,76254	3381,29644	ПДВ	108,76254	3381,29644	ПДВ	108,76254	3381,29644	166,74887	ПДВ
7	II	Ацетилен (по метану)	0,000490	0,001935	ПДВ	0,000490	0,002249	ПДВ	0,000490	0,002249	ПДВ	0,000490	0,002249	ПДВ	0,000490	0,002249	ПДВ	0,000490	0,002249	0,000490	ПДВ
8	IV	Аммиак	4,924631	111,243776	ПДВ	4,924631	129,312033	ПДВ	4,924631	129,312033	ПДВ	4,924631	129,312033	ПДВ	4,924631	129,312033	ПДВ	4,924631	129,312033	6,370832	ПДВ
9	III	Оксид азота	17,703373	472,695443	ПДВ	17,703373	549,470817	ПДВ	17,703373	549,470817	ПДВ	17,703373	549,470817	ПДВ	17,703373	549,470817	ПДВ	17,703373	549,470817	27,197791	ПДВ
10	II	Хлористый водород (по водороду HCl)	0,396529	0,303934	ПДВ	0,396529	0,353299	ПДВ	0,396529	0,353299	ПДВ	0,396529	0,353299	ПДВ	0,396529	0,353299	ПДВ	0,396529	0,353299	0,017423	ПДВ
11	II	Серная кислота (по метану H2SO4)	0,002662	0,016182	ПДВ	0,002662	0,012757	ПДВ	0,002662	0,012757	ПДВ	0,002662	0,012757	ПДВ	0,002662	0,012757	ПДВ	0,002662	0,012757	0,002109	ПДВ
12	III	Двуокись серы	223,23984	5933,60206	ПДВ	223,23984	6897,339777	ПДВ	223,23984	6897,339777	ПДВ	223,23984	6897,339777	ПДВ	223,23984	6897,339777	ПДВ	223,23984	6897,339777	340,14279	ПДВ
13	II	Сероводород	1,249667	14,966854	ПДВ	1,249667	17,997776	ПДВ	1,249667	17,997776	ПДВ	1,249667	17,997776	ПДВ	1,249667	17,997776	ПДВ	1,249667	17,997776	0,857975	ПДВ
14	II	Сероводород	0,001060	0,001060	ПДВ	0,001060	0,001262	ПДВ	0,001060	0,001262	ПДВ	0,001060	0,001262	ПДВ	0,001060	0,001262	ПДВ	0,001060	0,001262	0,000062	ПДВ
15	IV	Оксид азота	84,988342	2030,61865	ПДВ	84,988342	2360,432503	ПДВ	84,988342	2360,432503	ПДВ	84,988342	2360,432503	ПДВ	84,988342	2360,432503	ПДВ	84,988342	2360,432503	116,40489	ПДВ
16	III	Метан	21,834052	394,202084	ПДВ	21,834052	690,11614	ПДВ	21,834052	690,11614	ПДВ	21,834052	690,11614	ПДВ	21,834052	690,11614	ПДВ	21,834052	690,11614	34,062360	ПДВ
17	IV	Смесь углеводородов предельных C1-C5	438,16117	5420,26483	ПДВ	438,16117	6300,55657	ПДВ	438,16117	6300,55657	ПДВ	438,16117	6300,55657	ПДВ	438,16117	6300,55657	ПДВ	438,16117	6300,55657	310,71238	ПДВ
18	III	Смесь углеводородов предельных C6-C10	451,10491	3460,97630	ПДВ	451,10491	4023,0512	ПДВ	451,10491	4023,0512	ПДВ	451,10491	4023,0512	ПДВ	451,10491	4023,0512	ПДВ	451,10491	4023,0512	193,39704	ПДВ
19	IV	Аммиак - смесь предельных	9,298274	118,08185	ПДВ	9,298274	137,363201	ПДВ	9,298274	137,363201	ПДВ	9,298274	137,363201	ПДВ	9,298274	137,363201	ПДВ	9,298274	137,363201	6,769100	ПДВ
20	III	Аммиак - смесь предельных	9,220592	105,231611	ПДВ	9,220592	122,323369	ПДВ	9,220592	122,323369	ПДВ	9,220592	122,323369	ПДВ	9,220592	122,323369	ПДВ	9,220592	122,323369	6,032285	ПДВ
21	III	Кислота (смесь предельных C1-C10)	2,221175	38,655747	ПДВ	2,221175	33,286776	ПДВ	2,221175	33,286776	ПДВ	2,221175	33,286776	ПДВ	2,221175	33,286776	ПДВ	2,221175	33,286776	1,641540	ПДВ
22	III	Толуол	24,966782	417,394426	ПДВ	24,966782	485,652756	ПДВ	24,966782	485,652756	ПДВ	24,966782	485,652756	ПДВ	24,966782	485,652756	ПДВ	24,966782	485,652756	23,949959	ПДВ
23	I	Вещество карбон	0,000087	0,002360	ПДВ	0,000087	0,002674	ПДВ	0,000087	0,002674	ПДВ	0,000087	0,002674	ПДВ	0,000087	0,002674	ПДВ	0,000087	0,002674	0,000132	ПДВ
24	IV	Нитрат олеата	0,025340	0,489830	ПДВ	0,025340	0,509388	ПДВ	0,025340	0,509388	ПДВ	0,025340	0,509388	ПДВ	0,025340	0,509388	ПДВ	0,025340	0,509388	0,001079	ПДВ
25	III	Тетраэторин	0,171419	4,835872	ПДВ	0,171419	5,388838	ПДВ	0,171419	5,388838	ПДВ	0,171419	5,388838	ПДВ	0,171419	5,388838	ПДВ	0,171419	5,388838	0,004571	ПДВ
26	III	Стирол (бутилкальций)	0,006077	0,012626	ПДВ	0,006077	0,014677	ПДВ	0,006077	0,014677	ПДВ	0,006077	0,014677	ПДВ	0,006077	0,014677	ПДВ	0,006077	0,014677	0,004072	ПДВ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата






27	Искусственный спирт	IV	0,042995	1,082428	ПДВ	0,042995	1,082428	ПДВ	0,042995	0,553180	ПДВ
28	Искусственный спирт	III	0,022156	0,600350	ПДВ	0,022156	0,600350	ПДВ	0,022156	0,039656	ПДВ
29	Искусственный спирт	III	0,118639	2,185694	ПДВ	0,118639	2,185694	ПДВ	0,118639	0,107788	ПДВ
30	Спирт этиловый	IV	0,096115	0,222014	ПДВ	0,096115	0,222014	ПДВ	0,096115	0,010886	ПДВ
31	Трансформатор (сечен. обмотка орто-, мета-, пара-)	II	0,142042	0,541642	ПДВ	0,142042	0,541642	ПДВ	0,142042	0,026711	ПДВ
32	Фенол	II	0,548429	8,890321	ПДВ	0,548429	8,890321	ПДВ	0,548429	0,438423	ПДВ
33	Бутилацетат	IV	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,018199	ПДВ
34	Этилацетат	IV	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,018199	ПДВ
35	Формальдегид	II	0,093193	0,221875	ПДВ	0,093193	0,221875	ПДВ	0,093193	0,001076	ПДВ
36	Ацетон	IV	0,014291	0,177879	ПДВ	0,014291	0,177879	ПДВ	0,014291	0,003772	ПДВ
37	Метилметакрилат	IV	9,791073	257,773340	ПДВ	9,791073	257,773340	ПДВ	9,791073	12,712110	ПДВ
38	Диметилацетилен	IV	0,189862	3,785679	ПДВ	0,189862	3,785679	ПДВ	0,189862	0,186691	ПДВ
39	Метилметакрилат	IV	0,099799	2,554004	ПДВ	0,099799	2,554004	ПДВ	0,099799	0,123951	ПДВ
40	Воски (парафин, микрокристалл) (в пересчете на углевод)	IV	3,166600	30,148996	ПДВ	3,166600	30,148996	ПДВ	3,166600	1,488800	ПДВ
41	Керосин	IV	3,264955	77,076984	ПДВ	3,264955	77,076984	ПДВ	3,264955	3,801037	ПДВ
42	Масло микральных нефтяное	IV	0,503256	9,729228	ПДВ	0,503256	9,729228	ПДВ	0,503256	0,429812	ПДВ
43	Степлент нефтяной	IV	0,820662	19,254385	ПДВ	0,820662	19,254385	ПДВ	0,820662	0,949551	ПДВ
44	Уайт-спирит	IV	0,146543	0,470373	ПДВ	0,146543	0,470373	ПДВ	0,146543	0,023196	ПДВ
45	Углеводороды парафиновые С12-С19 (в пересчете на суммарный оксидирующий эквивалент)	IV	67,767306	685,295911	ПДВ	67,767306	685,295911	ПДВ	67,767306	33,792415	ПДВ
46	Углеводороды алифатические	III	0,037088	0,139543	ПДВ	0,037088	0,139543	ПДВ	0,037088	0,006882	ПДВ
47	Магистральная теплоэлектростанция (в пересчете на выработку)	II	0,334188	10,538951	ПДВ	0,334188	10,538951	ПДВ	0,334188	0,519729	ПДВ
48	Печь энергетическая 70-20%	III	10,067431	223,095826	ПДВ	10,067431	223,095826	ПДВ	10,067431	11,001986	ПДВ
49	Печь энергетическая 20%	III	6,523246	80,540520	ПДВ	6,523246	80,540520	ПДВ	6,523246	3,971861	ПДВ
Итого:											
В том числе: товарный											
железа и газобетонных											

Начальник отдела \_\_\_\_\_ Д.В. Кислюк (подпись) (фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель \_\_\_\_\_ С.К. Морозова (фамилия, И.О.)

\* Дается неотъемлемая часть разрешения на вывоз отходов (партиция) отходов в складской вагон, выданный соответствующим органом, Республика Беларусь \*\* В строке "Итого" указывается полное количество (т) в целом по отрасли или по соответствующей территории

**Приложение Г.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления  
Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и  
благополучия человека по Волгоградской области № 34.12.01.000.Т.000725.12.17  
от 11.12.2017 г. на проект нормативов предельно допустимых выбросов**

  		
<b>ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ</b> <b>В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА</b> Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области		
<b>САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b>		
№	34.12.01.000.Т.000725.12.17	ОТ 11.12.2017 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка". Объекты и фактические адреса: по приложению. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМАНАЛИТИКА", 400005, Волгоградская область, г. Волгоград ул. 7-й Гвардейской, д. 12 (Российская Федерация)</p>		
<p><del>СООТВЕТСТВУЮТ</del> (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно допустимые концентрации (ГДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест", ГН 1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест".</p>		
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):</p> <p>Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области" № 2011 от 02.11.2017г. Заключение действительно на срок действия проектной документации.</p>		
		
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)		
№1668512		

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г. тираж 1 «В».

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области

(в соответствии с требованиями приказа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г.

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

**Объекты:**

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", в составе: площадка производства нефтепродуктов, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТГ), 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская 31, 33:
  - Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.
  - Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.
  - Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.
  - Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приговлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.
  - Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - "ДУОСОЛ" типа Г36/37; группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.
  - Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.
  - Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/5а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (ВКВ) установки гидропроцессов).

Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санита




О.В. Зубарева  
Ф. И. О. подпись, печать

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-00С2.1.ТЧ**

Номер листа: 2



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области

(заместитель главного государственного санитарного врача)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

**К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ ..... 34.12.01.000.Т.000725.12.17. .... от ..... 11.12.2017 г. ....

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу


- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.
- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВП); участок №2 "База оборудования" - склад №15.
- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).
- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.
- Газоспасательный отряд (ГСО).
- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).
- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К.


- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр:

- Полигон твердых промышленных отходов (ТПО);
- Пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"



Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



*О.В. Зубарева*  
ф. и. о. подпись, печать

© ООО "Первый печатный двор", г. Москва, 2017 г.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Приложение Г.3 Экспертное заключение №2011 от 02.11.2017г. о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проекта нормативов предельно допустимых выбросов**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения**  
**ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136,  
 тел.(844-2) 37-26-74; fax. (844-2) 37-26-74

E-mail: [info@fguz-volgograd.ru](mailto:info@fguz-volgograd.ru)

Аттестат аккредитации № RA.RU.710056 от 02.06.2015г.



**«УТВЕРЖДАЮ»**

Главный врач

(Законительный текст главного врача)

**Окаковский М.Н.**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

о соответствии (не соответствии) санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проектной документации.

№ 2011

от 02.11.2017г.

На основании: заявления № 3150 от 22.09.2017г.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»).

Юридический адрес: РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55.  
 ИНН - 3448017919; ОГРН - 1023404362662.

**Рассмотрены:**

**1. Документы:**

- заявление на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы.

**2. Проектная документация:**

Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

**Объекты:**

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, расположенная

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ**



по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХПП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Видянская 31, 33;

- Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.
- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.
- Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.
- Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приготовлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.
- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - «ДУСОЛ» типа Г36/37); группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.
- Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.
- Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/6а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (БКВ) установки гидропроцессов).
- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.
- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВП); участок №2 "База оборудования" - склад №15.
- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).
- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.
- Газоспасательный отряд (ГСО).
- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).
- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К;

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр;

- Полигон твердых промышленных отходов (ТПО);  
 - Пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

**Организация-разработчик:** ООО «ПРОМАНАЛИТИКА», по адресу: РФ, 400005, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 7-й Гвардейской, 12.

**ИНН – 7704592469; ОГРН – 1067746413679.**

**3. Материалы санитарно-эпидемиологической экспертизы:**

- протокол рассмотрения проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 № 4.3. – 300 от 02.11.17г.

**Установлено:** документы, прилагаемые к заявлению, на проведение экспертизы представлены в полном объеме. Экспертиза проведена в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическим правилами и нормативами. Профиль врачей-экспертов соответствует предмету проведенной экспертизы. Схема и сроки проведения экспертизы соблюдены. Материалы экспертизы содержат обоснованные выводы о соответствии предмета экспертизы санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

**Выводы:** Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;

- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;

- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

**СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям санитарных норм и правил:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;
- ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;
- ГН 1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

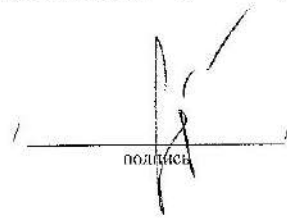
**Настоящее заключение выдано:** ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области».

**С целью:** получения санитарно-эпидемиологического заключения.

Настоящее экспертное заключение действительно при наличии материалов экспертизы, указанных в п. 3. данного заключения (приложение на 15 листах).

Заключение действительно на срок действия проектной документации.

**Экспертиза проведена:**  
Врач ООН ГТ и РБ  
должность

  
подпись

Тамбовцев И.Е.  
ФИО

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				<b>00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ</b>						153
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения  
ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136,  
тел.(844-2) 37-26-74; fax. (844-2) 37-26-74

E-mail: info@fguz-volgograd.ru.

Аттестат аккредитации № RA.RU.710056 от 02.06.2015г.

**Протокол рассмотрения проектной документации  
№ 300 от 02.11.2017г.**

**Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:**

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»).

**Юридический адрес:** РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55.  
**ИНН – 3448017919; ОГРН – 1023404362662.**

**Организация-разработчик:** ООО «ПРОМАНАЛИТИКА», по адресу: РФ, 400005, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 7-й Гвардейской, 12.  
**ИНН – 7704592469; ОГРН – 1067746413679.**

**При проведении экспертизы установлено:**

Проектом разработаны нормативы предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проект нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу разработан на основании инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, проведенной в 2017г.

В составе проекта для проведения экспертизы представлены и рассмотрены следующие материалы:

- общие сведения о предприятии;
- характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы;
- краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования;
- оценка уровня экологичности применяемой технологии;
- характеристика пылегазоочистного оборудования и оценка его эффективности;
- перспектива развития предприятия на второе полугодие 2017 года и на 2018 год;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

- инвентаризационный перечень стационарных источников выбросов с качественными и количественными характеристиками, учет залповых выбросов;
- предложения по нормативам ПДВ для каждого источника и загрязняющего вещества на существующее положение;
- предложения по нормативам ПДВ на перспективу;
- общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками предприятия;
- проведение расчетов, анализ результатов расчета и анализ уровня загрязнения атмосферы;
- предложения по нормативам ПДВ на перспективу (на второе полугодие 2017 года и на 2018 год);
- мероприятия по снижению негативного воздействия выбросов предприятия на атмосферный воздух и оценка их достаточности;
- расчеты загрязнения атмосферы на перспективу;
- контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии.

Приложения:

- генпланы площадок с нанесением источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- ситуационные карты-схемы районов размещения промплощадок предприятия с нанесением расчетных точек;
- данные о фоновых концентрациях;
- инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- карты рассеивания загрязняющих веществ;
- табуляграммы расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно данным проекта, при разработке проекта использовались следующие нормативные документы:

- ФЗ РФ от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- ФЗ РФ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Ленинград. - Гидрометеоиздат, 1987 г.;
- ГОСТ 17.2.1.04-77. «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения. промышленные выбросы. Основные термины и определения», М., изд. стандартов, 1977 г.;
- ГОСТ 17.2.3.02-2014. «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями», Москва, 2014 г.;
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 31.12.2010 г. №579 «О порядке установления источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, подлежащих государственному учёту и нормированию, и о перечне вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учёту и нормированию»;
- РД 52.04.186-89. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», М., 1991 г.;
- РД 52.04.52-85. «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;
- РД 52.04.306-92. «Охрана природы. Атмосфера. Руководство по прогнозу загрязнения воздуха»;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», Новая редакция (с изменениями от 25.04.2014 г.);
- «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух», изд. 10-ое, перераб. и доп., С.-Петербург, 2015 г.;
- «Рескомандации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия», М., 1989 г.;
- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», доп. и перераб., С.-Петербург, 2012 г.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Максимально-разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от источников ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» определены на основе инструментальных замеров, а также инструментально-расчётными и расчётным методами. Инструментальные замеры выполнены специалистами испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Инструментальные замеры представлены протоколами и актами в приложениях 9.1 и 9.2 соответственно (том 6 "Отчёта по инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников"). Аттестат и область аккредитации испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» РОСС RU.0001.22НХ6.

Основным видом производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является: переработка сырой нефти и производство нефтепродуктов: бензин прямогонный, сырье углеводородное для производства этилена, бензин автомобильный, топливо для реактивных двигателей, топливо дизельное, вакуумный газойль, топливо печное, топливо судовое, битум нефтяной, кокс нефтяной, кокс прокаленный, компоненты масел, сера техническая.

Утвержденная мощность площадки №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на 01.01.2018 г. составляет 14,5 млн. т/год нефтяного сырья.

Мощность площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет 1,0 млн. т/год продуктов нефтепереработки.

В соответствии с "Характеристикой объекта размещения отходов (ОРО)", по результатам инвентаризации (площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО)), на полигоне ТПО размещено - 227717,480 тонн отходов.

По данным проекта ПДВ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено в южной промышленной зоне г. Волгограда (Красноармейский район, Закапальная часть).

Описание прилегающей территории предприятия представлено относительно центра площадки №1 - основной производственной площадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (площадка производства нефтепродуктов). За центр принята самая высокая дымовая труба предприятия (126,7 м) от трубчатой печи П-1, относящейся к комплексу переработки тяжелых нефтяных остатков: группа замедленного коксования (установка №60 типа 21-10/7).

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено на промышленных площадках, территориально разобщенных между собой. Площадка №1 включает в себя удаленный на расстояние от 580 м до 770 м в северо-восточном и восточном направлениях от площадки производства нефтепродуктов - цех отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП).

Кроме того, расстояния между производствами и площадками предприятия составляют:

- от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП) (площадка №1) в северо-восточном и восточном направлениях от 580 м до 770 м;

- от границы площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до площадки №2 ~ 2900 м в северо-восточном и восточном направлениях;

- между ЦОХТП (площадка №1) и площадкой №2 ~ 1500 - 1700 м;

- от южной границы площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до площадки №3 ~ 3500 м в юго-восточном направлении;

- от границы ЦОХТП (площадка №1) до площадки №3 ~ 4800 м в юго-восточном направлении;

- от площадки №2 до площадки №3 ~ 6000 м в юго-восточном направлении.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Географически ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» находится в окружении ряда промышленных предприятий.

На расстоянии 200 м в северном направлении от границы единой промышленной площадки №1 расположена ГСИ Волгоградская фирма "Нефтезаводмонтаж". На расстоянии от 800 м до 1100 м в северном и северо-восточном направлении соответственно находится Промышленно-пропарочная станция Саратовского филиала ОАО «Первая Грузовая Компания».

Так же в северном направлении расположены:

- ОАО "СГ-Трейдинг" Волгоградская база сжиженного газа - 850 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 330 м от забора ЦОХТП;
- оптово-распределительный комплекс Южный - 1600 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 1800 м от забора ЦОХТП;
- водоочистные сооружения Красноармейского района - ВОС "Татьянка" МУП "Городской водоканал г. Волгограда" - 1400 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 1400 м от забора ЦОХТП.

На северо-востоке к границе предприятия непосредственно примыкает пустырь и далее, на расстоянии 500 м, находится мазутное хозяйство филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2. Мазутное хозяйство филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 расположено между площадкой производства нефтепродуктов (площадка №1) и ЦОХТП (площадка №1). Расстояние от мазутного хозяйства филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 до ЦОХТП (площадка №1) составляет 170 м в северо-восточном направлении относительно центра площадки №1.

По всей длине ограждения (3250 м) площадки производства нефтепродуктов с северо-восточной и восточных сторон находится пустырь, за которым расположен ЦОХТП (площадка №1), расстояние до которого составляет 580 - 770 м.

В северном и северо-восточном направлениях на расстоянии от 1200 м и далее от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) расположено СНТ "Нефтяник". Минимальное расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до дачных участков СНТ "Нефтяник" составляет 90 м.

В северо-восточном и восточном направлениях на расстоянии от 1300 м и далее от площадки №1 (без ЦОХТП) расположено СНТ "Татьянка", дачные участки которого практически прилегают к территории ЦОХТП - расстояние составляет от 35 м до 80 м.

На юго-востоке на расстоянии около 400 м от угла площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 1000 м от ЦОХТП (площадка №1) расположен Волгоградский филиал ООО "Омектехуллерод".

А также по всей длине забора (около 2300 м), в юго-восточном направлении предприятие граничит с АО "КАУСТИК" на расстоянии 190-200 м. Расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до забора АО "КАУСТИК" составляет 960 м в северном направлении. За АО "КАУСТИК" на расстоянии около 2800 м от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находится филиал АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3". АО "КАУСТИК" и филиал АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3" условно находятся на одной линии относительно центра площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и расположены между площадкой №1 и площадкой №3.

На юге площадка имеет общий забор протяженностью 375 м с территорией нескольких небольших производственных предприятий, таких как ООО "Волга-Билд" и другие.

В южном направлении также расположены:

- ГСК №23 на расстоянии 25 м от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- цех №40 АО "КАУСТИК" на расстоянии 320 м от угла забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

**00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ**

- узел промышленных предприятий (ООО "Вислон-ТМ", ЗАО "Железобетонстрой" и другие) на расстоянии 300 м и далее от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);  
 - очистные сооружения, эксплуатируемые ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» на расстояние чуть более 300 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1).

На юго-западе, за ближайшими промышленными предприятиями, описанными выше, проходит автодорога - пр. 40 лет ВЛКСМ (от 270 м и далее от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1)), за которой расположен ряд крупных и мелких промышленных предприятий, таких как: ОАО "Промстройконструкция", ООО "Асфальтобетон", ООО "ОЭЗ", ООО "Стальтранс", ООО "АРС", МУП "Метроэлектротранс". Трамвайно-троллейбусное депо №3, строительные базы, шиномонтажные мастерские, автомойки, автоцентр, АЗС и многое другое. Расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до автодороги - пр. 40 лет ВЛКСМ составляет 3150 м в южном направлении.

С юго-западной и западной сторон к границе площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) прилегают административно-бытовые здания ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: инженерный корпус, заводоуправление, столовая и т. д.

На всей протяженности ограждения с западной стороны предприятие граничит с различными промышленными объектами (за административно-бытовыми зданиями ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»):

- ГСК №36 (ост. "Заводоуправление") на расстоянии 25 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- ГСК №13 (1 и 2 очереди) на расстоянии от 15 до 40 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- одна из производственных площадок ГСИ Волгоградской фирмы "Нефтезаводмонтаж" (ул. Моцарта, 19) на расстоянии 30 м;
- филиал ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 на расстоянии от 0 м до 40 м.

В западном направлении на расстоянии 1580 м и 1490 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находятся: ООО "ДК Царицын" и МБУ "Спортивный комплекс "Темп" соответственно.

На северо-западе на расстоянии 250 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находится ООО «Такелаж-сервис», имеющий общее ограждение с одной из производственных площадок ГСИ Волгоградской фирмы "Нефтезаводмонтаж".

А также на западе и северо-западе, за ближайшими промышленными предприятиями, описанными выше, проходит автодорога - ул. Моцарта (650 м от ограждения площадки №1 и 1260 м в западном направлении от ЦОХТП), за которой также расположен ряд крупных и мелких промышленных предприятий, таких как:

- ГСК №13 (МУП "Метроэлектротранс" Трамвайно-троллейбусное депо №3) на расстоянии 720 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 500 м от автодороги - ул. Моцарта;
- ГУП "Волгоградская областная автоколонна 1208" на расстоянии ~ 800 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадки №1) и 110 м от автодороги - ул. Моцарта;
- группа промышленных предприятий - ЗАО «САКСЭС», ЗАО «ЗМК», ООО «Промгаз», ООО «РБЗ Эльба-бетон» на расстоянии 1100 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 480 м от автодороги - ул. Моцарта;
- ОАО "ВКЗ" (находится сразу за группой промышленных предприятий, указанных выше) на расстоянии 1300 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадки №1) и 720 м от автодороги - ул. Моцарта.

На юго-западной окраине промышленной зоны, в состав которой входят указанные выше предприятия, находятся ФКУ "Следственный изолятор №4 УФСИН" и ФКУ "Исправительная колония №26 УФСИН". Расстояние до данных учреждений от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) составляет 1400 м в юго-западном направлении. За ФКУ расположено СНТ "Горчичник" и далее пустырь. Расстояние до СНТ "Горчичник" от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) составляет 1650 м в юго-западном направлении.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Расстояние от границы площадки №1 до жилой застройки (по румбам) составляет:  
 - 2120 м до 2-х этажных жилых домов по ул. Вилянская, д. 4, 5, 6 в направлении на север;  
 - 1530 м до частной жилой застройки пос. Садовый в направлении на юго-восток;  
 - 8700 м до 5-ти этажного жилого дома р. п. Светлый Яр (ул. 1-ый микрорайон, 25) в направлении на юго-восток;  
 - 5700 м до частного домовладения по ул. Тимошенко, 31 с. Б. Чалурники в направлении на юго-запад;  
 - 4700 м до частного домовладения по ул. Сарпинская, 1 с. М. Чалурники в направлении на юго-запад;  
 - 890 м до частного домовладения по ул. Железнодорожная, 45 в направлении на запад;  
 - 1820 м до жилой застройки по ул. Мачгозаводская в направлении на северо-запад и север.

Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Площадка расположена на берегу р. Волга, имеет вытянутую форму. Протяжённость площадки около 1500 м с северо-запада на юго-восток.

При описании прилегающей территории за центр принят КПП площадки №2.

С северной, северо-восточной, восточной и юго-восточной сторон протекает р. Волга. Непосредственно на юге, юго-западе, западе и северо-западе расположены пустынные территории с зелёными насаждениями. На западе находится озеро Треугольник, расстояние до него составляет 1000 м. Ещё одна акватория, расположенная неподалеку - затон Татьяна, находится в южном, юго-западном и западном направлениях на расстоянии более 1100 м.

На юго-востоке, на расстоянии от 575 м и далее от границы площадки (или около 800 м от причала №5) расположена база отдыха "Аквamarin".

В южном, юго-западном и западном направлениях, за затоном Татьяна, на расстоянии от 1350 м и далее расположено СНТ "Татьянка". За СНТ "Татьянка" размещён ЦОХТП (площадка №1), расстояние до которого от КПП площадки №2 составляет - 1500 - 1700 м. Еще одно СНТ "Нефтяник" находится на расстоянии 1450 м от КПП площадки №2 в западном направлении.

В северо-западном направлении на расстоянии 500 м от причала №1 находятся водозаборы №1 и №2, эксплуатируемые ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети». В этом же направлении, на расстояние от 860 м и далее от причала №1 расположен санаторий-профилакторий.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в южном направлении на расстоянии 1730 м. До ближайших жилых домов Красноармейского р-на г. Волгограда (ул. Вилянская, д. 4, 5, 6) - 3700 м и 4300 м (ул. Танеева, д. 6) в северо-западном направлении.

Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Площадка расположена в степи, недалеко от автотрассы М-6, которая проходит через р. п. Светлый Яр Светлоярского района Волгоградской области. Минимальное расстояние до автотрассы - 900 м в северо-западном направлении относительно центра площадки №3.

При описании прилегающей территории за центр принят географический центр площадки №3.

На северо-западе и севере площадка граничит с филиалом АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3", минимальное расстояние до забора которой, составляет 200 м. На северо-востоке площадки находится пустырь. С восточной и юго-восточной сторон к площадке примыкают 2-я и 3-я секции пруда-накопителя ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», которые в настоящее время осушены и не эксплуатируются. С южной и юго-западной сторон площадка граничит с прудом-накопителем промстоков АО "КАУСТИК". На западе площадки находится пустырь.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в северном направлении на расстоянии 4000 м.

Изм. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



- Расстояние до ближайших жилых домов других населённых пунктов составляет:
- р. п. Светлый Яр (5-ти этажный жилой дом по ул. 1-ый микрорайон, 25) - 7000 м в северо-восточном направлении;
  - с. Б. Чапурники (частное домовладение по ул. Сарпинская) - 6400 м в северо-западном направлении;
  - с. М. Чапурники (частные домовладения по ул. Сарпинская) - 6500 м в западном направлении.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», новая редакция (с изменениями от 25.04.2014), ориентировочный размер СЗЗ для площадок: основного производства предприятия; объектов очистки стоков; полигона ТПО - составляет 1000 м (раздел 7.1.1, класс 1, п.13 «Производство по переработке нефти», раздел 7.1.13. «Канализационные очистные сооружения» п.6). Для площадки по отгрузке (разгрузке) нефти и нефтепродуктов, доставляемых водным транспортом - 500 м (раздел 7.1.14 «Склады, причалы и места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции», класс 2, п.4 «Места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов»).

Для площадки №1 выполнен «Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчётной санитарно-защитной зоны для трёх площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 г. №135 установлен размер СЗЗ имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях – 800 м, в северо-восточном направлении - 30 м (копия Постановления №135 представлена в приложении 13 тома 5 проекта нормативов ПДВ).

В настоящее время из состава предприятия выведена площадка управления водоснабжения, канализации и очистки стоков (УВКиОС) и передана по договору аренды ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети».

Для площадки №2 (причалные сооружения №1, 2, 3, 5) выполнен «Проект обоснования расчётной (предварительной) санитарно-защитной зоны для причальных сооружений производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и установлен размер СЗЗ для имущественного комплекса причальных сооружений производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ЦОХТП) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного на полуострове Голодный Красноармейского района г. Волгограда: 500 м во всех направлениях. (Копия Постановления №19 Главного государственного санитарного врача РФ от 08.02.2017 г. представлена в приложении 14 тома 5 проекта нормативов ПДВ).

Площадка №3 (полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель) расположена в степи, недалеко от автотрассы М-6, которая проходит через р. п. Светлый Яр Светлоярского района Волгоградской области. Минимальное расстояние до автотрассы - 900 м в северо-западном направлении относительно центра площадки №3.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в северном направлении на расстоянии 4000 м.

Согласно данным проекта, в состав предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» входят следующие объекты, являющиеся источниками загрязнения атмосферного воздуха:

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029,

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изнв. № подл.	1750/8.2.1				
Взам. инв. №					
Подпись и дата					

Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская 31, 33: Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.

- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.

- Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.

- Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приготовлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.

- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - «ДУСОЛ» типа Г36/37); группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.

- Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.

- Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/6а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (БКВ) установки гидропроцессов).

- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.

- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВП); участок №2 "База оборудования" - склад №15.

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).

- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.

- Газоспасательный отряд (ГСО).

- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).

- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К: Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенные по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр: Полигон твердых промышленных отходов (ТПО); Пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Технология производства, источники выбросов в атмосферу, перечень выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ от промплощадок предприятия, характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы достаточно подробно изложены в проекте нормативов ПДВ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». В проекте также представлена характеристика и оценка эффективности пылегазоочистного оборудования, дана предварительная оценка экологичности применяемого технологического оборудования в разрезе выбрасываемых вредных веществ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

По воздействию выбросов на атмосферный воздух площадки №1-3 относятся к 3 категории.

По проектным данным, общее количество источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, на существующем положении, от технологического оборудования «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в целом составляет 842, из них: в т.ч. организованных – 771, из них: 88 - законсервированы. Неорганизованные - 71, из них: 9 - законсервированы.

Распределение источников выброса загрязняющих веществ по площадкам предприятия на существующее положение:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 825 источников выброса, из них: 758 - организованные (из них: 88 - законсервированы), 67 - неорганизованные (из них: 9 - законсервированы);
- Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 14 источников выброса, из них: 13 - организованные и 1 неорганизованный.
- Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 3 неорганизованных источника выброса.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (в целом по предприятию).**  
*Существующее положение 2017г.*

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					т/с	т/год
<b>ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА» (В ЦЕЛОМ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ)</b>						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчете на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчете на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,044760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминодихлор-платина диофи-лизированная (цис-Платина)	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						1750/8.2.1



0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	106,828783	3322,826638
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,924631	129,312033
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,389153	539,969517
0316	Хлористый водо-род (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,396529	0,353299
0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	222,402544	6872,019969
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,234243	17,052975
0334	Серовуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	83,116212	2303,820703
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		21,646822	685,051414
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	437,294766	6274,357270
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,00000	3	451,104908	4023,051154
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,298274	137,262301
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	9,220092	122,323369
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	2,225175	33,286776
0621	Толуол	ПДК м/р	0,500000	3	24,965782	485,652756
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,215428	4,063216
0703	Бенза/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000086	0,002668
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт н-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541641
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,548429	8,890320
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776
1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000		1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,003193	0,021875
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4	0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000		9,791073	257,773340
1605	Морфолин	ОБУВ	0,010000		0,042793	0,720101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4	0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4	0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000		0,056503	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4	3,166600	30,148996
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000		3,233145	76,115184
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000		0,474926	8,871628
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-Автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000		0,003260	0,000751
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,200000		0,706929	15,667701
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000		0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4	64,885300	641,030003
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчёте на ванадий)	ПДК с/с	0,002000	2	0,334188	10,538951

Инв. № подл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

163

2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	10,067431	223,095826
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3	6,523246	80,540520
2933	Алюмосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2	0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000		0,077120	0,083290
3132	Тринатрий фосфат	ОБУВ	0,100000		0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000		0,325832	10,205684
Всего веществ: 71					1511,304478	26393,562468
в том числе твердых: 21					30,452415	318,046728
жидких/газообразных: 50					1480,852062	26075,515740
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6012	(3) 1069 1071 1401					
6013	(2) 1071 1401					
6035	(2) 333 1325					
6037	(4) 330 337 1071 2902					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6045	(3) 302 316 322					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность предприятия в целом сопровождается выбросом в атмосферу 71 наименования загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 21; жидких и газообразных - 50 и 17 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Валовый выброс загрязняющих веществ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 26393,562468 т/год, из них: твердые - 318,046728 т/год (1,3% от суммарного валового выброса), жидкие и газообразные - 26075,515740 т/год (98,7% от суммарного валового выброса). Максимально - разовый выброс от предприятия в целом составляет - 1511,304478 г/сек.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №1).**

*Существующее положение 2017г.*

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
<b>ПЛОЩАДКА №1 - ОСНОВНАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПЛОЩАДКА ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»</b>						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчёте на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчёте на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,044760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчёте на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчёте на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминодихлорплатина диофили-зированная (дис-	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

164

	Платина)					
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092
0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	106,825829	3322,805900
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,520558	116,447734
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,388673	539,966147
0316	Хлористый водород (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,321173	0,280053
0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	222,400216	6872,004018
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,125881	14,410620
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	83,077357	2303,554503
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		8,644402	262,949544
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	435,388562	6273,007476
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,00000	3	420,692073	3095,823989
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,257376	137,223619
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	8,284576	94,254789
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	1,643927	15,655809
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	24,164344	462,321700
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,205695	4,022526
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000086	0,002668
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт n-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541642
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,446666	5,681123
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776
1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000		1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4	0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000		9,791073	257,773340
1603	Морфолин	ОБУВ	0,010000		0,042793	0,720101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4	0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4	0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000		0,056503	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4	3,166600	30,148996
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000		3,233145	76,115184
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000		0,300619	8,599471
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000		0,003260	0,000751
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,200000		0,706929	15,667701
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000		0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4	54,471417	588,518092
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчёте	ПДК с/с	0,002000	2	0,334188	10,538951

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

165



	на ванадий)					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	8,304391	167,496597
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3	6,523246	80,540520
2933	Алюмосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2	0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000		0,077120	0,083290
3132	Тринатрий фосфат	ОБУВ	0,100000		0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000		0,325832	10,205684
Всего веществ: 70					1450,527592	24846,273135
в том числе твердых: 21					28,689375	262,447499
жидких/газообразных: 49					1421,838216	24583,825636
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6006	(4) 301 304 330 2904					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6012	(3) 1069 1071 1401					
6013	(2) 1071 1401					
6037	(4) 330 337 1071 2902					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6045	(3) 302 316 322					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность площадки №1 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 70 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 21; жидких и газообразных - 49 и 13 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №1 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 24846,273135 т/год, из них: твердые - 262,447499 т/год, жидкие и газообразные - 24583,825636 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 1450,527592 г/сек.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №2).**

*Существующее положение 2017г.*

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
<b>ПЛОЩАДКА №2 - ПРИЧАЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ №1, 2, 3, 5 ЦЕХА ОТГРУЗКИ И ХРАНЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»</b>						
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,00800	2	0,030168	0,170504
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	ОБУВ	50,00000		1,906204	1,349794
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	ПДК м/р	60,00000	4	1,029625	0,598255
0501	Амилены-смесь изомеров	ПДК м/р	1,50000	4	0,040898	0,038682
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,047236	0,055782
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,011339	0,022023
0621	Толуол	ПДК м/р	0,60000	3	0,044560	0,055751
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,006573	0,019043
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000		0,174307	0,272157
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,00000	4	10,411883	52,511911
Всего веществ: 10					13,702793	55,093902
в том числе твердых: 0					0,000000	0,000000
жидких/газообразных: 10					13,702793	55,093902

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

166

На существующее положение деятельность площадки №2 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 10 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 0; жидких и газообразных - 10.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №2 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 55,093902 т/год, из них: твердые - 000,00000 т/год, жидкие и газообразные - 55,093902 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 13,702793 г/сек.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №3).**

*Существующее положение 2017г.*

код	Вещество наименование	Исполъ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
<b>ПЛОЩАДКА №3 - ПОЛИГОН ТВЕРДЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ (ТПО) И ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»</b>						
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	0,002954	0,020738
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	0,404073	12,864299
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	0,000480	0,003370
0316	Хлористый водо-род (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,075356	0,073246
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	0,002328	0,015951
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,078194	2,471851
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	0,038855	0,266200
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		13,002420	422,101870
0416	Смесь углеводо-родов пре-дельных C6-C10	ПДК м/р	50,00000	3	29,383210	926,628910
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,888280	28,012798
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	0,569909	17,608944
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,756878	23,275305
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,003160	0,021647
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,101763	3,209198
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,003193	0,021875
2908	Пыль неоргани-ческая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	1,763040	55,599229
Всего веществ: 16					47,074093	1492,195431
в том числе твердых: 1					1,763040	55,599229
жидких/газообразных: 15					45,311053	1436,596202
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6035	(2) 333 1325					
6038	(2) 330 1071					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность площадки №3 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 16 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 1; жидких и газообразных - 15.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №3 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 1492,195431 т/год, из них: твердые - 55,599229 т/год, жидкие и газообразные - 1436,596202 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 47,074093 г/сек.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

167

### Перспектива развития

Во втором полугодии 2017 года и в 2018 году на площадке №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» планируется ряд изменений:

- Монтаж резервуарного парка дизельного топлива с насосной. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства резервуарного парка дизельного топлива с насосной, что позволит обеспечить хранение гидроочищенного дизельного топлива, поступающего с установок на гидроочистку и отгрузку его в трубопровод «Транснефти».
- Установка фракционирования остатка гидрокрекинга для производства масел. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства установки фракционирования остатка гидрокрекинга, предназначенной для получения узких фракций остатка гидрокрекинга с целью дальнейшего получения на их основе компонентов базовых масел II группы.
- Комплекс деасфальтизации. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства комплекса деасфальтизации, в который входят:
  - установка деасфальтизации;
  - блок обратного водоснабжения.
- «Схема подачи моющей присадки в вагон-цистерны с автобензином». Для получения высокооктановых бензинов ЭКТО на УТН «ЭЛИН» участка 5 цеха приготовления товарной продукции, в рамках технического перевооружения, разработан проект «Схема подачи моющей присадки в вагон-цистерны с автобензином».

По площадке №1 и, следовательно, в целом по предприятию, на перспективу развития изменится количество источников выброса.

Количество источников выброса по площадке №1, а также в целом по предприятию, с учётом введения в эксплуатацию нового технологического оборудования (источники выброса №0774-0778, 6066-6078 - перспектива развития) увеличится на 5 организованных источников выброса и 3 неорганизованных источников выброса.

На перспективу развития количество источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, от технологического оборудования «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (площадки №1-3) составит 850, из них:

- 776 - организованные (91% - от общего количества источников), из них: 88 - законсервированы;
- 74 - неорганизованные (9% - от общего количества источников), из них: 9 - законсервированы.

#### Распределение источников выброса загрязняющих веществ по площадкам предприятия на перспективу развития:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 833 источника выброса, из них: 763 - организованные (из них: 88 - законсервированы), 70 - неорганизованные (из них: 9 - законсервированы);
- Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 14 источников выброса, из них: 13 - организованные и 1 неорганизованный.
- Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 3 неорганизованных источника выброса.

Количество, наименование, агрегатное состояние загрязняющих веществ, а также количество и наименование групп веществ, обладающих эффектом суммации, на перспективу развития не меняются, т. е. деятельность предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 71 наименований загрязняющих веществ, в том числе:

- твердых - 21;
- жидких и газообразных - 50;
- групп веществ, обладающих эффектом суммации - 17.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
	1750/8.2.1				
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

168



**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).**

*Перспектива развития*

код	Вещество наименование	Исполь- зуемый критерий	Значение критерия, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс	
					г/сек	т/год
<b>ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА» (В ЦЕЛОМ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ) на перспективу.</b>						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчете на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчете на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,004760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминодихлор-платина лиофи-лизированная (цис-Платина)	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092
0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	108,762343	3381,296438
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,924631	129,312033
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,705373	549,470817
0316	Хлористый водород (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,396529	0,353299
0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	223,239844	6897,339977
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,249667	17,397776
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	84,988342	2360,432503
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,000000		21,834052	690,712614
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	438,161166	6300,556570
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,000000	3	451,104908	4023,051154
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,298274	137,262301
0602	Бензол	ПДК м/р	0,360000	2	9,220092	122,323369
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	2,225175	33,286776
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	24,965782	485,652756
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,215428	4,063216
0703	Бенз[а]пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000087	0,002674
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт n-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541642
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,548429	8,890321
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

169

1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000			1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4		0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4		0,010192	0,036691
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2		0,003193	0,021875
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4		0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000			9,791073	257,773340
1605	Морфолин	ОБУВ	0,010000			0,042793	0,20101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4		0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4		0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000			0,056503	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4		3,166600	30,148996
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000			3,264955	77,076984
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000			0,503256	9,729528
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000			0,003260	0,000751
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,200000			0,820662	19,254385
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000			0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4		67,767306	685,295911
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3		0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчёте на ванадий)	ПДК с/с	0,002000	2		0,334188	10,538951
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3		10,067431	223,095826
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3		6,523246	80,540520
2933	Алюмосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2		0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000			0,077120	0,083290
3132	Тригидрат фосфат	ОБУВ	0,100000			0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000			0,325832	10,205684
Всего веществ: 71						1520,388621	26625,342975
в том числе твёрдых: 21						30,452416	318,046734
жидких/газообразных: 50						1489,936205	26307,296241
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:							
6003	(2) 303 333						
6004	(3) 303 333 1325						
6005	(2) 303 1325						
6006	(4) 301 304 330 2904						
6007	(4) 301 337 403 1325						
6010	(4) 301 330 337 1071						
6012	(3) 1069 1071 1401						
6013	(2) 1071 1401						
6035	(2) 333 1325						
6037	(4) 330 337 1071 2902						
6038	(2) 330 1071						
6040	(5) 301 303 304 322 330						
6041	(2) 322 330						
6043	(2) 330 333						
6045	(3) 302 316 322						
6046	(2) 337 2908						
6204	(2) 301 304						

Деятельность предприятия в целом на перспективу - второе полугодие 2017 года и 2018 г. будет сопровождаться выбросами в атмосферу 71 наименования загрязняющих веществ, в том числе: твёрдых - 21; жидких и газообразных - 50 и 17 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Валовый выброс загрязняющих веществ в целом по предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу развития составит - 26625,342975 т/год, из них: твердые - 318,046734 т/год, жидкие и газообразные - 26307,296241 т/год (98,8% от суммарного валового выброса). Максимально – разовый выброс составит - 1520,388621 г/сек.

Валовый выброс от каждой площадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу развития в отдельности составляет:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 25078,053642 т/год (94,2% от общего валового выброса);
- Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 55,093902 т/год (0,2% от общего валового выброса);
- Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 1492,195431 т/год (5,6% от общего валового выброса).

#### Аварийные и залповые выбросы

По данным проекта, к залповым выбросам относятся выбросы в атмосферу от:

- свечей продувки в период ремонта компрессорных (источники выброса №0131, 0142, 0154, 0175, 0196, 0515, 0521);
- свечи сепаратора (источники выброса №0147, 0155);
- свечи ПСК ГРП-4 (источник выброса №0526).

Аварийные выбросы учитываются и включаются в форму ежегодного Федерального государственного статистического наблюдения № 2-ти (воздух).

Данные о расходуемых материалах, сырье, режимах работы технологического оборудования представлены в исходных данных проекта.

Результаты расчетов представлены в отчете «Инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при проведении демонтажных работ выполнен по программе УПРЗА – Эколог (версия 3.1.).

Результаты расчета представлены таблицами концентраций вредных веществ в узловых точках расчетного прямоугольника территории в зависимости от условий рассеивания вредных веществ.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы района расположения предприятия определены на стационарном посту контроля Волгоградского областного центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - ПНЗ №36. Значения фоновых концентраций, приняты по данным, предоставленным Волгоградским областным Центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (письмо № 53/10- 337от 22.06.2015г).

#### Метеорологические характеристики рассеивания веществ и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	2
Коэффициент рельефа местности в городе	1,00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	29,30
Средняя температура наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-9,20
Среднегодовая роза ветров, %	

Изн. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

171



С	8,00
СВ	14,00
В	16,00
ЮВ	10,00
Ю	7,00
ЮЗ	9,00
З	22,00
СЗ	14,00
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/сек	9,00

**Фоновые концентрации загрязняющих веществ (письмо № 53/10- 337от 22.06.2015г).**

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации (мг/м³) при скорости ветра (м/с)					Период наблюдений
	0-2	3-13				
		С	В	Ю	З	
Взвешенные вещества	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2010-2014
Диоксид серы	0,019	0,015	0,018	0,017	0,021	
Диоксид азота	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Оксид углерода	1	1	1	1	1	
Сероводород	0,002	0,002	0,002	0,003	0,002	
Фенол	0,009	0,007	0,009	0,008	0,009	
Сажа	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Фторид водорода	0,018	0,016	0,018	0,019	0,017	
Хлорид водорода	0,18	0,17	0,18	0,16	0,15	
Аммиак	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	

При проведении расчетов был задан параметр целесообразности расчетов(ε) равный 0,1. Значения критерия целесообразности для веществ и группы суммации, для которых он меньше 0,1.

Для вредных веществ, у которых параметр ε>0,1, проводятся детальные расчеты загрязнения атмосферы. Для веществ, параметр ε у которых менес или равен 0,1, детальные расчеты не проводятся.

**Вещества, расчет для которых не целесообразен**  
(Критерий целесообразности расчета E3=0,1).

*Существующее положение*

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
<i>Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>			
1	0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	0,0351
2	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0004
3	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0120
4	0334	Серовуглерод	0,0011
5	0402	Бутан	0,0001
6	0403	Гексан	0,0000
7	0410	Метан	0,0116
8	0703	Бенз/а/пирен	0,0381
9	1061	Спирт этиловый	0,0034
10	3132	Тринатрий фосфат	0,0327
<i>Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».</i>			
1	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0759

Инва. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
1	0304	Оксид азота	0,0429

**Вещества, расчет для которых не целесообразен с учетом перспективы.**  
(Критерий целесообразности расчета ЕЗ=0,1)

Перспектива развития: 2018 год

№ п/п	код	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
		наименование		
<b>Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</b>				
1	0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)		0,0351
2	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )		0,0004
3	0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )		0,0120
4	0334	Сероуглерод		0,0011
5	0402	Бутан		0,0001
6	0403	Гексан		0,0000
7	0410	Метан		0,0117
8	0703	Бенз/а/пирен		0,0384
9	1061	Спирт этиловый		0,0034
10	3132	Тринатрий фосфат		0,0327
83	6204	Группа сумм. (2) 301 330		17,9820

**Детальные расчеты загрязнения приземного слоя воздуха**

Для проведения детальных расчетов были заданы размеры расчетного прямоугольника и шаг расчетной сетки.

Размеры расчетного прямоугольника выбраны таким образом, чтобы изоляция концентраций 0,05ПДК, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходила за границу этого прямоугольника.

Суммарные концентрации загрязняющих веществ определялись в пределах расчетных прямоугольников, с определенным шагом по осям X и Y и сравнивались с ПДК<sub>м.р.</sub>

Для проведения детальных расчетов рассеивания для площадки №1 (основная производственная площадка ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка") задан расчетный прямоугольник с размерами 16000\*16000 м и шагом расчетной сетки - 35 м (расстояние до ближайших дачных участков СНТ "Татьянка"). За центр принята самая высокая дымовая труба предприятия (126,7 м) от трубчатой печи П-1, относящейся к комплексу переработки тяжелых нефтяных остатков: группа замедленного коксования (установка №60 типа 21-10/7) с координатами X = 8000, Y = 8000 м.

Для анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 26 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольно й точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
<b>Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</b>				
граница СЗЗ	1	7817	9510	СЗЗ согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 г. №135
	2	9255	9105	
	3	10546	7996	
	4	10749	7019	
	5	9690	4796	
	6	7952	3646	
	7	6160	5050	
	8	6373	5716	
	9	5517	7151	
	10	6131	8003	
	11	6902	8886	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

173

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

жилая зона	12	11507	7173	пос. Садовый (1530 м)
	13	5277	6933	ул. Железнодорожная, д.45 (890 м)
	14	5321	7308	ул. Железнодорожная, д.44 (740 м)
	15	4752	8621	ул. Мачтозаводская, 116 (1820 м)
	16	5161	9033	ул. Мачтозаводская, 94 (2210 м)
	17	6073	9690	ул. Танеева, 18 (1950 м)
СНТ (дачи)	18	9259	9192	СНТ "Нефтяник" (90 м от ЦОХТП)
	19	9628	9036	СНТ "Нефтяник" (88 м от ЦОХТП)
	20	9957	8674	СНТ "Татьянка" (64 м от ЦОХТП)
	21	10246	8306	СНТ "Татьянка" (67 м от ЦОХТП)
	22	5340	5766	СНТ "Горничник" (1650 м)
ИК №26	23	5584	5868	1400 м
ДК "Царицын"	24	4805	8327	1580 м
стадион "Темп"	25	5020	8431	1490 м
ПНЗ №36	-	3555	9761	пр-т Канатчиков (3460 м)

При расчете рассеивания учитывались следующие особенности технологического процесса:  
- Комплекс технологических установок первичной переработки нефти:

1. На установке ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-А-12/1М и установке ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3 выброс от свечей вакуумных колонн К-5 (источники выброса №0030) и сепаратора вакуумсоздающей системы (источник выброса №0079) не осуществляется одновременно. Кроме этого выброс от данного типа оборудования возможен в период остановки и пуска в работу установки, вследствие чего при осуществлении выброса через свечу сепаратора вакуумсоздающей системы установки ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3 (источник выброса №0079) остановлен блок печей (источники выброса №0072, 0073).

Соответственно, при расчете рассеивания не учитывался выброс вредных веществ от источника выброса №0030, а также не был учтен выброс сероводорода от источников №0072 и 0073, так как максимальный разовый выброс от данных источников меньше, чем от свечи сепаратора вакуумсоздающей системы (источник выброса №0079), который и был учтен при максимальном времени работы установок.

2. Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (6001, 6002, 6004, 6005), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6001 (установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1).

- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций. Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы:

1. В состав комплексов входят установки, на которых осуществляется регенерация катализаторов реакторов. Источники выброса: №0123 - установка изомеризации бензиновых фракций №10, №0138 - установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000, №0145 - установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б, №0177 - установка гидроочистка дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1.

Регенерация катализатора осуществляется 1 раз в 3-4 года, следовательно, совпадения данного процесса во времени на вышеуказанных технологических объектах исключено.

Таким образом, при расчете рассеивания был учтен максимальный выброс в период регенерации от источника установки гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1 (источник выброса №177) с учетом максимального времени работы при осуществлении данного процесса, остальные источники выброса (№0123, 0138 и 0145) в этот момент не работают.

2. Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
							Индв. № подл. 1750/8.2.1

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6006, 6011-6013, 6018-6020), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6020 (установка №18 – гидроочистка дизельного топлива).

- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6033-6040), был учтен максимальный выброс фенола от источника №6040 (установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1: аппаратный двор парка №61а) и крезоло-смеси изомеров от источника №6034 (аппаратный двор установки №22 - «ДУОСОЛ» типа Г36/37).

- Комплекс технологических установок депарафинизации масел:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6041-6043), был учтен максимальный выброс метилэтилкетона от источника №6043 (установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1).

- Комплекс технологических установок по гидропроцессам:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту, был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6048 (установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/6а)).

- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6050, 6051, 6053, 6056), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6050 (аварийно-факельное хозяйство).

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции:

Учитывая одновременность работы технологического оборудования при заполнении резервуаров участка товарных парков (резервуарный парк №1 светлых нефтепродуктов), расчет рассеивания проведен с учетом налива бензина Регуляр Евро-92 в один из резервуаров РВС-10000 №100 (источник выброса №0608) или РВС-10000 №102 (источник выброса №0610), так как единовременная закачка в эти резервуары не осуществляется.

- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6063-6065), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6065 (комбинированная установка производства серы (тит.716)).

Согласно данным проекта ПДВ, расчет рассеивания с учётом фоновой концентрации проводился по диоксиду азота, аммиаку, саже, диоксиду серы, сероводороду, фенолу и группам суммаций 6003, 6038, 6043, 6204. По остальным загрязняющим веществам, присутствующим в справке о фоновых концентрациях, максимальные приземные концентрации в контрольных точках составляют менее 0,1ПДК.

Для проведения детальных расчётов рассеивания для площадки №2 (Причалные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») задан расчётный прямоугольник с размерами 11000\*6000 м и шагом расчётной сетки - 500 м (нормативный размер С33, согласно [10]). За центр принят КПП площадки №2 с координатами X = 3000, Y = 3000 м.

Для анализа расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 20 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольно-И точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
<i>Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>				
граница С33	1	3000	3859	С33 согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №34.12.01.000.Т.000121.04.13 от 04.04.2013 г.
	2	3568	384	
	3	4038	3000	
	4	4250	2731	
	5	4288	2158	
	6**	3821	1885	
	7	3396	2070	
	8	3000	2401	
	9**	2583	2703	
	10	2345	2999	
	11**	2399	3667	
жилая зона	12	3660	659	пос. Садовый (1730 м)
	13	-678	4596	ул. Вилянская, 4, 5, 6 (1950 м)
база отдыха "Аквамарин"	14	4209	1914	575 м
санаторий-профилакторий	15	2152	3842	860 м
СНТ (дачи)	16	2585	1505	СНТ "Татьянка" (1450 м)
	17	2074	1926	СНТ "Татьянка" (1430 м)
	18	1714	2471	СНТ "Нефтяник" (1400 м)
	19	1361	3100	СНТ "Нефтяник" (1435 м)
ПНЗ №36	-	-4340	2964	пр-т Канатчиков (7140 м)

Согласно данным проекта ПДВ, расчет рассеивания для площадки №2 выполнен на наихудший теплый период года. Учитывая одновременность работы причалов по отпуску (наливу) нефтепродуктов (всех, кроме бензинов, нефти и масел) - источники выброса №0741-0744, расчет рассеивания проведен с учетом максимально-разовых выбросов сероводорода и углеводородов предельных С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод) от источника выброса №0741.

Для проведения детальных расчётов рассеивания для площадки №3 (Полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») задан расчётный прямоугольник с размерами 16100\*16000 м и

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

шагом расчётной сетки - 1000 м (нормативный размер СЗЗ, согласно [10]). За центр принят географический центр площадки №3 с координатами X = 8000, Y = 8000 м.

Для анализа расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 13 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольной точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
<i>Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>				
граница СЗЗ	1	8000	9477	СЗЗ согласно [10] класс I, п.1
	2	8914	9072	
	3	9440	8000	
	4	9080	7142	
	5	8000	6333	
	6	6905	7025	
	7	6534	8000	
	8***	6852	8848	
жилая зона	9	8240	12441	пос. Садовый (4000 м)
	10	15031	10482	р. п. Светлый Яр (7000 м)
	11	1194	5808	с. Б. Чапурники (6400 м)
ПНЗ №36	12	925	7169	с. М. Чапурники (6500 м)
	-	-35	-15329	пр-т Канатчиков (10410 м)

Согласно данным проекта ЛДВ, расчёт рассеивания для площадки №3 выполнен с учетом одновременной максимальной работы технологического оборудования на наихудший теплый период года. Расчет рассеивания с учётом фоновой концентрации проводился по аммиаку, сероводороду, фенолу и группе суммации 6003. По остальным загрязняющим веществам, присутствующим в справке о фоновых концентрациях, максимальные приземные концентрации в контрольных точках составляют менее 0,1ПДК.

**Результаты расчетов приземных концентраций вредных веществ от производственных площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».**

Согласно расчету рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, максимальные концентрации загрязняющих веществ от производственных площадок на существующее положение ООО «ЛУКОЙЛ НПЗ» составляют:

**Максимальные приземные концентрации по результатам расчётов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от производственных площадок ООО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (на существующее положение)**

Существующее положение: 2017 год

Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м <sup>3</sup>			
		на границе СЗЗ	в жилой зоне	на СНТ / на ИК	на ДК / на стадионе
<i>Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>					
0150	Гидроксид натрия	0,65 (0,0065 мг/м <sup>3</sup> )	0,45 (0,0045 мг/м <sup>3</sup> )	0,39 (0,0039 мг/м <sup>3</sup> )	0,33 (0,0033 мг/м <sup>3</sup> )
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,12 (1,2*10 <sup>-4</sup> мг/м <sup>3</sup> )	0,04 (4,0*10 <sup>-5</sup> мг/м <sup>3</sup> )	0,40 (0,0040 мг/м <sup>3</sup> )	0,35 (0,0035 мг/м <sup>3</sup> )
				0,11 (1,1*10 <sup>-4</sup> мг/м <sup>3</sup> )	0,02 (2,0*10 <sup>-5</sup> мг/м <sup>3</sup> )
				0,03 (3,0*10 <sup>-5</sup> мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (3,0*10 <sup>-5</sup> мг/м <sup>3</sup> )

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

177

0223	Диаминдихлорплатина лиофилизированная (дис- Платина)	0,21 (2,1*10-5 мг/м³)	0,19 (1,9*10-5 мг/м³)	0,21 (2,1*10-5 мг/м³)	0,06 (6,0*10-6 мг/м³)
				0,07 (7,0*10-6 мг/м³)	0,06 (6,0*10-6 мг/м³)
0301	Диоксид азота с учётом $c'_{\phi} = 0,020$ мг/м³	0,55 (0,1100 мг/м³)	0,54 (0,1080 мг/м³)	0,51 (0,1020 мг/м³)	0,39 (0,0780 мг/м³)
				0,48 (0,0960 мг/м³)	0,40 (0,0800 мг/м³)
0303	Аммиак с учётом $c'_{\phi} =$ 0,034 мг/м³	0,37 (0,0740 мг/м³)	0,24 (0,0480 мг/м³)	0,25 (0,0500 мг/м³)	0,22 (0,0440 мг/м³)
				0,26 (0,0520 мг/м³)	0,22 (0,0440 мг/м³)
0328	Сажа с учётом $c'_{\phi} = 0,006$ мг/м³	0,15 (0,0225 мг/м³)	0,09 (0,0135 мг/м³)	0,15 (0,0225 мг/м³)	0,07 (0,0105 мг/м³)
				0,07 (0,0105 мг/м³)	0,08 (0,0120 мг/м³)
0330	Диоксид серы с учётом $c'_{\phi} = 0,0042$ мг/м³	0,43 (0,2150 мг/м³)	0,44 (0,2200 мг/м³)	0,36 (0,1800 мг/м³)	0,34 (0,1700 мг/м³)
				0,25 (0,1250 мг/м³)	0,27 (0,1350 мг/м³)
0331	Сера элементарная	0,52 (0,0364 мг/м³)	0,35 (0,0245 мг/м³)	0,24 (0,0168 мг/м³)	0,18 (0,0126 мг/м³)
				0,27 (0,0189 мг/м³)	0,19 (0,0133 мг/м³)
0333	Сероводород с учётом $c'_{\phi} = 0,0006$ мг/м³	0,59 (0,0047 мг/м³)	0,50 (0,0040 мг/м³)	0,50 (0,0040 мг/м³)	0,39 (0,0031 мг/м³)
				0,48 (0,0038 мг/м³)	0,40 (0,0032 мг/м³)
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10 (20,0 мг/м³)	0,04 (8,0 мг/м³)	0,16 (32,0 мг/м³)	0,03 (6,0 мг/м³)
				0,03 (6,0 мг/м³)	0,03 (6,0 мг/м³)
0501	Амилены-смесь изомеров	0,10 (0,1500 мг/м³)	0,05 (0,0750 мг/м³)	0,16 (0,2400 мг/м³)	0,02 (0,0300 мг/м³)
				0,02 (0,0300 мг/м³)	0,04 (0,0600 мг/м³)
0602	Бензол	0,47 (0,1410 мг/м³)	0,13 (0,0390 мг/м³)	0,76 (0,0228 мг/м³)	0,11 (0,0330 мг/м³)
				0,09 (0,0270 мг/м³)	0,12 (0,0360 мг/м³)
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,11 (0,0220 мг/м³)	0,05 (0,0100 мг/м³)	0,16 (0,0320 мг/м³)	0,03 (0,0060 мг/м³)
				0,03 (0,0060 мг/м³)	0,03 (0,0060 мг/м³)
0621	Толуол	0,30 (0,1800 мг/м³)	0,13 (0,0780 мг/м³)	0,44 (0,2640 мг/м³)	0,09 (0,0540 мг/м³)
				0,14 (0,0840 мг/м³)	0,09 (0,0540 мг/м³)
0627	Этилбензол	0,22 (0,0044 мг/м³)	0,07 (0,0014 мг/м³)	0,13 (0,0026 мг/м³)	0,06 (0,0012 мг/м³)
				0,05 (0,0010 мг/м³)	0,06 (0,0012 мг/м³)
0708	Нафталин	0,13 (0,0009 мг/м³)	0,08 (0,0006 мг/м³)	0,06 (0,0004 мг/м³)	0,05 (0,0003 мг/м³)
				0,07 (0,0005 мг/м³)	0,05 (0,0003 мг/м³)
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	0,32 (0,0016 мг/м³)	0,20 (0,0005 мг/м³)	0,22 (0,0011 мг/м³)	0,15 (0,0007 мг/м³)
				0,22 (0,0011 мг/м³)	0,16 (0,0008 мг/м³)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					
			1750/8.2.1				
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

1071	Фенол с учётом $c'_{\phi} = 0,005$ мг/м <sup>3</sup>	0,66 (0,0066 мг/м <sup>3</sup> )	0,62 (0,0062 мг/м <sup>3</sup> )	0,61 (0,0061 мг/м <sup>3</sup> )	0,58 (0,0058 мг/м <sup>3</sup> )
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,14 (0,0700 мг/м <sup>3</sup> )	0,07 (0,0350 мг/м <sup>3</sup> )	0,62 (0,0062 мг/м <sup>3</sup> )	0,58 (0,0058 мг/м <sup>3</sup> )
1409	Метилэтилкетон	0,99 (0,0990 мг/м <sup>3</sup> )	0,42 (0,0420 мг/м <sup>3</sup> )	0,09 (0,0450 мг/м <sup>3</sup> )	0,05 (0,0250 мг/м <sup>3</sup> )
1605	Морфолин	0,18 (0,0018 мг/м <sup>3</sup> )	0,05 (0,0005 мг/м <sup>3</sup> )	0,07 (0,0350 мг/м <sup>3</sup> )	0,06 (0,0300 мг/м <sup>3</sup> )
1715	Метилмеркаптан	0,99 (0,0990 мг/м <sup>3</sup> )	0,42 (0,0420 мг/м <sup>3</sup> )	0,44 (0,0440 мг/м <sup>3</sup> )	0,29 (0,0290 мг/м <sup>3</sup> )
1870	Циклогексиламин	0,21 (0,0021 мг/м <sup>3</sup> )	0,10 (0,0010 мг/м <sup>3</sup> )	0,49 (0,0490 мг/м <sup>3</sup> )	0,30 (0,0300 мг/м <sup>3</sup> )
2735	Масло минеральное нефтяное	0,18 (0,0018 мг/м <sup>3</sup> )	0,05 (0,0005 мг/м <sup>3</sup> )	0,16 (0,0016 мг/м <sup>3</sup> )	0,04 (0,0004 мг/м <sup>3</sup> )
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	0,38 (0,0023 мг/м <sup>3</sup> )	0,08 (0,0005 мг/м <sup>3</sup> )	0,26 (0,0016 мг/м <sup>3</sup> )	0,07 (0,0004 мг/м <sup>3</sup> )
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,21 (0,0021 мг/м <sup>3</sup> )	0,10 (0,0010 мг/м <sup>3</sup> )	0,08 (0,0005 мг/м <sup>3</sup> )	0,07 (0,0004 мг/м <sup>3</sup> )
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	0,21 (0,0021 мг/м <sup>3</sup> )	0,10 (0,0010 мг/м <sup>3</sup> )	0,07 (0,0005 мг/м <sup>3</sup> )	0,06 (0,0004 мг/м <sup>3</sup> )
-	Группа суммации 6003 (0303, 0333) с учётом $c'_{\phi}$	0,11 (0,0055 мг/м <sup>3</sup> )	0,06 (0,0030 мг/м <sup>3</sup> )	0,12 (0,0060 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (0,0015 мг/м <sup>3</sup> )
-	Группа суммации 6038 (0330, 1071)	0,67 (0,6700 мг/м <sup>3</sup> )	0,37 (0,3700 мг/м <sup>3</sup> )	0,49 (0,4900 мг/м <sup>3</sup> )	0,30 (0,3000 мг/м <sup>3</sup> )
-	Группа суммации 6043 (0330, 0333)	0,67 (0,6700 мг/м <sup>3</sup> )	0,37 (0,3700 мг/м <sup>3</sup> )	0,32 (0,3200 мг/м <sup>3</sup> )	0,31 (0,3100 мг/м <sup>3</sup> )
-	Группа суммации 6204 (0301, 0304)	0,67 (0,6700 мг/м <sup>3</sup> )	0,37 (0,3700 мг/м <sup>3</sup> )	0,22 (0,0660 мг/м <sup>3</sup> )	0,08 (0,0240 мг/м <sup>3</sup> )
<i>Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчёт рассеивания нецелесообразен</i>					
Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м <sup>3</sup>			
		на границе СЗЗ	в жилой зоне	на базе отдыха "Аквamarin" / на санатории-профилактории	на СНТ
<i>Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>					
0333	Сероводород с учётом $c'_{\phi} = 0,0006$ мг/м <sup>3</sup>	0,26 (0,0021 мг/м <sup>3</sup> )	0,09 (0,0007 мг/м <sup>3</sup> )	0,16 (0,0013 мг/м <sup>3</sup> )	0,11 (0,0009 мг/м <sup>3</sup> )
				0,11	

Инв. № подл. 1750/8.2.1

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

179



2735	Масло минеральное нефтяное	0,58 (0,0290 мг/м³)	0,05 (0,0025 мг/м³)	0,12 (0,0060 мг/м³) 0,26 (0,0130 мг/м³)	0,14 (0,0070 мг/м³)
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	0,67 (0,6000 мг/м³)	0,06 (0,0600 мг/м³)	0,12 (0,1200 мг/м³) 0,37 (0,3700 мг/м³)	0,16 (0,1600 мг/м³)
<i>Для остальных загрязняющих веществ расчёт рассеивания нецелесообразен</i>					
Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м³			
		на границе СЗЗ		в жилой зоне	
<i>Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>					
0303	Аммиак с учётом $c'_{ф} = 0,046$ мг/м³			0,33 (0,0560 мг/м³)	0,25 (0,0500 мг/м³)
0333	Сероводород с учётом $c'_{ф} = 0,0006$ мг/м³			0,79 (0,0063 мг/м³)	0,17 (0,0014 мг/м³)
0602	Бензол			0,26 (0,0780 мг/м³)	0,04 (0,0120 мг/м³)
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)			0,25 (0,0500 мг/м³)	0,04 (0,0080 мг/м³)
0621	Толуол			0,11 (0,0660 мг/м³)	0,02 (0,3600 мг/м³)
1071	Фенол с учётом $c'_{ф} = 0,005$ мг/м³			0,98 (0,0098 мг/м³)	0,59 (0,0059 мг/м³)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния			0,21 (0,0630 мг/м³)	0,03 (0,0090 мг/м³)
-	Группа суммации 6003 (0303, 0333) с учётом $c'_{ф}$			0,99	0,41
<i>Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчёт рассеивания нецелесообразен</i>					

Анализ полученных данных и результаты расчета рассеивания на существующее положение показали, что по всем веществам, выбрасываемым в атмосферу от источников трех производственных площадках ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» отсутствуют превышения ПДК.

**Максимальные приземные концентрации по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от производственных площадок ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» с учетом перспективы (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).**

Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м³			
		на границе СЗЗ	в жилой зоне	на СНТ / на ИК	на ДК / на стадионе
<i>площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»</i>					
0301	Диоксид азота с учётом $c'_{ф} = 0,020$ мг/м³	0,55 (0,1100 мг/м³)	0,54 (0,1080 мг/м³)	0,51 (0,1020 мг/м³) 0,48 (0,0960 мг/м³)	0,40 (0,0800 мг/м³) 0,41 (0,0820 мг/м³)
0330	Диоксид серы с учётом $c'_{ф} = 0,0042$ мг/м³	0,43 (0,2150 мг/м³)	0,44 (0,2200 мг/м³)	0,36 (0,1800 мг/м³) 0,34 (0,1700 мг/м³)	0,27 (0,1350 мг/м³) 0,27 (0,1350 мг/м³)
0333	Сероводород с учётом	0,60 (0,0048 мг/м³)	0,51 (0,0041 мг/м³)	0,51 (0,0041 мг/м³)	0,40 (0,0032 мг/м³)

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	1750/8.2.1				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

	$c'_{\text{г}} = 0,0006 \text{ мг/м}^3$			0,48 (0,0038 мг/м <sup>3</sup> )	0,41 (0,0033 мг/м <sup>3</sup> )
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,10 (20,0 мг/м <sup>3</sup> )	0,04 (8,0 мг/м <sup>3</sup> )	0,16 (32,0 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (6,0 мг/м <sup>3</sup> )
2735	Масло минеральное нефтяное	0,11 (0,0055 мг/м <sup>3</sup> )	0,06 (0,0030 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (6,0 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (6,0 мг/м <sup>3</sup> )
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пере-счете на сум-марный органи-ческий углерод)	0,67 (0,6700 мг/м <sup>3</sup> )	0,37 (0,3700 мг/м <sup>3</sup> )	0,13 (0,0065 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (0,0015 мг/м <sup>3</sup> )
				0,03 (0,0015 мг/м <sup>3</sup> )	0,03 (0,0015 мг/м <sup>3</sup> )
				0,49 (0,4900 мг/м <sup>3</sup> )	0,30 (0,3000 мг/м <sup>3</sup> )
				0,32 (0,3200 мг/м <sup>3</sup> )	0,31 (0,3100 мг/м <sup>3</sup> )
-	Группа суммации 6043 (0330, 0333)	0,83	0,84	0,79	0,65
-	Группа суммации 6204 (0301, 0304)	0,61	0,61	0,74	0,66
				0,52	0,43
				0,50	0,44

*Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчёт рассеивания нецелесообразен*

Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году), показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые источниками выбросов предприятия ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка», не превышают нормативные величины на существующее положение и на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).

В связи с тем, что максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам меньше ПДК, план мероприятий по достижению предельно допустимых выбросов предприятием не разрабатывается.

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, от источников загрязнения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилинская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилинская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр, а также выбросы на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году) по производственной площадке №1 не превышают предельно допустимые концентрации в приземном слое атмосферы и рекомендованы для установления в качестве нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ).

В проект ПДВ включены планы-графики контроля за соблюдением нормативов ПДВ и определена периодичность натурных измерений. План - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса по загрязняющим веществам приведен в таблице 4.3. тома 4 проекта ПДВ на существующее положение и в таблице 4.4. тома 4 проекта ПДВ на перспективу.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

**Выводы:** Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;

- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;

- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр. **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям санитарных норм и правил:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;

- ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;

- ГН 1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

**Экспертиза проведена:**

Врач ООН ГТ и РБ  
должность

  
подпись

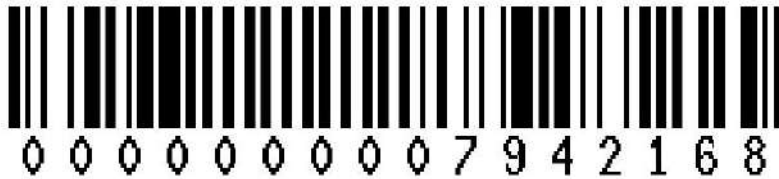
Тамбовцев И.Е.  
ФИО

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Приложение Г.4 Сведения об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП (воздух) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г.**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных, или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 N 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 N 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА  
за 2022 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица, граждане, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода

Форма N 2-ТП (воздух)

Приказ Росстата:  
Об утверждении формы от 08.11.2018 N 661  
О внесении изменений (при наличии)  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_

Годовая

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Наименование отчитывающейся организации: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА"

Почтовый адрес: 400029 400029, ОБЛАСТЬ ВОЛГОГРАДСКАЯ, ГОРОД ВОЛГОГРАД, УЛИЦА 40 ЛЕТ ВЛКСМ, 55, -, -

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код Формы по ОКУД	Код					
	1	2	3	4	5	6
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)					
0609012		00148599	1023404362662	3448017919		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

**Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация**

Код ОНВ	18-013+000634-П
Код ОКТМО ОНВ	18701000
Код ОКВЭД2 ОНВ	19.20

N строки	Код загрязяю щего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
A	I	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	8427.8 1	7375.743	6520.519	6501.174	0	8447.155
102	0002	в том числе твердых	47.575	39.778	3378.626	3364.367	0	61.834
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	8380.2 35	7335.965	3141.893	3136.807	0	8385.321
104	0330	из них: диоксид серы	1341.9 71	1341.971	0	0	0	1341.971
105	0337	оксид углерода	517.88 3	517.883	0	0	0	517.883
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	1373.3 1	1373.31	0	0	0	1373.31
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	40.923	40.923	0	0	0	40.923
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	5041.2 31	4035.267	2716.648	2711.604	0	5046.275

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

109	0005	прочие газообразные и жидкие	64.917	26.611	425.245	425.203	-	64.959
-----	------	------------------------------	--------	--------	---------	---------	---	--------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

## Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код ОНВ

18-0134-000634-П

№ строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
А	1	Б	2
201	0703	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	0
202	0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	0.01
203	0410	Метан	40.923
204	0146	Медь оксид (в пересчете на медь)	0
205	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	0
206	0303	Аммиак	59.316
207	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl)	0.276
208	0328	Углерод (Сажа)	1.973
209	0333	Сероводород (Дигидросульфид)	5.357
210	0334	Сероуглерод	0
211	0402	Бутан	0.599
212	0403	Гексан	0.035
213	0602	Бензол	38.932
214	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.063
215	0621	Метилбензол (Толуол)	159.176
216	0627	Этилбензол	0.201
217	0708	Нафталин	0.534
218	1051	Пропан-2-ол	1.484
219	1069	Гидроксиметилбензол (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-)	0.004
220	1071	Гидроксибензол (Фенол)	1.716
221	1210	Бутилацетат	0.009
222	1240	Этилацетат	0.009
223	1401	Ацетон (Пропан-2-он)	0.037
224	1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0.072
225	2704	Бензин (нефтяной)	7.57

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

187



		малосернистый) (в пересчете на углерод)	
226	2735	Масло минеральное нефтяное	4.333
227	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	3.575
228	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	31.152
229	8888	Другие специфические вещества	4851.635

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

## Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы

Код ОНВ

18-0134-000634-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;

тонна - 168

N строки	Графа Б.	Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц		Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн
		всего	из них организованных		
А	Б	1	2	3	4
301	Всего	592	530	22873.402	8447.155
302	в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	592	530	22873.402	8447.155
303	временно согласованного выброса (ВСВ)	0	0	0	0

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

189

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

Код ОНВ 18-0134-000634-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;  
тысяча рублей - 384; тонна - 168

N строки	Наименование промышленного производства и технологического оборудования	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году	оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных в отчетном году и ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0"	Использовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс руб с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет		Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн	
					за отчетный год	за прошлый год	ожидаемое (расчетное)	фактически
A	Б	В	1	2	3	4	5	6
401	Территория оцистных сооружений, территория санитарно-защитной зоны Общества	Благоустройство и озеленение территории санитарно-защитной зоны предприятия, посредством ухода за ранее высаженными зелеными насаждениями	13	Да	16045	13359	-13.6	-13.6

**Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения**

Код ОНВ

18-0134-000634-П

N строк и	Код загрязняющ его вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
А	1	2	3	4
501	2	Твердые вещества	0	61.834
502	330	Диоксид серы	0	1341.971
503	337	Оксид углерода	0	517.883
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	0	1373.31
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	5046.275

-----  
 линия отрыва (для отчетности, предоставляемой  
 индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за  
 предоставление первичных статистических  
 данных (лицо, уполномоченное  
 предоставлять первичные статистические  
 данные от имени юридического лица) или  
 от имени гражданина, осуществляющего  
 предпринимательскую деятельность без  
 образования юридического лица)

Начальник отдела экологии  
*должность*

Самойленко Елена Евгеньевна  
*ФИО*

*подпись*

+7 8442 96 27 05

*Номер контактного телефона*

Elena.Samoilenko@vnpz.lukoil.com

*e-mail*

*дата*

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 69316D005DAF90A0433F7D6FC161A6C9

Владелец: Самойленко Елена Евгеньевна  
 Действителен с 30.11.2022 по 30.11.2023

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

191



## Приложение Д Сведения о водоснабжении и водоотведении

Приложение Д.1 Договор водопользования регистрационный номер в государственном водном реестре 34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26.12.2018 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

### ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г.Волгоград

«26» декабря 2018 г.

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды), в лице председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области Сазонова Виталия Евгеньевича, действующего на основании Положения, утвержденного постановлением Администрации Волгоградской области от 19 декабря 2016 г. № 693-п, именуемый далее Уполномоченным органом, Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»), в лице заместителя генерального директора – главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» Баландина Олега Ивановича, действующего на основании доверенности от 01 октября 2018 г. № 19/206, именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также Сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

#### 1. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование участок реки Волги (далее - водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам.

3. Виды водопользования: совместное водопользование, водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из реки Волги без возврата воды в водный объект.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (приложение 4).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 11.01.00.023 (Волга от Волгоградского г/у до в/п Светлый Яр), код и наименование бассейнового округа - 11 (Нижневолжский бассейновый округ), код водного объекта - 11010002312110000000017.

Код и наименование речного бассейна – 11.01 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

Код и наименование гидрографической единицы подбассейнового уровня – 11.01.00 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

6. Сведения о водном объекте:

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

192

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: городской округ город-герой Волгоград, Красноармейский район г.Волгограда, водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волга, географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы;

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

протяженность реки Волга 3690 км, в пределах Волгоградской области 86 км;

длина основного водотока в пределах участка – 61 км;

расстояние от устья реки Волга до места водопользования – сведения отсутствуют;

средняя/максимальная/минимальная глубина в месте водопользования – сведения отсутствуют;

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

среднегодовое годовое расходом воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования - 7844,8 м<sup>3</sup>/с;

средние расходы воды (пункт наблюдения р.Волга - Волжская ГЭС (0.00 м БС) – за 2014 год – 7100 м<sup>3</sup>/с, за 2015 год – 6280 м<sup>3</sup>/с, за 2016 год – 8390 м<sup>3</sup>/с, за 2017 год – 9110 м<sup>3</sup>/с;

среднегодовое годовое объём стока воды – 247,9 км<sup>3</sup>;

максимальные/минимальные скорости течения воды в водном объекте – сведения отсутствуют;

характерные уровни воды (над нулем графика) (пункт наблюдения р.Волга – г.Волгоград (-11.4 м БС): высший уровень – 728 см на 09.05.2014, 491 см на 11.05.2015; 779 см на 11.05.2016;

низший уровень – периода открытого русла – (-43) см на 25.12.2014, (-24) см на 19.04.2015; 0 см на 14.07.2016;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте и длительность неблагоприятных по водности периодов – сведения отсутствуют;

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения по состоянию на 01 января 2018 г.: качество воды - индекс загрязнения - удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКИЗВ) – 3,75; класс качества воды 4А – «грязная» (по данным государственного мониторинга водных объектов Волгоградского ЦГМС).

7. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги: в 2019 году – 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, в 2020 году – 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, в 2021 году – 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, в 2022 году – 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, в 2023 году – 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Расчёты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

8. Использование участка реки Волги в целях забора (изъятия) водных ресурсов осуществляется Водопользователем при выполнении им следующих условий водопользования:

а) соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации;

б) осуществлять водохозяйственные мероприятия, мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с планом, утвержденным на период действия настоящего Договора;

в) соблюдать требования в области охраны окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 20 декабря 2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

193

водных биологических ресурсов», Водным кодексом Российской Федерации и другим природоохранным законодательством;

г) не допускать забор (изъятие) водных ресурсов без осуществления мер по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов, обитающих в водном объекте в используемые водозаборные сооружения;

д) обеспечить выполнение условий водопользования, установленных при согласовании предоставления прав пользования водным объектом заинтересованными исполнительными органами государственной власти (приложение 6).

е) обеспечить в случае необходимости разработку мероприятий, позволяющих осуществлять забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта при пониженном уровне воды в водном объекте.

**II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом**

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

в 2019 году – 5023500 (пять миллионов двадцать три тысячи пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2020 году – 5771500 (пять миллионов семьсот семьдесят одна тысяча пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2021 году – 6647000 (шесть миллионов шестьсот сорок семь тысяч) рублей 00 копеек;

в 2022 году – 7650000 (семь миллионов шестьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек;

в 2023 году – 8797500 (восемь миллионов семьсот девяносто семь тысяч пятьсот) рублей 00 копеек.

Расчёт размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение 2).

10. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с пунктом 4 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. №764, определяется как произведение платёжной базы за платёжный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платёжным периодом признаётся квартал.

При осуществлении забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, платёжной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, за платёжный период.

Объем забираемой Водопользователем воды из реки Волги согласован сторонами в объеме, указанном в приложении 1, являющимся неотъемлемой частью Договора.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платёжный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 5-дневный срок с момента вступления в действие законодательного акта Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платёжный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платёжным периодом, по месту пользования водным объектом путём перечисления на счёт:

**р/с 40101810300000010003 в Отделение по Волгоградской области Южного главного управления Центрального банка Российской Федерации (Отделение Волгоград), БИК 041806001, ИНН 3442103030, КПП 344201001, УФК по Волгоградской области (Облкомприроды), КБК 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 18701000**

Изнв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение 3).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган в течение 3-х дней со дня оплаты копии платёжного документа с отметкой банка (платёжное поручение, квитанция), отражающего полностью и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчёт размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчёта и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764, а за пользование водными объектами, находящимися в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или правовыми актами органов местного самоуправления.

15. Изменение размера платы и перерасчёт размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путём подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

### III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учётом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счёта для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключён по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

195



- а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;
- б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с 01 января 2019 года;
- в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (приложение 5), и передавать результаты наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;
- г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им очистные сооружения и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;
- д) вести в установленном порядке учёт забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества;
- е) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;
- ж) своевременно производить перерасчёт платы за пользование водными объектами исходя из фактической платёжной базы;
- з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной согласно программе (приложение 5);
- и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о выполнении плана водоохранных мероприятий;
- к) представлять в установленном порядке в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов ежегодно отчёты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;
- л) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью Водопользователя;
- м) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;
- н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;
- о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменениях своих реквизитов;
- п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;
- р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;
- т) не позднее чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

Инва. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 – 19 настоящего Договора.

#### IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взимается пеня в размере одной стопятидесятой, действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению Водопользователем платы за пользование водным объектом, начиная со следующего за определенным в договоре водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объёме, превышающем установленный настоящим Договором объём забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

24. Стороны не несут ответственность за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

#### V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

27. Настоящий Договор может быть изменён или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платёжных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

197

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии – в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических сооружений и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

#### VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признаётся заключённым с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается

с «26» декабря 2018 г. по «31» декабря 2023 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, за исключением обязательств водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом.

#### VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путём переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

#### VIII. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

35. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

**IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты**

Уполномоченный орган:  
Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Водопользователь:  
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

ИНН 3442103030  
ОГРН 1093459000557  
ОКТМО 18701000001  
Юридический адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078  
Почтовый адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078

ИНН 3448017919  
ОГРН 1023404362662  
ОКТМО 18701000001  
Юридический адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029  
Почтовый адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029

Председатель комитета

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»  
Баландин Олег Иванович

Сазонов Виталий Евгеньевич  
(фамилия, имя, отчество уполномоченного должностного лица)

(фамилия, имя, отчество водопользователя или уполномоченного им лица)

*13.12.2018* (подпись) М.п.  


(подпись) М.п.  
*20.12.2018*  


Нижне-Волжское бассейновое водное управление  
Федерального агентства водных ресурсов  
Зарегистрировано  
«26» декабря 2018 года  
В государственном водном реестре  
за № 34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00  
главный специалист - эксперт О.В.Р.  
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, осуществляющего регистрацию)  
по Волгоградской области Каркуи О.О.  
Подпись *О.В.Р.*

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55  
ИН 1023404362662  
**ДЛЯ ДОГОВОРОВ**  
Итого № 579

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



Приложение I к договору  
водопользования

Наименование  
Водопользователя: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка»  
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**

Номер государственной  
регистрации договора  
водопользования в  
государственном водном  
реестре: от 26 декабря 2018 г.  
  
№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461/100

## Параметры водопользования на 2019 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

## Параметры водопользования на 2020 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

## Параметры водопользования на 2021 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

200

**Параметры водопользования на 2022 г.**

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

**Параметры водопользования на 2023 г.**

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

От Водопользователя:

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



**О.И. Баландин**

М.п.

От Уполномоченного органа:

Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



**В.Е. Сазонов**

М.п.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

201

Приложение 2 к договору  
водопользованияНаименование  
Водопользователя:Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка»  
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)Номер государственной  
регистрации договора  
водопользования в  
государственном водном  
реестре:

от 26 декабря 2018 г.

№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100

Расчёт платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2019 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	591,0	591,0	591,0	591,0	
3.	Размер платы	руб.	1063800,0	1300200,0	1566150,0	1093350,0	5023500,0

Расчёт платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2020 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	679,0	679,0	679,0	679,0	
3.	Размер платы	руб.	1222200,0	1493800,0	1799350,0	1256150,0	5771500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

202

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2021 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	782,0	782,0	782,0	782,0	
3.	Размер платы	руб.	1407600,0	1720400,0	2072300,0	1446700,0	6647000,0

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2022 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	900,0	900,0	900,0	900,0	
3.	Размер платы	руб.	1620000,0	1980000,0	2385000,0	1665000,0	7650000,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

203



**Расчёт платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2023 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	1035,0	1035,0	1035,0	1035,0	
3.	Размер платы	руб.	1863000,0	2277000,0	2742750,0	1914750,0	8797500,0

От Водопользователя:  
Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



**О.И. Баландин**

М.п.

От Уполномоченного органа:  
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



**В.Е. Сазонов**

М.п.



Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Приложение 3 к договору  
водопользования

Наименование **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**  
Водопользователя: **(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**

Номер государственной регистрации договора водопользования в государственном водном реестре: **от 26 декабря 2018 г.**  
**№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100**

График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2019 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	0,0	1063800,0	1300200,0	1566150,0	3930150,0

График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2020 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1093350,0	1222200,0	1493800,0	1799350,0	5608700,0

График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2021 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1256150,0	1407600,0	1720400,0	2072300,0	6456450,0

График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2022 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1446700,0	1620000,0	1980000,0	2385000,0	7431700,0

График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2023 г.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1665000,0	1863000,0	2277000,0	2742750,0	8547750,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

205

**График внесения платы за пользование водными ресурсами  
реки Волги (ее частью) в 2024 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1914750,0	0,0	0,0	0,0	1914750,0

От Водопользователя:  
Заместитель генерального директора — главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



**О.И. Баландин**

М.п.

От Уполномоченного органа:  
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



**В.Е. Сазонов**

М.п.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Приложение 4  
к Договору водопользования

Материалы в графической форме  
с пояснительной запиской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ





Географические координаты места  
забора водных ресурсов  
48° 31' 32,38" с.ш., 44° 39' 34,46" в.д.

**ВОДООХРАННАЯ ЗОНА 200 м**  
**ПРИБРЕЖНАЯ ЗАЩИТНАЯ ПОЛОСА 50 м**

63  
77 78  
89

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист  
208



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**Пояснительная записка  
к материалам, отображающим в графической форме водный объект,  
размещение средств и объектов водопользования  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».**

Источником водоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является р. Волга. Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Створ водозабора расположен на 2584,1 км по фарватеру реки Волга ниже впадения Воложки Куропатка в главное русло реки Волга. В районе оголовка выполнены берегоукрепительные работы.

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград. Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 -  $48^{\circ} 31' 32,38''$  северной широты,  $44^{\circ} 39' 34,46''$  восточной долготы.

Водозаборное сооружение № 1 является сооружением заглубленного типа и состоит из двух отделений:

- приемного отделения (заглубленная железобетонная приемная камера);
- машинного отделения (три насоса для перекачки речной воды и два дренажных насоса).

Речная вода из реки Волги поступает через кассетный оголовок КО-1 в заглубленную приемную камеру ПК, состоящую из пяти секций: двух приемных ПК-2, ПК-4 и трех всасывающих ПК-1, ПК-3, ПК-5.

Машинный зал насосной станции представляет собой шахту сечением  $22 \times 12 \text{ м}^2$  с надземной кирпичной надстройкой. В машинном зале водозабора №1 на глубине 14,3 м установлены два центробежных насоса: Д 2000-10Д производительностью  $1950 \text{ м}^3/\text{час}$ , напором 100 м в. ст. и один насос 12НДС производительностью  $1260 \text{ м}^3/\text{час}$ , напором 64 м в. ст. Вода по двум водоводам диаметром 900 мм и длиной 6,5 км каждый подается на предприятие.

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» для водозабора установлены границы первого пояса санитарной охраны: граница вверх по течению равна 200 м, граница вниз по течению равна 100 м, боковая граница по акватории равна 100 м, боковая граница правая находится на расстоянии 100 метров от уреза воды при летне-осенней межени.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

209

Маршрутные координаты объекта:

Оголовок №1 водозабора №1 расположен на участке водной акватории 2583,99-2584,06 км реки Волга, правый берег. Атлас ЕГС ЕЧ РФ Том 7 изд. 2016г.

Размеры акватории: ширина – 70 м, длина – 70 м, площадь - 0,49 га.

Заместитель генерального директора-  
главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»  
(по доверенности № 19/183 от 14.09.2018г.)



О.И.Баландин

О.Г.Калистрин  
(8442) 55-61-76

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						210
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					



**СОГЛАСОВАНО**  
Председатель Комитета природных ресурсов  
лесного хозяйства и экологии  
Волгоградской области

В.Е. Сазонов  
2018г.



**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель генерального директора -  
главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»  
по Доверенности № 19/183 от 14.09.2018г.)

О.И. Баладин  
2018г.

**ПРОГРАММА РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ**  
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной в границах участка  
в границах участка водопользования река Волга водозаборные сооружения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
на период с 2019 по 2023 год.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1	Вести в установленном порядке регулярный учет забора воды из реки Волга, сведения заносить в "Журнал учета водопотребления средствами измерений" по Форме 1.1	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
2	Проводить регулярные наблюдения за уровнем воды в реке Волга в районе водозаборов.	Ежемесячно	ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"
3	Проводить регулярные наблюдения за температурой воды в районе водозаборов.	Ежемесячно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
4	Отбор проб воды из реки Волга в районе водозаборных сооружений и проведение анализов отобранных проб воды на содержание загрязняющих веществ.	Ежемесячно	Испытательная лаборатория ПНИИ ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"
5	Постоянно соблюдать режим хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе реки Волга в месте водопользования.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
6	Своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, связанных с деятельностью водопользователя и влияющих на состояние водного объекта и его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
7	Об авариях и других чрезвычайных ситуациях, отрицательно влияющих на состояние водного объекта незамедлительно информировать территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления.	При аварии и ЧС	Начальник сервисного центра
8	Проводить наблюдения за морфометрическими характеристиками реки Волга в месте водопользования с предоставлением сведений в отдел водных ресурсов (НВБВУ).	Ежегодно до 15 марта за прошедший период	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"

Начальник СЦ "Волгоградэнергонефть"  
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

А.И. Бутко

Согласовано:  
Заместитель главного инженера -  
начальник отдела энергообеспечения  
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

С.И. Соболев

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



**Пояснительная записка к программе регулярных наблюдений  
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной  
в границах участка водопользования река Волга водозаборные сооружения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на период с 2019 по 2023 год.**

**1. Местоположение**

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград.

Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы.

**2. Обоснование необходимости ведения наблюдений  
за поверхностным водным объектом**

Под влиянием процессов, вызванных природными факторами, а так же воздействием на окружающую среду антропогенных нагрузок происходят негативные изменения. Своевременное предупреждение таких явлений возможно при наблюдении и учете протекания природных процессов. Для этого необходимо создание в организации постоянно действующей системы регулярных наблюдений за состоянием окружающей природной среды.

Целью водопользования является использование участка реки Волги в пелях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд и передачи абонентам.

Основной целью регулярных наблюдений является изучение последствий использования водного объекта, тенденций изменения состояния поверхностных вод, выявления и предупреждения их, а также прогнозирование будущего состояния.

Задачами являются:

- получение показателей качества состояния поверхностных вод;
- своевременное обнаружение загрязняющих веществ и предотвращение загрязнения поверхностных вод.

В целях осуществления регулярных наблюдений проводится:

- аналитический контроль качества природной воды в местах забора воды;
- оценка эффективности осуществляемых мероприятий по охране водных объектов;
- учет забора воды из поверхностного водоемисточника в пределах утвержденного лимита;

- информационное обеспечение Нижне-Волжского бассейнового водного управления по вопросам состояния водных объектов и их водоохраных зон в местах водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

**2.1. Размещение пунктов наблюдения.**

Отбор проб воды для проведения наблюдений за загрязнением поверхностных водных объектов проводить в пунктах наблюдения (в местах размещения водозаборных сооружений).

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТом.

**2.2. Визуальные наблюдения за состоянием водного объекта.**

Кроме наблюдений за химическим составом поверхностных вод необходимо выполнять визуальные наблюдения за состоянием водного объекта и окружающей природной среды в месте водопользования.

Целью этих наблюдений является выявление видимых загрязнений.

Изм. инв. №	
Подпись и дата	
Изм. инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**3. График наблюдений за состоянием водного объекта в месте водопользования**

Периодичность наблюдений, вид контроля, определяемые показатели и организация, которая проводит наблюдения, приведены в таблице.

Место отбора проб	Периодичность	Вид контроля	Определяемые показатели
Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтесхимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежемесячно	Исследования воды	Физические и химические показатели качества воды
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежедневно	Визуальные наблюдения	Видимые нефтяные пятна и другие видимые загрязнения

**4. Наблюдения в водоохранной зоне реки Волги**

Вид наблюдения – визуальный

Периодичность – постоянно

Эксплуатационный персонал водозаборной станции ежедневно производит осмотр водоохранной зоны и границ первого пояса зон санитарной охраны на предмет загрязнений, конструкций водозаборных сооружений и насосной станции первого подъема, берегоукрепительных сооружений в районе водозабора. Данные осмотра заносятся в эксплуатационный журнал. Все выявленные недостатки и дефекты фиксируются и впоследствии вносятся в графики планово-предупредительного и капитального ремонта.

Результаты проводимых в соответствии с данной программой наблюдений за состоянием водных объектов и их водоохранных зон в месте водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляются в Нижне-Волжское бассейновое водное управление.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение 6  
к Договору водопользования

Материалы согласования условий использования  
водного объекта с заинтересованными исполнительными  
органами государственной власти

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОЛГО-КАСПИЙСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ул. Яблочкова, 38 в, Астрахань, 414052  
тел. 8 (8512) 47-99-11, факс 8 (8512) 47-99-13  
E-mail: vk-ter-urp@mail.ru

*08.11.2018 № 01-02-15/8252*

*№ 10-10-04/1679 от 29.10.2018*

Первому заместителю председателя Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

А.С. Резникову

Ленина В.И., просп., д. 102,  
г. Волгоград, 400078

тел./факс: 8(8442)35-31-01, 35-31-23

e-mail: oblcompriroda@volganet.ru

Копия: Начальнику Нижневолжского отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания

А.Б. Курникову

«О согласовании условий использования водного объекта»

Уважаемый Алексей Сергеевич!

Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства (далее – Управление) рассмотрело материалы, представленные комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, для согласования Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее - ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») условий использования водного объекта – участок р. Волга, в соответствии с пп. «б» п. 22 Правил подготовки заключения договора водопользования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12.03.2008 № 165.

Цель использования водного объекта - забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта для производственных нужд предприятия и передачи абонентам.

Водозаборное сооружение № 1 заглубленного типа оборудовано двумя центробежными насосами марки Д 2000-10Д, производительностью 1950,0 м<sup>3</sup>/час и одним насосом марки 12НДС производительностью 1260,0 м<sup>3</sup>/час.

Оголовок № 1 водозабора № 1 расположен на правом берегу реки Волга на участке акватории 2583,99 -2584,06 км и имеет географические координаты:

48° 31' 32,38" с.ш. 44° 39' 34,46" в.д.

Забор воды осуществляется с двух сторон водоприемными окнами, оборудованными рыбозащитными устройствами, затем вода поступает в щелевые вихревые камеры, откуда вихревыми цилиндрическими патрубками, расположенными в торцах секции водоприемника, подводится к самотечным трубопроводам. Промывка секций водоприемника осуществляется обратной промывкой (по графику). На оголовке установлены по шесть рыбозащитных кассет,

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



габаритами 1,98x1,8 м: три рыбозащитные кассеты со стрелневой стороны и три кассеты с береговой стороны. Кассеты заполнены щебнем фракцией — 25-30 мм. Площадь водоприемного фронта оголовка составляет 34,2 м<sup>2</sup>, скорость воды на входе РЗУ — 0,06 м/сек.

Для поддержания работоспособного технического состояния оголовков водозабора ежегодно проводится водолазный осмотр и ряд мероприятий: очистка и промывка рыбозащитных кассет, подъем посторонних предметов из-под воды, замена верхних слоев наполнителя - щебня, разработка грунта перед оголовком.

Годовой объем водопотребления составляет 8500,0 тыс. м<sup>3</sup>.

Река Волга относится к водным объектам рыбохозяйственного значения и служит путем миграции, местом нагула, зимовки и нереста ценных и промысловых видов рыб, а также местом ската отнерестившихся производителей и молоди рыб.

Согласно Правилам рыболовства для Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна, утвержденным приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 18.11.2014 № 453, зимовальные ямы в рассматриваемом районе отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, Управление согласовывает ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» условия использования водного объекта – участок Волгоградского водохранилища в целях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд предприятия и передачи абонентам на период действия договора водопользования.

В соответствии со ст. 50 Федерального Закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановлениями Правительства РФ от 30.04.2013 № 384 и от 29.04.2013 № 380 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» необходимо предоставить в Управление на рассмотрение и согласование проектную документацию или программу работ, обосновывающую осуществление данной деятельности, а также документ, содержащий сведения о планируемых мерах по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

Эксплуатация водозаборного сооружения с неисправным рыбозащитным устройством или без такового категорически запрещена.

Контроль за соблюдением природоохранного законодательства и соответствием выполняемых работ по условиям использования водного объекта возложен на Нижневолжский отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания Управления.

*С. Г. Морозов*  
Руководитель

*А.Н. Морозов*

А.Н. Морозов

Антонова Е.Г.  
(8512) 36-78-46

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

216

**РОСМОРРЕЧФЛОТ**  
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ**  
**АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛЖСКОГО БАССЕЙНА**  
**ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЕЙ**  
**ФИЛИАЛ**

**ВОЛГОГРАДСКИЙ РАЙОН ВОДНЫХ ПУТЕЙ И СУДОХОДСТВА**

Кацуникова ул. д. 3, Волгоград, 400001. Тел/факс (8442) 90-04-09; 90-03-90.

**ПРОТОКОЛ**

заседания постоянной рабочей комиссии по согласованию возведе-  
 ния сооружений (объектов) на водных путях «Волгоградского района вод-  
 ных путей и судоходства».

«01» ноября 2018 г.

г. Волгоград

**Присутствовали:**

1. Логанькин М.П. - председатель комиссии,  
зам. начальника ВРВПиС.
2. Викторов Э.В. – зам. начальника ВРВПиС – начальник  
инспекции государственного портового контроля
3. Магдсев И.А. – член комиссии,  
главный специалист по ГО и ЧС ВРВПиС
4. Озерин А.В. - секретарь комиссии,  
производитель путевых работ ВРВПиС.
5. Куценко Т.А. - секретарь комиссии,  
производитель путевых работ ВРВПиС.

**Рассмотрели:**

**Запрос Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области № 10-10-04/17680 от 29.10.2018 г.** о согласовании условий для предоставления участка реки Волга в пользование для забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, для производственных нужд и передачи абонентам. Водозаборные сооружения расположены на правом берегу Волги в Красноармейском районе городского округа города-героя Волгограда.

**Решение:**

Рассмотрев представленные материалы **Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области**, согласовать местоположение водной акватории на участке 2583,99 – 2584,06 км р. Волги, правый берег, для размещения водоприемного оголовка №1 водозабора №1, для производственных нужд и передачи абонентам. Атлас ЕГС ЕЧ РФ, Том 7, изд.2016г.  
 Размеры акватории: длина – 70 м, ширина – 70м. Площадь акватории – 0,49 га.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

217

Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,38'' N; 44° 39' 34, 46'' E.

Географические координаты акватории: точка 1 – 48° 31' 33,98'' N; 44° 39' 34,65'' E; точка 2 – 48° 31' 32,27'' N, 44° 39' 36,88'' E; точка 3 – 48° 31' 30,78'' N; 44° 39' 34,30'' E; точка 4 – 48° 31' 32,50'' N; 44° 39' 32,07'' E.

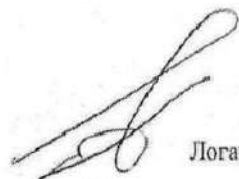
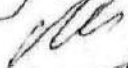

Утвердить акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей. Акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей является неотъемлемой частью данного протокола. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом.  
Срок действия согласования- 5 лет.

#### Предъявляемые требования:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержание двух навигационных освещаемых знаков (кромочного и опасности) с проблесковым и частопроблесковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Условия, изложенные в согласовании, обязательны для выполнения в течение всего срока пользования акваторией.

#### ПОДПИСИ:

 Логанькин М.П.  
 Викторов Э.В.  
 Магдеев И.А.  
 Озерин А.В.  
 Куценко Т.А.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

28 УТВЕРЖДЕН  
 Протоколом заседания постоянной  
 рабочей комиссии, действующей при  
 Волгоградском РВПИС,  
 от 01 ноября 2018 года

**АКТ СОГЛАСОВАНИЯ**  
**выделения участка акватории внутренних водных путей**

Акт согласования выдается по заявлению заинтересованного лица для оформления правоустанавливающих документов на участок акватории. Данный документ является согласовательным и не предоставляет права пользования водным объектом. Право пользования водным объектом приобретается по основаниям и в порядке, которые установлены Водным Кодексом РФ (№74-ФЗ от 03.03.2006 г.).

Настоящий акт составлен по результатам рассмотрения заявления и материалов, на заседании постоянной рабочей комиссии по согласованию, действующей при Волгоградском РВПИС, "01" ноября 2018г. представленных на согласование

Наименование Заявителя: Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Адрес Заявителя: 400078, г. Волгоград, проспект Ленина 102.

Настоящий акт удостоверяет согласование выделения участка акватории внутренних водных путей,

Расположенного:

Р. Волга на 2583,99 - 2584,06 км, правый берег. Атлас ЕТС ЭЧ РФ том 7, изд. 2016 г. Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,376'' N; 44° 39' 34,4628'' E. Географические координаты волной акватории: точка 1 - 48° 31' 33,98'' N; 44° 39' 34,65'' E; точка 2 - 48° 31' 32,27'' N, 44° 39' 36,88'' E; точка 3 - 48° 31' 30,78'' N; 44° 39' 34,30'' E; точка 4 - 48° 31' 32,50'' N; 44° 39' 32,07'' E.

со следующими габаритами: длина 70 м, ширина 70м.

с размещением на участке акватории: водоприемного оголовка.

В соответствии с приложением к акту согласования для использования в целях: забора воды для производственных нужд и передачи абонентам.

Условия использования согласованного участка акватории внутренних водных путей с целью обеспечения безопасных условий судоходства устанавливаются следующие:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержания двух навигационных освещаемых знаков (кромочного и опасности) с проблесковым и частопроблисковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Данные условия выдаются для включения их в правоустанавливающие документы на участок акватории.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



В соответствии со статьями 9,10 Кодекса внутреннего водного транспорта РФ (№ 24-ФЗ от 07.03.2001 г.) и Водным кодексом (№74-ФЗ от 03.06.2006 г.) заявителю:

1. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом в соответствующих органах исполнительной власти.

Представители Волгоградского РВПС:

Зам. руководителя

Производитель путевых работ



Логанькин М.П.

Куценко Т.А.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ОOC2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

**Приложение Д.2 Договор водопользования регистрационный номер в государственном водном реестре 34.11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2023-34613/00 от 17.11.2023 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

**ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

г.Волгоград

17 ноября 2023 г.

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды), в лице заместителя председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области Водолагина Сергея Николаевича, действующего на основании Положения, утвержденного постановлением Администрации Волгоградской области от 19 декабря 2016 г. № 693-п, и приказа Облкомприроды от 22 апреля 2021 г. № 492-ОД "О распределении обязанностей в комитете природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области", именуемый далее Уполномоченным органом, и общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"), в лице заместителя генерального директора – главного инженера ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" Балаидида Олега Ивановича, действующего на основании доверенности № 19/29 от 16 января 2023 г., именуемый далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, в соответствии с частью 2 статьи 16 Водного кодекса Российской Федерации заключили настоящий Договор о нижеследующем.

**I. Предмет Договора**

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование часть реки Волга (далее - водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта.

3. Виды водопользования: совместное водопользование, водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов без возврата водных ресурсов.

4. Код и наименование водохозяйственного участка: 11.01.00.023 (Волга от Волгоградского г/у до в/п Светлый Яр), код и наименование бассейнового округа – 11 (Нижневолжский бассейновый округ), код водного объекта – 11010002312110000000017.

Код и наименование речного бассейна – 11.01 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

Код и наименование гидрографической единицы бассейнового уровня – 11.01.00 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

5. Сведения о водном объекте:

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта, в том числе описание местоположения береговой линии (границы водного объекта), его части, в пределах которых предполагается осуществлять водопользование: городской округ город-герой Волгоград, Красноармейский район, координаты места водопользования (места забора (изъятия) водных ресурсов): т.1.: 48°31'32.38" северной широты, 44°39'34.46" восточной долготы; (X 463479.611, Y 1418996.0651). Береговая линия реки Волга не установлена.

Координаты представлены в соответствии с геодезической системой координат 2011 года и МСК-34 зона 1 (приложение 2).

6. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта: 2024 год – 8500,00 тыс. м<sup>3</sup>, 2025 год – 10000,00 тыс. м<sup>3</sup>, 2026 год – 10000,00 тыс. м<sup>3</sup>, 2027 год – 10000,00 тыс. м<sup>3</sup>, 2028 – 10000,00 тыс. м<sup>3</sup>.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

В случае невозможности определения объема забранной воды на основании данных контрольно-измерительной аппаратуры, а также исходя из времени работы и производительности технических средств объем забранной воды определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

Расчёты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

7. Использование участка реки Волга в целях забора (изъятия) водных ресурсов осуществляется Водопользователем при выполнении им следующих условий использования водного объекта:

- а) соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации;
- б) осуществлять водохозяйственные мероприятия, мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с планом, утвержденным на период действия настоящего Договора;
- в) соблюдать требования в области охраны окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов", Водным кодексом Российской Федерации и другим природоохранным законодательством;
- г) не допускать забор (изъятие) водных ресурсов без осуществления мер по предотвращению поимания рыб и других водных биологических ресурсов, обитающих в водном объекте в используемые водозаборные сооружения;
- д) обеспечить в случае необходимости разработку мероприятий, позволяющих осуществлять забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта при пониженном уровне воды в водном объекте.

**II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом**

8. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

9. Платежной базой является объем водных ресурсов, забранных (изъятых) за платежный период (устанавливается в соответствии с пунктом 6 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности").

10. Ставка платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет согласно таблице:

Цель водопользования	Ставка платы за пользование водным объектом по годам, рублей за 1 тыс. куб.м водных ресурсов		
	2024	2025	2026
забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта	1191	1367	1434

(устанавливается на каждый год водопользования по каждому виду водопользования и каждому водному объекту в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 "О ставках платы за пользование водными

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности").

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом Уполномоченный орган уведомляет об этом Водопользователя в течение 14 календарных дней со дня официального опубликования, соответствующего нормативного правового акта, которым изменяются ставки платы за пользование водным объектом.

Изменение размера ставки платы за пользование водным объектом оформляется путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

12. Расчет размера платы за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, производится в соответствии с Правилами расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности".

Расчет размера платы, подлежащей оплате за платежный период, производится Водопользователем по его окончании в соответствии с условиями Договора на основании данных о платежной базе соответствующего платежного периода.

13. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет:

**казначейский счет № 0310064300000012900 в ОТДЕЛЕНИЕ ВОЛГОГРАД БАНКА РОССИИ/УФК по Волгоградской области г.Волгоград, БИК 011806101, банковский счет № 40102810445370000021, УФК по Волгоградской области (Облкомприроды), л/с 04291A13330), ИНН 3442103030, КПП 346001001, КБК 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 18701000**

14. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

### III. Права и обязанности сторон

15. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учётом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

16. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счёта для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 13 настоящего Договора.

17. Водопользователь имеет право:

- а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;
- б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением хозяйственной деятельности, включая параметры водопользования, на будущие платёжные периоды (в случае использования водного объекта для целей, указанных в пунктах 1 или 3 части 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации, а также в случае использования акватории водного объекта в соответствии со статьями 15, 47, 49 и 50 Водного кодекса Российской Федерации);
- в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора Водопользователь имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключён по результатам аукциона.

18. Водопользователь обязан:

- а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;
- б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим договором с 01 января 2024 г.;
- в) вести учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества, регулярные наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, представлять в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов сведения, полученные в результате такого учета и наблюдений, в соответствии с Положением об осуществлении государственного мониторинга водных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10 апреля 2007 г. № 219 "Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов";
- г) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части);
- д) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;
- е) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;
- ж) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;
- з) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;
- и) обеспечивать представителям органов государственного экологического контроля (надзора) по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;
- к) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

л) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование водного объекта;

м) не позднее чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

19. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 15 – 18 настоящего Договора.

#### IV. Ответственность сторон

20. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

21. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере одной стопятидесятой, действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению Водопользователем платы за пользование водным объектом, начиная со следующего за определенным в Договоре водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом.

22. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

23. Стороны не несут ответственность за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

#### V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

24. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

25. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

26. Настоящий Договор может быть изменён или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, а также в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платёжных периодов и в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 11 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

27. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии – в 30-дневный срок.

28. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических сооружений и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

**VI. Срок действия Договора**

29. Настоящий Договор признаётся заключённым с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

30. Срок действия настоящего Договора устанавливается

с " 01 " января 2024 г. по " 31 " декабря 2028 г.

31. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, за исключением обязательств Водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом.

**VII. Рассмотрение и урегулирование споров**

32. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путём переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

**VIII. Особые условия Договора**

33. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

34. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

**IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты**

Уполномоченный орган:  
Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Водопользователь:  
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

ИНН 3442103030  
ОГРН 1093459000557  
ОКТМО 18701000001  
Юридический адрес: ул. Ковровская, д.24, офис 35, г. Волгоград, 400074

ИНН 3448017919  
ОГРН 1023404362662  
ОКТМО 18701000001  
Юридический адрес: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55, г. Волгоград, 400029

Почтовый адрес: ул. Ковровская, д.24, офис 35, г. Волгоград, 400074

Почтовый адрес: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55, г. Волгоград, 400029

Заместитель председателя комитета

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Водолагин Сергей Николаевич  
(фамилия, имя, отчество (при наличии) и наименование должности лица)

Баладин Олег Иванович  
(фамилия, имя, отчество (при наличии) Водопользователя или уполномоченного им лица)

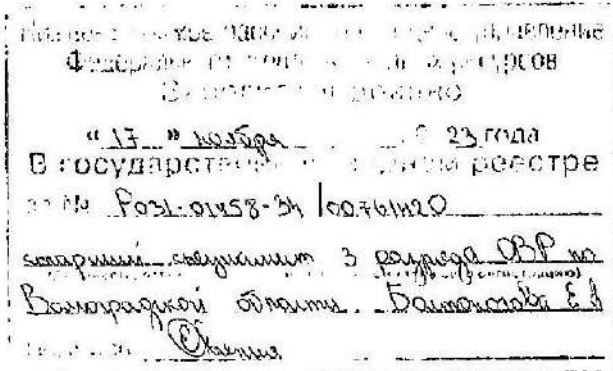
10.11.2023

(подпись)



15.11.2023

М.П.



Номер учета в

водохозяйственной системе 34-11.01.00 023-Р-23НО-С-2023-34613/00

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------



Приложение 1 к Договору  
водопользования

Наименование водопользователя: Общество с ограниченной ответственностью  
"ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"  
(ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")

Номер государственной регистрации Договора в государственном водном реестре: От 17 ноября 2023 г.  
№ 54-11 01 00 023-Р-А3110-0-2023-37613/00

Расчеты параметров водопользования на 2024 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Расчеты параметров водопользования на 2025 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Расчеты параметров водопользования на 2026 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

228

Расчеты параметров водопользования на 2027 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Расчеты параметров водопользования на 2028 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

От Водопользователя:

Заместитель генерального директора инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

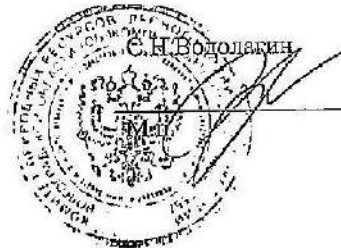


О.И.Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:

Заместитель председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



С.Н.Водолакин

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

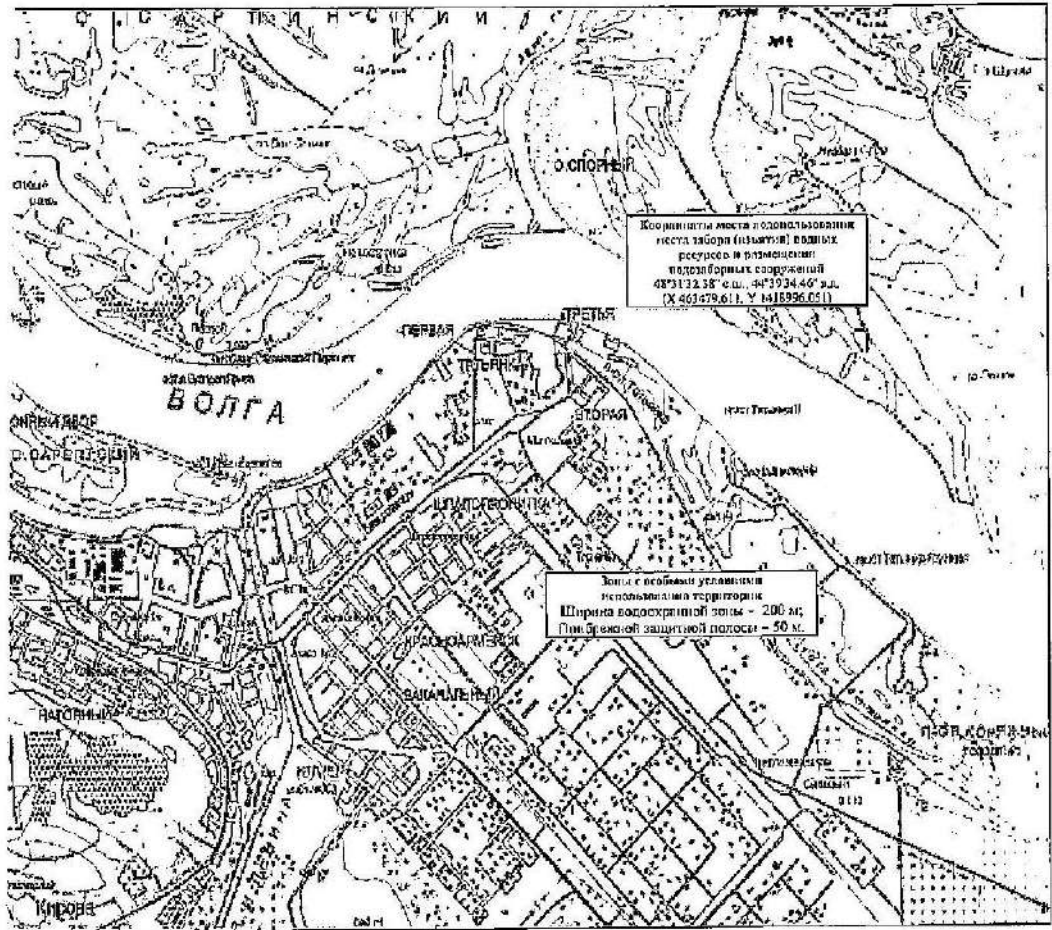
Приложение 2  
к Договору водопользования

Материалы в графической форме  
с пояснительной запиской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
	№ док	Подпись
		Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



**Приложение Д.3 Договор №351/2018-1071/2018 от 20.12.2018 г. (г. Волгоград) на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод» заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»**

Договор № 351/2018-1071/2018  
на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению  
и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

г. Волгоград

« 20 » декабря 2018г.

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава с одной стороны и

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Зимины Михаила Юрьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора.**

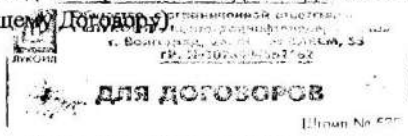
1.1. С целью обеспечения надежной, безаварийной работы систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Заказчик поручает, а исполнитель обязуется собственными силами или силами привлеченных сторонних организаций оказывать Заказчику комплексные услуги по эксплуатации систем водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод, текущему ремонту, техническому обслуживанию оборудования согласно «Перечня имущества для оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод», находящихся по адресу: г.Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к, 100, 100а, ул.Вилянская 23и, 27и, 31, 33 (Приложение № 1 к настоящему договору).

Привлечение Исполнителем сторонних организаций к оказанию услуг по настоящему Договору должно быть предварительно письменно согласовано с Заказчиком.

Для исполнения данных Услуг, Исполнитель в рамках договора выполняет:

- Закупку материалов;
- Подготовку кадров и повышение квалификации;
- Транспортные услуги;
- Диагностику, лицензирование и техобслуживание;
- Накопление отходов производства и потребления, а также организывает транспортировку, утилизацию, обезвреживание и размещение данных отходов;
- Инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ и разработку проекта нормативов предельно допустимых выбросов, проекта нормативов образования отходов и лимитов их размещения и прочей природоохранной документации;
- Расчет и своевременную оплату платежей за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию за сверхнормативное (сверхлимитное) негативное воздействие на окружающую среду;
- Организацию и проведение производственного экологического контроля;
- Информационно-техническое обслуживание;
- Юридические услуги;
- Подготовку материалов для представления тарифной заявки на водоснабжение, водоотведение и очистку сточных вод

1.2. Исполнитель обязуется оказывать услуги по обеспечению передачи Заказчику технической, нитьевой, оборотной воды, в соответствии с заявленной Заказчиком потребностью и установленного качества (Приложение №2, №3, №4, №5 к настоящему Договору), оказывать услуги по водоотведению и очистке сточных вод. Заказчик обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод» (Приложение №6, №7, №8 к настоящему Договору).



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

1.3. Заказчик обязуется принимать и оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и на условиях настоящего Договора.

**2. Права и обязанности сторон.**

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Оказывать услуги по обеспечению передачи Заказчику технической, питьевой, оборотной воды, установленного качества и отведению стоков, в объеме, установленном настоящим договором в соответствии с Приложениями №№ 2, 3, 4, 5, 6.

2.1.2. Не допускать ухудшения качества питьевой воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим Договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Оказывать услуги по эксплуатации систем водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод Заказчика, в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов.

2.1.4. Осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и контроль состава и свойств сточных вод с привлечением лаборатории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», аккредитованной по ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025 в системе национальной аккредитации в установленном порядке.

2.1.5. Незамедлительно уведомлять Заказчика о предстоящих перерывах в подаче, прекращении или ограничении подачи технической, питьевой воды и водоотведения, вызванных необходимостью принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии.

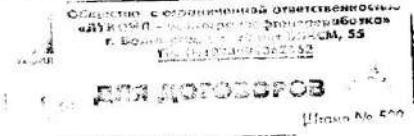
2.1.6. При выполнении работ на территории Заказчика обеспечить соблюдение работниками Исполнителя требования законодательства РФ и других подзаконных актов в области промышленной, пожарной, радиационной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, гигиены труда (соблюдение санитарных норм и правил), гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, энергетической безопасности и безопасности гидротехнических сооружений (далее – ПБ, ОТ и ОС), трудовой и производственной дисциплины, правил внутреннего трудового распорядка, инструкции о внутриобъектовом и пропускном режимах.

Обеспечить соблюдение требований «Регламента взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС», (с изменением № 1, утвержденным приказом Заказчика от 25.10.2017 № 506)», Соглашения по обеспечению безопасного проведения всех видов работ на объектах Заказчика (Приложение № 12 к настоящему Договору)», локальных нормативных актов ПАО «ЛУКОЙЛ», Заказчика.

2.1.7. Осуществлять эксплуатацию приборов учета Заказчика и обеспечивать сохранность пломб на них.

2.1.8. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и объектов для присоединения к системам водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод Заказчика.

2.1.9. При оказании услуг на объектах и территории Заказчика строго соблюдать локальные нормативные акты ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, руководствоваться действующим законодательством в области промышленной, экологической безопасности и охраны труда, а также нести ответственность в случаях, когда по причине их нарушения причинен вред Заказчику. При этом удостоверяется, что Исполнитель информирован о Политике ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, о важнейших экологических аспектах и производственных рисках



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
1750/8.2.1						

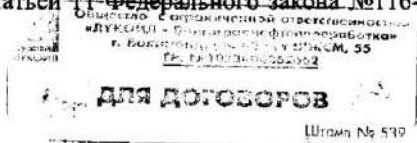
Заказчика и обязуется их учитывать при осуществлении своей деятельности на территории Заказчика.

2.1.10. Направлять на оказание услуг аттестованный в области промышленной безопасности, а также по специальности и не имеющий медицинских противопоказаний к данному виду оказываемых услуг персонал, обеспечить его, в соответствии с требованиями норм и правил, спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

2.1.11. Лом черных и цветных металлов, образующийся в результате проведения ремонтных работ на эксплуатируемом Исполнителем оборудовании, является собственностью Заказчика.

2.1.12. Обязательства организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, направленные на предупреждение аварий на опасных производственных объектах и обеспечение готовности организации к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии:

- соблюдать положения Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года, других федеральных законов, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, а также федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;
- осуществлять идентификацию, выявлять все признаки опасности на объекте, учитывая количественные и качественные характеристики, а также все осуществляемые на объекте технологические процессы и применяемые технические устройства, обладающие признаками опасности, позволяющие отнести такой объект к категории опасных производственных объектов;
- обеспечивать регистрацию опасных производственных объектов в Реестре, внесение изменений в сведения, содержащиеся в Реестре, исключение опасных производственных объектов из Реестра;
- обеспечивать безопасность опытного применения технических устройств на опасном производственном объекте в соответствии с пунктом 3 статьи 7 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года;
- иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- уведомлять федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган о начале осуществления конкретного вида деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации о защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля;
- обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями;
- допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- иметь на опасном производственном объекте нормативные правовые акты, устанавливающие требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на опасном производственном объекте;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации;
- создать систему управления промышленной безопасностью и обеспечивать ее функционирование в случаях, установленных статьями 11-14 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года;

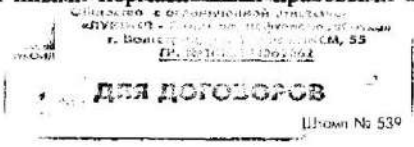


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

- определять цели и задачи в области промышленной безопасности, информировать общественность о данных целях и задачах;
- идентифицировать, анализировать и прогнозировать риски аварий на опасных производственных объектах и связанных с такими авариями угроз;
- планировать и реализовывать меры по снижению риска аварий на опасных производственных объектах, в том числе при выполнении работ или оказании услуг на опасных производственных объектах сторонними организациями либо индивидуальными предпринимателями;
- координировать работы по предупреждению аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- проводить своевременную корректировку мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах;
- проводить информационное обеспечение осуществления деятельности в области промышленной безопасности;
- обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями;
- обеспечивать выполнение требований промышленной безопасности к хранению опасных веществ;
- разрабатывать декларацию промышленной безопасности в случаях, установленных статьей 14 Федерального закона;
- заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
- выполнять указания, распоряжения и предписания федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц, отдаваемые ими в соответствии с полномочиями;
- приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по решению суда в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;
- принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий;
- анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов;
- своевременно информировать в установленном порядке федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии на опасном производственном объекте;
- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте;
- вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте;
- представлять в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, или в его территориальный орган информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах;
- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание, а в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;



Интв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте;
- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии
- соблюдать требования обоснования безопасности опасного производственного объекта (в случаях, предусмотренных пунктом 4 статьи 3 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года).

2.1.13. Исполнитель обязан – до начала оказания услуг, в том числе работ повышенной опасности (РПО) обеспечить прохождение аттестации руководителя, главного инженера, руководителей работ и специалистов Исполнителя и Субисполнителя, привлекаемых для оказания услуг в аттестационной комиссии Заказчика. Обеспечить прохождение указанными лицами дополнительной проверки знаний требований Норм, Правил и инструкций по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности, промышленной безопасности, действующих на территории Заказчика. Обеспечить наличие у них удостоверений на право оказания указанные услуги. Лица ответственные за оказание услуг повышенной опасности Исполнителя и Субисполнителя, должны пройти дополнительную проверку знаний по вопросам ПБ, ОТ и ОС в областях, соответствующих характеру услуг и охраны труда в аттестационной комиссии Заказчика. При оказании услуг на действующих электроустановках и в охранной зоне электропередач руководитель, главный инженер, руководители производственных служб Исполнителя, Субисполнителя должны пройти дополнительную проверку знаний и аттестацию в аттестационной комиссии Заказчика по вопросам электробезопасности. Кроме того, Стороны договора соглашаются, что указанные в настоящем пункте договора условие для Сторон является существенным условием настоящего договора. Исполнитель обязуется обеспечить выполнение требований данного пункта договора, в том числе привлекаемым Субподрядчиком (-ами). В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Исполнителем требований данного пункта настоящего договора Заказчику предоставляется право в одностороннем порядке с уведомлением Исполнителя приостановить исполнение настоящего договора. Перенос сроков начала выполнения работ не является основанием изменения согласованных Сторонами сроков их выполнения. При не устранении Исполнителем в разумный срок, установленный Заказчиком, обязательств послуживших причиной приостановления исполнения настоящего договора Заказчику предоставляется право расторжения настоящего договора в одностороннем порядке»

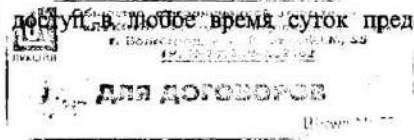
2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Принимать оказанные услуги по настоящему Договору в установленном порядке и своевременно оплачивать их в соответствии с п.3.5 настоящего Договора.

2.2.2. Возвращать оборотную воду с объектов (установок) на блоки оборотного водоснабжения Исполнителя с параметрами и качеством (согласно Приложению №8 к настоящему Договору). Соблюдать нормативы по объему сточных вод и по составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, (согласно Приложению №7 к настоящему Договору), установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу системы водоотведения, и принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований. В случае вероятности возвращения оборотной воды и сброса сточных вод с возможным превышением норм допустимых концентраций вредных веществ (залповых сбросов, аварийных ситуаций), незамедлительно уведомлять Исполнителя.

2.2.3. Обеспечивать сохранность пломб на средствах измерений, задвижках и других устройствах.

2.2.4. Обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей Исполнителя на узлы учета Заказчика.



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

2.2.5. Руководствоваться «Регламентом взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС».

2.2.6. Обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, или его территориального органа, предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц.

2.3. Заказчик оставляет за собой право:

- на лишение пропуска на право въезда и входа на территорию Заказчика работников Исполнителя, допускающих грубое нарушение действующих норм и правил промышленной, пожарной и экологической безопасности и дорожного движения;
- приостановить оказание услуг Исполнителем с нарушением правил и норм в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, до устранения выявленных нарушений и уведомления Заказчика.

**3. Сумма Договора и порядок расчетов.**

3.1. Отчетным периодом оказания услуг является календарный месяц. Ежемесячно полномочными представителями сторон составляется соответствующий двухсторонний Акт о выполнении работ (оказании услуг) в соответствии с Приложением № 9 к настоящему Договору.

3.2. Ежемесячная ориентировочная стоимость услуг (работ) по настоящему Договору в 2019 году составляет:

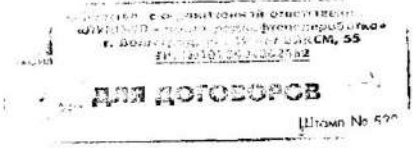
- в период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. – 32 984 785,60 (Тридцать два миллиона девятьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот восемьдесят пять) рублей 60 копеек, которая состоит из:
- стоимости постоянной части услуг, ежемесячный размер которой составляет 27 917 688 (Двадцать семь миллионов девятьсот семнадцать тысяч шестьсот восемьдесят восемь) рублей 18 копеек;
- стоимости переменной части услуг, размер которой определяется по фактическому использованию материалов в части химической продукции, ориентировочная ежемесячная стоимость которой составляет 5 067 097 (Пять миллионов шестьдесят семь тысяч девятьсот семь) рублей 42 копейки и уточняется по итогам отчетного периода.

Кроме того НДС 20 % - 6 596 957 (Шесть миллионов пятьсот девяносто шесть тысяч девятьсот пятьдесят семь) рублей 12 копеек. Итого с НДС 20 % - 39 581 742 (Тридцать девять миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот сорок два) рубля 72 копейки.

**В 2019 году** общая ориентировочная стоимость услуг по настоящему Договору составляет **395 817 427** (Триста девяносто пять миллионов восемьсот семнадцать тысяч четыреста двадцать семь) рубля 20 копеек, в том числе:

- постоянная часть за период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. составляет: 335 012 258 (Триста тридцать пять миллионов двенадцать тысяч двести пятьдесят восемь) рублей 17 копеек;
- переменная часть за период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. составляет: 60 805 169 (Шестьдесят миллионов восемьсот пять тысяч сто шестьдесят девять) рублей 03 копейки.

Кроме того НДС 20 % - **79 163 485** (Семьдесят девять миллионов сто шестьдесят три тысячи четыреста восемьдесят пять) рублей 44 копейки. Итого с НДС 20% - **474 980 912** (Четыреста семьдесят четыре миллиона девятьсот восемьдесят тысяч девятьсот двенадцать) рублей 64 копейки. Стоимость, оказываемых услуг по настоящему договору на 2020-2021г.г. будет определена в соответствии с МСУ и решениями ПАО «ЛУКОЙЛ» путем заключения дополнительного соглашения.



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

3.3. Исполнитель обязан выставить и предъявить Заказчику до 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, счета-фактуры, акты о выполнении работ (оказании услуг), оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, при этом Заказчик, в случае непредставления или представления ненадлежащее оформленного счета-фактуры, вправе приостановить окончательный взаиморасчет за оказанные услуги на период, соразмерный периоду неисполнения Исполнителем настоящих требований.

3.4. Исполнитель обязан выставить и предъявить Заказчику счет-фактуру на сумму перечисленной предоплаты в течение 5-ти календарных дней, считая со дня получения суммы предоплаты. Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ. При этом счет-фактура на перечисленную предоплату должен содержать реквизиты, предусмотренные п.5.1, ст. 169 НК РФ, а счет-фактура на сумму оказанных услуг должен содержать реквизиты, предусмотренные п.5 ст. 169 НК РФ.

3.5. Заказчик осуществляет, на основании выставленного счета, 20 (двадцатого) числа текущего месяца перечисление Исполнителю аванса в размере 50% от ежемесячной ориентировочной стоимости работ, что составляет 16 492 392 (Шестнадцать миллионов четыреста девяносто две тысячи триста девяносто два) рубля 80 копеек, кроме того НДС 20 % - 3 298 478 (Три миллиона двести девяносто восемь тысячи четыреста семьдесят восемь) рублей 56 копеек, итого с учетом НДС – 19 790 871 (Девятнадцать миллионов семьсот девяносто тысяч восемьсот семьдесят один) рубль 36 копеек.

Окончательные расчеты за выполненные работы производятся Заказчиком ежемесячно 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным, на основании Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №9).

Форма оплаты - безналичный расчет путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.6. Моментом исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. Сверка расчетов между Заказчиком и Исполнителем проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Исполнитель в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным кварталом, направляет Акт Заказчику. Заказчик обязан в течение 5 дней с момента получения, при отсутствии замечаний, подписать акт, скрепить печатью и предоставить Исполнителю. При наличии замечаний Заказчик обязан в течение 5 дней направить таковые в письменном виде, в том числе и по факсимильной связи.

3.8. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре.

**4. Ответственность сторон.**

4.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Уплата неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения обязательств в натуре.

4.2. Исполнитель несет ответственность и обязуется возместить в полном объеме убытки (ущерб) при доказанности вины Исполнителя, возникшие у Заказчика в следствие:

- повреждение имущества Заказчика по вине Исполнителя;
- неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе привлеченными субподрядными организациями, за координацию их деятельности;
- нанесения экологического ущерба при работе на объектах Заказчика в соответствии с природоохранным законодательством, при условии доказанности вины Исполнителя;
- нарушения в области охраны окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

4.3. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе взыскать с него неустойку, в размере 0,01% от суммы оказанных, но не оплаченных услуг за каждый день просрочки.

Итого № 57  
 Для договоров

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

4.4. За некачественное оказание услуг, в том числе, но не исключая возникновение перерывов в оказании услуг, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,01% от стоимости услуг, включая НДС, за месяц, в котором выявлено нарушение, за каждый выявленный факт нарушения.

4.5. За ущерб, причиненный третьему лицу в процессе выполнения работ, отвечает Исполнитель при условии доказанной вины.

4.6. В случае непредставления либо несвоевременного предоставления первичной учетной документации (счетов-фактур – при наличии) Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,02% от стоимости услуг, которая была указана (должна быть указана) в несвоевременно предоставленной (не предоставленной) первичной учетной документации, за каждый день просрочки.

Заказчик вправе не принимать первичную учетную документацию и(или) счета-фактуры, не соответствующие по форме и(или) содержанию обязательным требованиям нормативно-правовых актов и(или) условиям настоящего Договора (в указанном случае Стороны будут считать, что соответствующая первичная документация и(или) счет-фактура не предоставлена).

4.7. Оплата штрафных санкций не освобождает Исполнителя и Заказчика от исполнения обязательств по Договору.

4.8. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

**5. Разрешение споров.**

5.1. Стороны договорились о применении досудебного (претензионного) порядка урегулирования споров. Срок рассмотрения претензии 15 (пятнадцать) рабочих дней с момента её получения.

5.2. В случае если споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров между российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

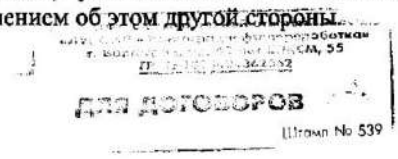
**6. Конфиденциальность.**

6.1. Стороны обязуются не разглашать информацию и принять меры к защите от несанкционированного доступа третьих лиц к информации, относящейся к предмету Договора.

6.2. Конфиденциальной информацией является информация, полученная или приобретенная в ходе исполнения Договора, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой установлен режим коммерческой тайны. Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей Стороной. В связи с этим Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать ее третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны. Условия конфиденциальности настоящей информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия договора и в течение трех лет после окончания договорных отношений по настоящему Договору.

6.3. Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб или упущенную выгоду.

6.4. Конфиденциальная информация может быть передана одной из Сторон органам государственной власти по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, с незамедлительным уведомлением об этом другой стороны.



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



**7. Обстоятельства непреодолимой силы.**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы Стороны понимают находящиеся вне контроля Сторон явления, которые препятствуют исполнению обязательств по настоящему Договору, полностью или частично (наводнение, пожар, землетрясение, эпидемия, военные конфликты, террористические акты). Сроки выполнения обязательств по договору полностью или частично отодвигаются на время действий этих обстоятельств.

7.3. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами в претензионном порядке. Сторона, права которой нарушены, должна предъявить претензию не позднее 2 месяцев с даты наступления обстоятельств, послуживших основанием для ее предъявления. Сторона, получившая претензию, должна представить ответ на претензию в течение 15 дней с даты ее получения. В случае если споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров.

**8. Прочие условия.**

8.1. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.2. Во всем остальном, не предусмотренном условиями настоящего Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

**9. Срок действия Договора.**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие с «01» января 2019г. и действует по «31» декабря 2021г. года включительно, а в части взаимных расчетов - до полного их завершения.

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.

**10. Заключительные положения.**

- Приложение №1 «Перечень имущества для оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод»;
- Приложение №2 «Сведения о режиме подачи холодной воды (технической) (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения)»;
- Приложение №3 «Сведения о режиме подачи холодной (питьевой) воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения)»;
- Приложение №4 «Показатели качества холодной питьевой воды»;
- Приложение №5 «Показатели качества оборотной воды»;
- Приложение №6 «Сведения о нормативах по объему отводимых в систему водоотведения сточных вод, установленных для Заказчика»;
- Приложение №7 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Заказчика»;
- Приложение №7.1. «Нормативные показатели общих свойств сточных вод и допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО «КАУСТИК»;
- Приложение №8 «Параметры и качество оборотной воды возвращаемой с установок Заказчика на блоки оборотного водоснабжения»;
- Приложение №9 «Акт о выполнении работ (оказании услуг)»;

ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
 ОГРН 5030300000000  
 ИНН 5030300000  
 КПП 5030300000  
 для договоров  
 Устав № 539

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

- Приложение №10 «Расчет стоимости к договору на оказание комплексной услуги по водоснабжению на 2019 год»;
- Приложение №11 «Регламент взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС»;
- Приложение №11.1. «Изменение № 1 к Регламенту взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС (РВ ИСМ 9.01-2014);
- Приложение №12. «Соглашение по обеспечению безопасного проведения работ по оказанию комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» сторонними организациями (подрядчиками);»;

**11. Адреса, платежные реквизиты сторон:**

**ЗАКАЗЧИК:**

**ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

*Место нахождения:*

г. Волгоград

*Адрес Общества:*

400029, г. Волгоград,  
ул.40 лет ВЛКСМ, 55

ИНН 3448017919,

КПП 997250001

ОКПО 00148599

*Банковские реквизиты:*

р/с 40702810503100000419

в Филиале Южный

ПАО Банка «ФК ОТКРЫТИЕ»

БИК 046015061

к/с 30101810560150000061

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»**

*Место нахождения:*

г. Волгоград

*Адрес Общества:*

400029, Российская Федерация,  
г. Волгоград, ул. им. Мопарта, 17

ИНН 3435098928

КПП 345250001

ОКПО 60913942

*Банковские реквизиты:*

р/счет: №40702810303100000606

ФИЛИАЛ ЮЖНЫЙ

ПАО Банка «ФК Открытие»

БИК 046015061

к/счет: № 30101810560150000061

телефон (8442) 25-28-59

факс (8442) 25-28-10

Штраф № 520



м.п.

**В.А. Зязин**  
**В.И. Анисимов**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**Генеральный директор**

**ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»**

м.п.

**М.Ю. Зимин**

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Приложение №2  
к договору № 35/2018-10-71/2018  
от «20» декабря 2018 г.

**СВЕДЕНИЯ**  
**о режиме подачи холодной воды (технической) (гарантированного объема**  
**подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),**  
**гарантированного уровня давления холодной воды**  
**в системе водоснабжения в месте присоединения)**

Режим установлен с 1 января по 31 декабря 2019 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной (технической) воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной (технической) воды	
1	2	3	4	5	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	5 602 487 м <sup>3</sup> в год			
		Январь	333 532	-	0,15 МПа
		Февраль	360 843	-	0,15 МПа
		Март	400 698	-	0,15 МПа
		Апрель	375 928	-	0,15 МПа
		Май	632 254	-	0,15 МПа
		Июнь	715 163	-	0,15 МПа
		Июль	681 513	-	0,15 МПа
		Август	634 475	-	0,15 МПа
		Сентябрь	455 858	-	0,15 МПа
		Октябрь	366 779	-	0,15 МПа
		Ноябрь	311 052	-	0,15 МПа
		Декабрь	334 392	-	0,15 МПа

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**В.И. Анисимов**

« \_\_\_\_\_ / В.А. Зягин /  
201 г.

М.П.



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



« \_\_\_\_\_ / М.Ю. Зимин /  
201 г.

М.П.

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение №3  
к договору № 351/2018-1071/2018  
от «20» декабря 2018 г.

**СВЕДЕНИЯ**  
**о режиме подачи холодной (питьевой) воды (гарантированного объема**  
**подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),**  
**гарантированного уровня давления холодной воды**  
**в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения)**

Режим установлен с 1 января по 31 декабря 2019 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной (питьевой) воды		Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной (питьевой) воды
1	2	3		4	5
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	1 020 960 м <sup>3</sup> в год			
		Январь	85 275	-	0,15 МПа
		Февраль	73 770	-	0,15 МПа
		Март	85 237	-	0,15 МПа
		Апрель	76 728	-	0,15 МПа
		Май	81 355	-	0,15 МПа
		Июнь	85 203	-	0,15 МПа
		Июль	84 888	-	0,15 МПа
		Август	98 799	-	0,15 МПа
		Сентябрь	91 231	-	0,15 МПа
		Октябрь	83 511	-	0,15 МПа
		Ноябрь	84 750	-	0,15 МПа
		Декабрь	90 213	-	0,15 МПа

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**В.И. Анисимов**

/ В.А. Зягин /  
201 г.



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

М.Ю. Зимин /  
201 г.



Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



Приложение №4  
к договору № 351/2018-1071/2018  
от «20» *сентября* 2018 г.

**ПОКАЗАТЕЛИ**  
качества холодной питьевой воды

Показатель качества	Показатели качества воды (абсолютные величины) по СанПиН 2.1.4.1074-01, не более
1	2
Запах, баллы	2
Привкус, баллы	2
Цветность, градусы	20
Мутность, ЕМФ	2,6
Температура, °С	-
Хлор остаточный суммарный, мг/дм <sup>3</sup>	1,2
Водородный показатель, рН	6-9
Алюминий, мг/дм <sup>3</sup> , не более	0,5
Нитрит-ион, мг/дм <sup>3</sup> , не более	3,0
Азот аммиака, мг/дм <sup>3</sup>	1,5
Хлориды, мг/дм <sup>3</sup>	350
Железо /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,3
Жесткость общая, мг-экв/дм <sup>3</sup> /°Ж	7,0
Окисляемость перманганатная, мг/дм <sup>3</sup>	5,0
Нитраты, мг/дм <sup>3</sup> (по NO <sup>3</sup> )	45,0
Нефтепродукты /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,1
Хлороформ, мг/дм <sup>3</sup>	0,2
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	1000
Марганец /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,1
Медь /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	1,0
Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup>	500
Фториды, мг/дм <sup>3</sup>	1,5
Цинк, мг/дм <sup>3</sup>	5,0
Стронций, мг/дм <sup>3</sup>	7,0
Кадмий /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,001
Ртуть /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,0005
Свинец /суммарно/, мг/дм <sup>3</sup>	0,03
Фенольный индекс, мг/дм <sup>3</sup>	0,25
2,4-Д (гербицид класса 2,4-дихлорфеноксик-сусной кислоты), мг/дм <sup>3</sup>	0,03
Общее микробное число, колоний/мл	50
Общие колиформные бактерии, КОЕ/100 мл	Отсутствие
Термотолерантные колиформные бактерии, КОЕ/100 мл	Отсутствие
Колифаги, БОЕ/100 мл	Отсутствие
Споры клостридий, спор/20 мл	Отсутствие

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

244

Цисты лямблий, цист/50 л	Отсутствие
Удельная суммарная альфа-активность, Бк/кг	0,2
Удельная суммарная бета-активность, Бк/кг	1,0

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**В.И. Анисимов**

/ В.А. Зязин /

201 г.

М.П.



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



/ М.Ю. Зимин /

201 г.

М.П.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение №5  
к договору № 35/2018-101/2018  
от « 20 » декабря 2018 г.

1. Качество оборотной воды должно соответствовать следующим требованиям:

№ БОВ	Наименование	Показатели качества	Норма
БОВ-1	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup>	7,0 - 8,5 25 80 отсутствие
БОВ-2	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1 pH 2 ХПК, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3 Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 4 Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 5 Фенол, мг/дм <sup>3</sup> , не более 6 Сульфиды, мг/дм <sup>3</sup> 7 Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 8 Хлориды, мг/дм <sup>3</sup> , не более 9 Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup> 10 Алюминий, мг/дм <sup>3</sup> , не более 11 БПК-20, мг/дм <sup>3</sup> , не более 12 Спирты, мг/дм <sup>3</sup> 13 Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 14 Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100мл, не более	7,0 - 8,5 500 20 25 10 не нормируется 350 150 не нормируется 0,5 450 не нормируется 500 100
БОВ-3	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup> 5. Скорость коррозии, мм/год, не более	7,0 - 8,5 25 не нормируется отсутствие не нормируется
БОВ-4	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более - I система - II система 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup>	8,0 - 8,5 25 80 15 отсутствие
БОВ-6	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более	8,0 - 8,6 25

Штамм № 500

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

246

		3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более - I система - II система 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup> 5. Алюминий, мг/дм <sup>3</sup> 6. Остаточный активный хлор (при хлорировании), мг/дм <sup>3</sup> , не менее 7. Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 8. Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 9. Скорость коррозии, мм/год, не более 10. Биологическая активность, не более	30 15 отсутствие не нормируется 0-0,3 20 10 0,1 150
БОВ-7	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. рН 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup>	7,5 - 8,6 25 50 отсутствие
БОВ-8	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. рН 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более - I система - II система 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup> 5. Алюминий, мг/дм <sup>3</sup> 6. Остаточный активный хлор (при хлорировании), мг/дм <sup>3</sup> , не менее 7. Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 8. Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 9. Скорость коррозии, мм/год, не более 10. Биологическая активность, не более	8,0 - 8,6 25 30 15 отсутствие не нормируется 0-0,3 20 10 0,1 150
БОВ-9	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup> , не более 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> , не более 3. рН	25 25 7,0...8,5 не нормируется отсутствие

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



		4. Сульфиды, мг/дм <sup>3</sup> 5. Фенол, мг/дм <sup>3</sup> 6. ХПК, мг/дм <sup>3</sup> 7. Азот аммиака, мг/дм <sup>3</sup> 8. Жесткость по кальцию, мг-экв/дм <sup>3</sup> , не более 9. Щелочность, мг-экв/дм <sup>3</sup> , не более 10. УЭП, не более 11. Индекс Ланжелье(LSI), не более 12. Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup> 13. Железо, мг/дм <sup>3</sup> 14. Хлориды, мг/дм <sup>3</sup> 15. Фосфаты, мг/дм <sup>3</sup> 16. Сульфаты, мг/дм <sup>3</sup> 17. Бензол, мг/дм <sup>3</sup> 18. Толуол, мг/дм <sup>3</sup> 19. Ксилол, мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется не нормируется  6,0 8,0 1000 2,4 не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется
БОВ-10	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> 2. ХПК, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup> 3. Железо, мг/дм <sup>3</sup> 4. Жесткость общая, градус жесткости 5. Бензол, мг/дм <sup>3</sup> 6. Толуол, мг/дм <sup>3</sup> 7. Ксилол, мг/дм <sup>3</sup> 8. ОКБ, КОЕ/100 см <sup>3</sup> 9. ТКБ, КОЕ/100 см <sup>3</sup> 10. УЭП, мкСм/см 11. Ку 12. Скорость коррозии, мм/год 13. рН 14. Щелочность, мг-экв/дм <sup>3</sup> 15. Жесткость по кальцию, градус жесткости 16. ОМЧ, КОЕ/1 см <sup>3</sup> 17. Биологическая активность 18. Органофосфаты, мг/дм <sup>3</sup> 19. Хлор остаточный, мг/дм <sup>3</sup>	не более 25 не нормируется не нормируется  не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не более 500 не более 100 не нормируется не нормируется  не более 0,1 (7,0...8,5) не нормируется  не нормируется не нормируется не более 150 (3,0...6,5) (0...0,3) (ноябрь...апрель) (0,05...0,3) (май...октябрь)
БОВ-11	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. рН 2. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup> 3. Сульфиды, мг/дм <sup>3</sup> 4. Фенол, мг/дм <sup>3</sup> 5. ХПК, мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup> 6. Ионы аммония (азот аммиака), мг/дм <sup>3</sup> 7. Железо, мг/дм <sup>3</sup>	7,0-8,5  Не более 25 не нормируется отсутствие не нормируется  не нормируется не нормируется

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ





Приложение №7  
к договору №35/2018-107/2018  
от «20» декабря 2018г.

**СВЕДЕНИЯ**

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Заказчика

В целях обеспечения режима безаварийной работы системы водоотведения Исполнителя устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод.  
Отведению в систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

п/п	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ, (мг/лм <sup>3</sup> )								Стоки на БОС
		I коллектор	II коллектор	III коллектор	Щелочные стоки	Стоки ЭЛОУ	Стоки на БОВ	Стоки на БОС		
2		3	4	5	6	7	8			
	pH	6,5-9	6,5-9	6,5-9	12	6,5-9	7,0-8,5			
	XПК, не более	2000	2000	2000	-	3000	500			
	Взвешенные вещества, не более	150	150	150	-	150	20			
	Нефтепродукт, не более						Не нормируется			
	Уст. 1,3,4			500				350		
	Уст.5,6	500								
	Уст. 7			150						
	Уст. 37	150								
	Уст. 20,21,39	200								
	Уст. 2,16	100			100					
	Уст. 10					200				
	Уст. 12					150				
	Уст. 17	100								
	Уст. 55	2000								

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

АФК	300	-	-	-	-
Уст. 22	-	300	-	-	-
Уст. 30,31	-	200	-	-	-
Уст. 14	-	-	200	-	-
Участок № 8,9 ПКМ	-	-	150	-	-
Уст. 32, КМ-3	-	-	200	-	-
Уст. 11,13	-	-	150	-	-
Уст. 58, 59, 60	-	-	800	-	-
Резервуарные парки, насосные производства топлив	-	-	500	-	-
Резервуарные парки, насосные производства масел	-	-	300	-	-
Компрессорные, конденсатные	-	-	60	-	-
ЦОХТП	-	-	250	-	-
Фенол, не более	-	-	-	70,0	-
Уст. 22	-	100	-	100	-
Уст. 58, 59, 60	-	-	50	-	-
Сульфиды, не более	-	-	-	10,0	-
Уст. 58, 59, 60	-	-	30	-	-
Уст. 17, 18	25	-	-	-	-
Сульфаты, не более	-	-	-	350	350,0
Хлориды, не более	-	-	-	150	150,0
БПК-20, мгО <sub>2</sub> /лм <sup>3</sup> , не более	-	-	-	450	450,0
Общие колиформные бактерии. Число бактерий в 100 мл, не более	-	-	-	500	-
Термотолерантные колиформные	-	-	-	100	-

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

	бактерии.	Число бактерий в 100 мл, не более			
	Метилэтилкетон (МЭК), не более				50,0
	Уст. №30	-	150		-
	Уст. №31	-	150		-
	Уст. №32	-	-	150	-

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**В.И. Анисимов**

« / В.А. Зязин / 201 г.



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

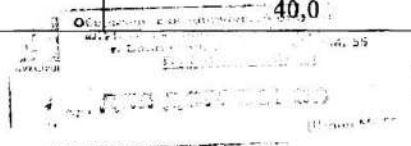
« / М.Ю. Зямин / 201 г.



Приложение №7.1.  
к договору № 251/2018-1031/2018  
от «20» декабря 2018 г.

Нормативные показатели общих свойств сточных вод и  
допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах ООО «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО «КАУСТИК»

№ п/п	Наименование нормативных показателей	Допустимые концентрации загрязняющих веществ в СВ <sub>3</sub> поступающих на БОС, мг/дм <sup>3</sup>
1	Водородный показатель pH	6,5 - 9,5 ед.pH
2	Взвешенные вещества	50,0
3	ХПК	610,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
4	БПК - 5	400,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
5	БПК полное	450,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
6	Азот аммонийный (по N)	50,0
7	Азот нитритов (по NO <sub>2</sub> )	0,08
8	Азот нитратов (по NO <sub>3</sub> )	1,4
9	Фосфор общий (P)	1,0
10	Фосфаты (PO <sub>4</sub> )	1,0
11	Железо общее	4,0
12	Хлор активный	Отсутствие
13	Сульфаты	970,0
14	Хлориды	150,0
15	Нефть и нефтепродукты	25,0
16	Фториды	1,5
17	Фенол (летучий с паром)	70,0
18	Сульфиды	10,0
19	Алюминий	2,0
20	Марганец	0,1
21	Бензол	2,9
22	Толуол	10,4
23	Ксилолы	1,0
24	Изопропиловый спирт	21,3
25	Ацетон	40,0



Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ


Лист

254

26	Метилэтилкетон	50,0
----	----------------	------

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

  
**В.И. Анисимов**  
/ В.А. Зязин /  
«    »                      201 г.  
М.П.

  
/ М.Ю. Зимин /  
«    »                      201 г.  
М.П.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

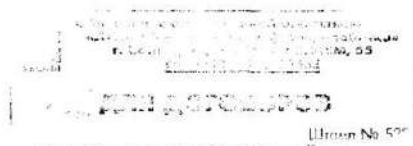
00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Приложение №8  
к договору № 351/2018-1071/2018  
от «22» декабря 2018 г.

Параметры и качество оборотной воды возвращаемой с установок Заказчика на блоки оборотного водоснабжения

№ БОВ	Наименование	Показатели качества	Норма
БОВ-1-БОВ-11	Горячая оборотная вода с установок	1. pH	не нормируется
		2. ХПК, мг/дм	не нормируется
		3. Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется
		4. Температура, °С, не более	38
		5. Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	не более содержания нефтепродукта в охлажденной оборотной воде с блока оборотного водоснабжения
		6 Фенол, мг/дм <sup>3</sup>	отсутствует
		7 Остаточный активный хлор, мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется
		8 БПК-20, мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	не нормируется



Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
**В.И. Анисимов**  
/ В.А. Зяин /  
« » 201 г.  
М.П.

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»  
/ М.Ю. Зимин /  
« » 201 г.  
М.П.

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Дополнительное соглашение № 13  
к договору № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г.  
на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению  
и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

г. Волгоград

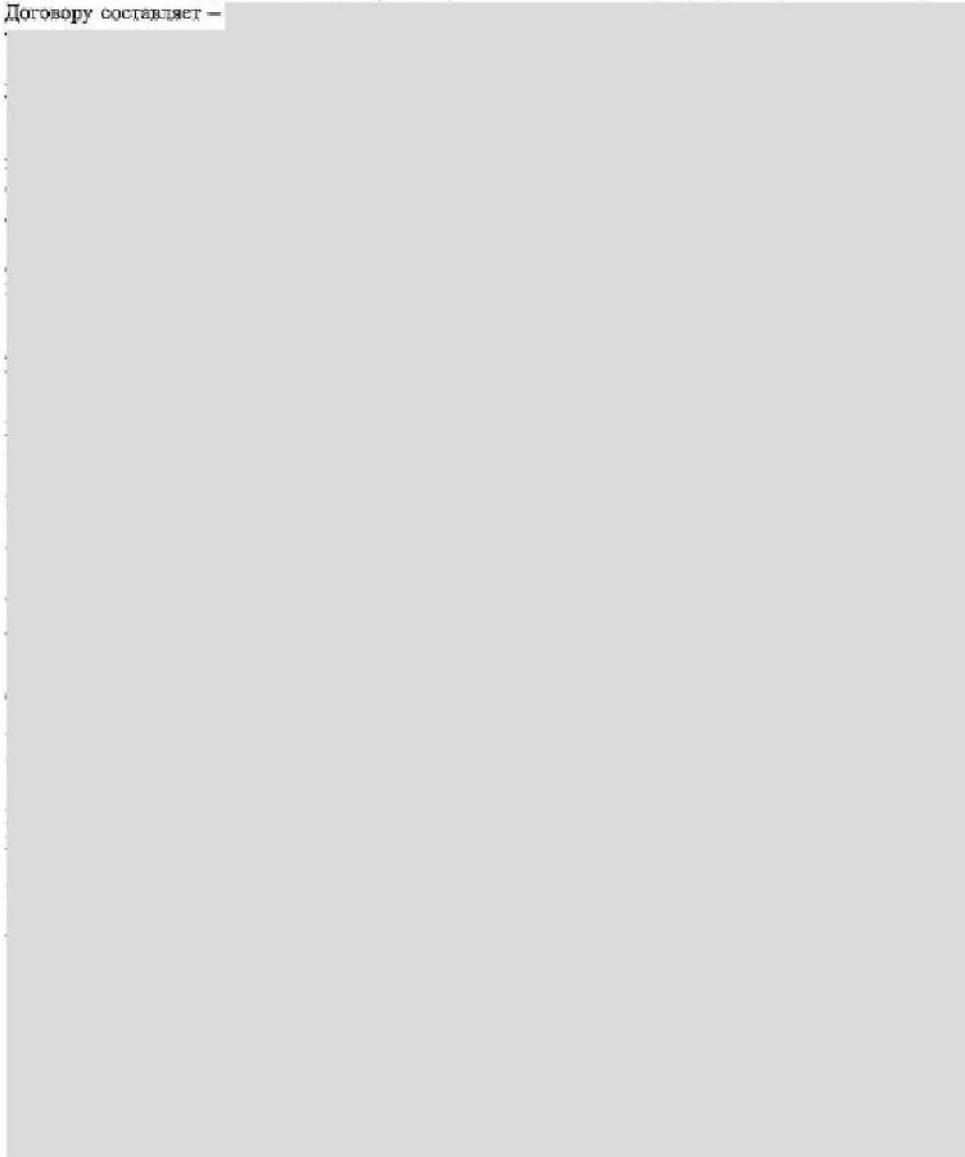
« 01 » / / 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Иванова Александра Петровича, действующего на основании Устава с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Зимина Михаила Юрьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г. (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

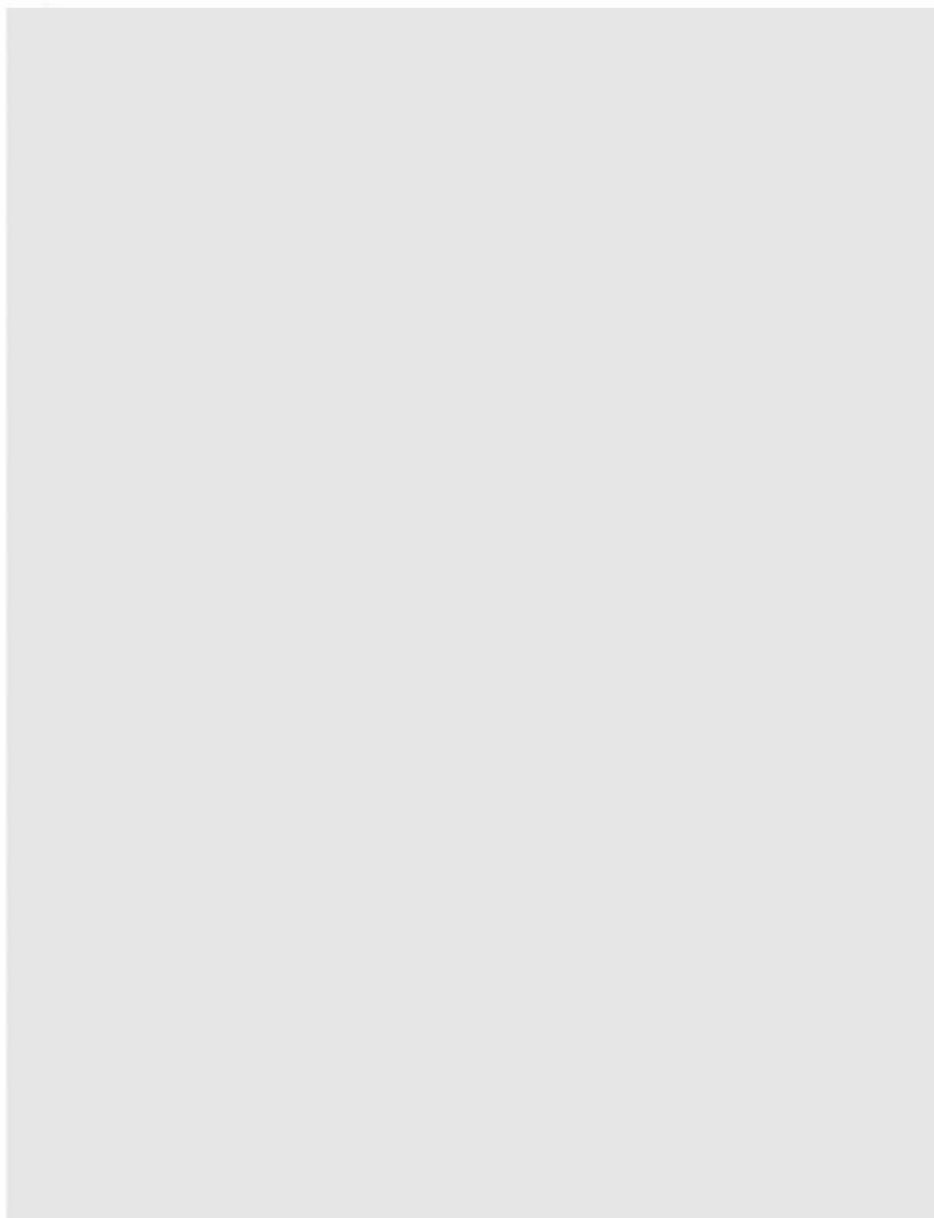
1. Пункт 3.2. Договора изменить и принять в следующей редакции:

**«3.2. В 2019 году ежемесячная ориентировочная стоимость услуг (работ) по настоящему Договору составляет –**



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ**



2. Пункт 9.1. Договора изменить и принять в следующей редакции:  
 «9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» января 2019 года по «31» декабря 2025 года включительно, а в части взаимных расчетов – до полного их завершения.»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ОOC2.1.ТЧ**

3. Приложением №10.1 «Расчет стоимости к договору оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на 2019-2025гг.» Раздела 10 к Договору – изменить и принять в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Остальные условия вышеуказанного Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются без изменений.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г.

6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует с 01.11.2022г. в пределах срока действия Договора.

7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**ЗАКАЗЧИК:** *Заместитель генерального  
Директора по инженерии*  
Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

*А.В. Келалев*  
*А.П. Иванов*  
М.П.

*по добротности 19/340 от 14.11.22*  
*17.11.2022*



**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



М.Ю. Звинин

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата



**Приложение Д.4 Договор возмездного оказания услуг №исх3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (г. Волгоград) заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «КАУСТИК»**

ДОГОВОР

ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № *исх/3382-18/077-1146/2018*

г. Волгоград

"01" января 2019 года

Акционерное общество "КАУСТИК", г. Волгоград, именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО "НИКОХИМ" – управляющей организации АО "КАУСТИК", действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2016, с одной стороны;

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее по тексту настоящего договора совместно именуемые "Стороны", а по отдельности – "Сторона", заключили настоящий Договор о нижеследующем.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется осуществлять прием сточных вод Заказчика на свои биологические очистные сооружения (далее – "БОС") и обеспечивать их очистку, а Заказчик обязуется соблюдать режим сброса сточных вод, нормы по объему и составу отводимых сточных вод и производить Исполнителю оплату стоимости услуг в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

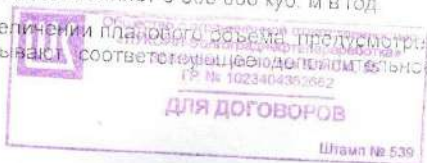
**2. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ**

2.1. Настоящий договор заключается Сторонами исходя из признания каждой из Сторон следующих фактов:

- факт непосредственного присоединения объектов инфраструктуры ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", предназначенной для транспортировки промышленных сточных вод к БОС АО "КАУСТИК", минуя принадлежащие иным лицам, предназначенные для очистки и (или) транспортировки сточных вод, объекты инфраструктуры;
- факт технической возможности оказания для нужд ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» со стороны АО "КАУСТИК" исключительно услуги по очистке промышленных сточных вод (не предусматривающей всего комплекса услуг по водоотведению);
- факт надлежащего согласования Сторонами договора условий о качестве (нормативах) промышленных сточных вод (в части состава и концентрации загрязняющих веществ в сточных водах ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", поступающих на БОС АО "КАУСТИК").

**3. СРОКИ И РЕЖИМ ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД**

- 3.1. Датой начала приема сточных вод является 1 января 2019 года.
- 3.2. Прием сточных вод осуществляется круглосуточно.
- 3.3. Ориентировочный объем сточных вод для очистки, принимаемый Исполнителем от Заказчика, составляет 3 580 000 куб. м в год.
- 3.4. При увеличении планового объема, предусмотренного п. 3.3, более чем в два раза, Стороны подписывают соответствующее соглашение к настоящему Договору. В



*[Handwritten signature]*

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

случае изменения планового объема менее двукратной величины, предусмотренной п. 3.3, Исполнитель осуществляет прием сточных вод в предусмотренном Договором порядке.

**4. ТАРИФЫ, СРОКИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**

4.1. Расчеты за принятые от Заказчика сточные воды, соответствующие определенным в настоящем договоре нормативам (Приложение № 1 к настоящему договору), производятся по тарифам на услуги водоотведения и очистки сточных вод, утвержденным Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20.12.2018 № 47/47 "Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для потребителей АО "КАУСТИК" городского округа город-герой Волгоград".

4.2. Расчетным периодом по настоящему договору является месяц.

Оплата за оказанные услуги производится Заказчиком 9-го (девятого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, после получения оригинала счета-фактуры и подписания обеими Сторонами акта, подтверждающего фактически поданное Заказчиком количество сточных вод (Приложение №2). Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

**Реквизиты для оформления счета-фактуры:**

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка "

Адрес: 400029, область Волгоградская, город Волгоград, улица 40 лет ВЛКСМ, 55  
ИНН 3448017919, КПП 997250001

Грузополучатель (плательщик):

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка "

Адрес: 400029, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55  
ИНН 3448017919, КПП 997250001

Ориентировочная стоимость настоящего договора на дату его заключения составляет 209 093 040 руб. ( Двести девять миллионов девяносто три тысячи сорок рублей), в том числе НДС (20%) 34 848 840 руб. ( Тридцать четыре миллиона восемьсот сорок восемь тысяч восемьсот сорок рублей).

4.3. В последний день расчетного месяца Исполнитель направляет Заказчику для подписания акт, подтверждающий фактическое количество сточных вод, поданных Заказчиком, в двух экземплярах; оригинал счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Заказчик обязан в течение 3 (трех) дней представить таковые в письменном виде по факсимильной связи Исполнителю с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

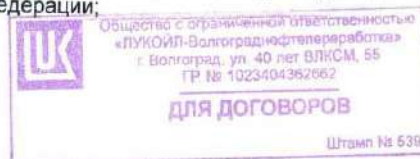
4.4. Сверка расчетов между Заказчиком и Исполнителем проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Исполнитель в срок до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет акт сверки Заказчику. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) дней полученный акт (при отсутствии замечаний) подписать, скрепить печатью и предоставить Исполнителю. При наличии замечаний Заказчик обязан в течение 5 (пяти) дней представить таковые в письменном виде по факсимильной связи Исполнителю с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

**5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. соблюдать установленный режим приема сточных вод согласно пунктам 3.2, 3.3 договора;

5.1.2. предупреждать Заказчика о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



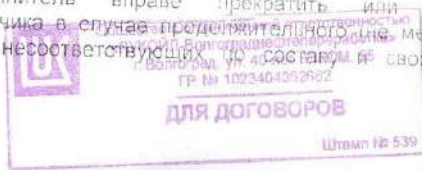
- 5.1.3. немедленно сообщать Заказчику о каждом случае возникновения аварийной ситуации, возникшей не по вине и не в связи с деятельностью Заказчика, требующем ограничения количества сбрасываемых сточных вод;
- 5.1.4. производить учет количества сточных вод, поступающих от Заказчика.
- 5.2. Исполнитель имеет право:
  - 5.2.1. временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных настоящим договором.
- 5.3. Заказчик обязан:
  - 5.3.1. откачивать на биологические очистные сооружения (БОС) Исполнителя сточные воды, соответствующие по своему составу и свойствам нормативным показателям сточных вод и допустимым концентрациям загрязняющих веществ, приведенным в Приложении № 1 к настоящему договору;
  - 5.3.2. соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;
  - 5.3.3. производить оплату по настоящему договору в сроки, порядке и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором;
  - 5.3.4. обеспечивать соответствие состава и показателей сточных вод нормативам сброса на БОС АО "КАУСТИК" (по Приложению № 1 к настоящему договору);
  - 5.3.5. в случае возникновения вероятности сброса сточных вод с возможным превышением норм допустимых концентраций вредных веществ (залповых сбросов и аварийных ситуаций), установленных в Приложении № 1 к настоящему договору, незамедлительно уведомлять диспетчера АО "КАУСТИК" по тел.: 40-69-41, мастера производственного участка БОС по тел.: 40-67-48, для срочного принятия мер;
  - 5.3.6. в случае планируемого изменения технологии производства, влекущего изменение состава и свойств сточных вод, письменно уведомить об этом Исполнителя не менее чем за 30 дней до планируемого изменения, для оценки возможного влияния изменений на режим работы системы водоотведения и определения возможности и оптимальных условий биологической очистки от загрязняющих веществ, а также для внесения соответствующих изменений в Приложение № 1 настоящего договора;
  - 5.3.7. в трехдневный срок сообщать Исполнителю об изменении наименования, почтовых и платежных реквизитов, номеров телефонов, правового статуса, объемов водоотведения.
- 5.4. Заказчик имеет право:
  - 5.4.1. получать от Исполнителя информацию о результатах производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого Исполнителем, в соответствии с условиями настоящего договора;
  - 5.4.2. осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом Исполнителем.

**6. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ УЧЕТА ПРИНИМАЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД**

- 6.1. Исполнитель производит учет количества сточных вод, поступающих от Заказчика, в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 №776.
- 6.2. Заказчик руководствуется Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776.

**7. УСЛОВИЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ИЛИ ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД**

- 7.1. Уведомление Исполнителем о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод предварительно направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.
- 7.2. Исполнитель вправе прекратить или ограничить прием сточных вод от Заказчика в случае предельного срока (не менее 4 часов) поступления на БОС сточных вод, несоответствующий по составу и свойствам нормативным показателям свисты:



*(Handwritten signature)*

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

сточных вод и допустимым концентрациям загрязняющих веществ, приведенным в Приложении № 1 (превышение допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах по одному или нескольким нормативным показателям не менее чем в 3 раза)

7.3. Исполнитель обязан незамедлительно возобновить прием сточных вод от Заказчика после устранения нарушений, послуживших основанием для прекращения либо ограничения приема сточных вод.

**8. УСЛОВИЯ ОТВЕДЕНИЯ (ПРИЕМА) СТОЧНЫХ ВОД ИНЫХ ЛИЦ, ОБЪЕКТЫ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНЫ К КАНАЛИЗАЦИОННЫМ СЕТЯМ, ПРИНАДЛЕЖАЩИМ ЗАКАЗЧИКУ**

8.1. Заказчик несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Заказчика.

**9. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ И РАЗНОГЛАСИЙ**

9.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

9.2. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

9.3. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

9.4. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Волгоградской области.

**10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.2. В случае нарушения Исполнителем режима приема сточных вод Заказчик вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

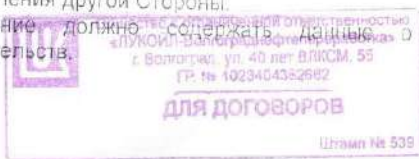
10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательства по оплате настоящего договора Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере двукратной ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

10.4. По настоящему договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

**11. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕСДОЛИМОЙ СИЛЫ**

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора. При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

11.2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана без промедления, не позднее 24 часов, известить другую Сторону любым доступным способом о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой Стороны. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.



*(Handwritten signature)*

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата



Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую Сторону о прекращении таких обстоятельств.

**12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

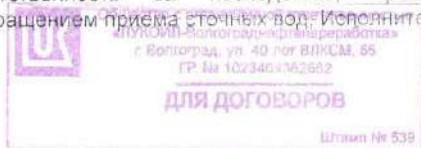
- 12.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, действует по 31 декабря 2021 года и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 января 2019 года.
- 12.2. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.
- 12.3. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.
- 12.4. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Исполнителя от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке договор считается расторгнутым или измененным.

**12.5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

- 12.6. Изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон.
- 12.7. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов у одной из Сторон она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 3-х рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.
- 12.8. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.
- 12.9. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.
- 12.10. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

**13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

- 13.1. При исполнении настоящего договора между Исполнителем и Заказчиком результаты контроля состава и качества сточных вод, полученные аккредитованным ЭЦАК АО "КАУСТИК", являются достоверными для обеих Сторон.
- 13.2. В случае возникновения спора по результатам контроля Заказчик может провести экспертизу в сторонней аккредитованной лаборатории, при этом Исполнитель либо принимает результат исследований указанной лабораторией, либо Стороны проводят комиссионную экспертизу в независимой лаборатории.
- 13.3. Количество принимаемых сточных вод может быть ограничено Исполнителем при неоднократном нарушении Заказчиком сроков оплаты по настоящему договору.
- 13.4. При нарушении сроков оплаты по договору Исполнитель предупреждает Заказчика о том, что, в случае если Заказчик не погасит полностью задолженность по оплате принимаемых сточных вод в течение 10-ти дней, Исполнитель ограничивает количество их приема до 50% от планируемого количества сточных вод за месяц.
- 13.5. В случае если Заказчик не произведет устранение задолженности, Исполнитель прекращает прием сточных вод от Заказчика, уведомив об этом Заказчика за 15 дней до момента прекращения приема.
- 13.6. Ответственность за последствия, произошедшие у Заказчика, связанные с прекращением приема сточных вод, Исполнитель не несет.



Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

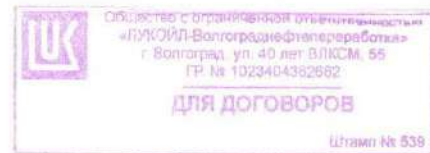
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ОOC2.1.ТЧ**

- 13.7. В случае присоединения абонентов к своим канализационным сетям Заказчик несет ответственность за состав и показатели (свойства) общего потока сточных вод, поступающего на БОС Исполнителя.
- 13.8. Во всех случаях датой начисления неустоек, пени и иных штрафных санкций считать момент их признания контрагентом или дату вступления в силу судебного акта, обязательного для исполнения Сторонами.

14. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Акционерное общество "КАУСТИК"	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
АО "КАУСТИК"	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
400097, РФ, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дом 57	400029, РФ, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дом 55
ИНН 3448003962 КПП 345250001	ИНН 3448017919 КПП 997250001
Р/сч. 40702810500934448289	Р/сч 40702810503100000419
Волгоградский филиал ЗАО Юникредит Банк г. Волгоград	Филиал Южный ПАО Банка «ФК Открытие»
К/сч 3010181080000000701 БИК 041806701	К/сч 30101810560150000061 БИК046016061
 Э.Э. Азизов	 В.А. Зяин





Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение №1  
к договору *сск/3382-18/077-1146/2018*  
от *01.01.2019*

Нормативные показатели общих свойств сточных вод и допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО "КАУСТИК".

№ п/п	Наименование нормативных показателей	Допустимые концентрации загрязняющих веществ в СВ, поступающих на БОС, мг/дм <sup>3</sup>
1	Водородный показатель pH	6,5 - 9,5 ед.рН
2	Взвешенные вещества	50,0
3	ХПК	610,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
4	БПК - 5	400,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
5	БПК полное	450,0 мг O <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
6	Азот аммонийный (по N)	50,0
7	Азот нитритов (по NO <sub>2</sub> )	0,08
8	Азот нитратов (по NO <sub>3</sub> )	1,4
9	Фосфор общий (P)	1,0
10	Фосфаты (PO <sub>4</sub> )	1,0
11	Железо общее	4,0
12	Хлор активный	Отсутствие
13	Сульфаты	970,0
14	Хлориды	150,0
15	Нефть и нефтепродукты	25,0
16	Фториды	1,5
17	Фенол (летучий с паром)	70,0
18	Сульфиды	10,0
19	Алюминий	2,0
20	Марганец	0,1
21	Бензол	2,9
22	Толуол	10,4
23	Ксилолы	1,0
24	Изопропиловый спирт	21,3
25	Ацетон	40,0
26	Метилэтилкетон	50,0

 Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55  
ГР № 1023404362062  
**ДЛЯ ДОГОВОРОВ**  
Штамп № 539



/ В.А. Зязин

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



Приложение №2  
к договору иск/3382-18/077-  
1146/2018  
от 01.01.2019

АКТ № от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
приема-передачи выполненных работ к договору  
№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем "ИСПОЛНИТЕЛЬ",  
в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_  
с одной стороны, и  
в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_ на основании \_\_\_\_\_  
именуемое в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК",  
с другой стороны, составили настоящий акт о том, что ИСПОЛНИТЕЛЕМ оказаны услуги в соответствии с договором  
№ \_\_\_\_\_

Стоимость оказанных услуг составляет:

№	Наименование работы (услуги)	Единица измерения	Количество	Цена без учета НДС руб.	Стоимость без учета НДС, руб.	НДС (ставка 18%) руб.	Стоимость с учетом НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водоотведение и очистка сточных вод потребителя, имеющим прямое присоединение	тыс м3			1		

Всего оказано услуг на сумму:  
в т.ч. НДС:

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок.  
Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Акт составлен в двух, имеющих одинаковую юридическую силу экземплярах, по одному для каждой стороны.

СОГЛАСОВАНО КАК ФОРМА:

Исполнитель:



Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Приложение № 3  
к договору № СКС/3382 -  
181077-1146/2018  
от 01.07.2019

**АКТ**  
**о разграничении балансовой принадлежности**

Акционерное общество «КАУСТИК» (далее сокращенно АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ» в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО «НИКОХИМ» – управляющей организации АО «КАУСТИК», действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г. с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «СТОРОНЫ», составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по канализационным сетям Исполнителя и Заказчика является фланцевое соединение после двух задвижек Ду 500 мм и после одной задвижки Ду 400 мм, согласно прилагаемой схемы.

**Исполнитель**

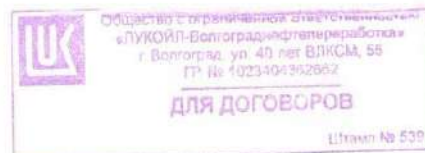
**Заказчик**

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»  
управляющей организации АО «КАУСТИК»

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В. А. Зязин



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ**

Приложение № 4  
к договору № ЛСК/3382-18/077  
1146/2018  
от 01.01.2019

**АКТ**  
**о разграничении эксплуатационной ответственности**

Акционерное общество «КАУСТИК» (далее сокращенно АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ» в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО «НИКОХИМ» – управляющей организации АО «КАУСТИК», действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г. с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «СТОРОНЫ», составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной принадлежности по канализационным сетям Исполнителя и Заказчика является фланцевое соединение после двух задвижек Ду 500 мм и после одной задвижки Ду 400 мм, согласно прилагаемой схемы.

**Исполнитель**

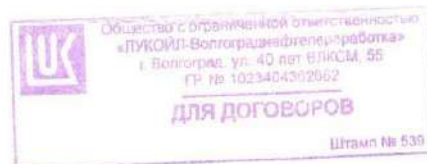
**Заказчик**

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»  
управляющей организации АО «КАУСТИК»

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Зязин



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Схема к Приложениям № 5 к  
 Договору от 01.01.2019  
 № СВХ/3382-18/079-146/2018

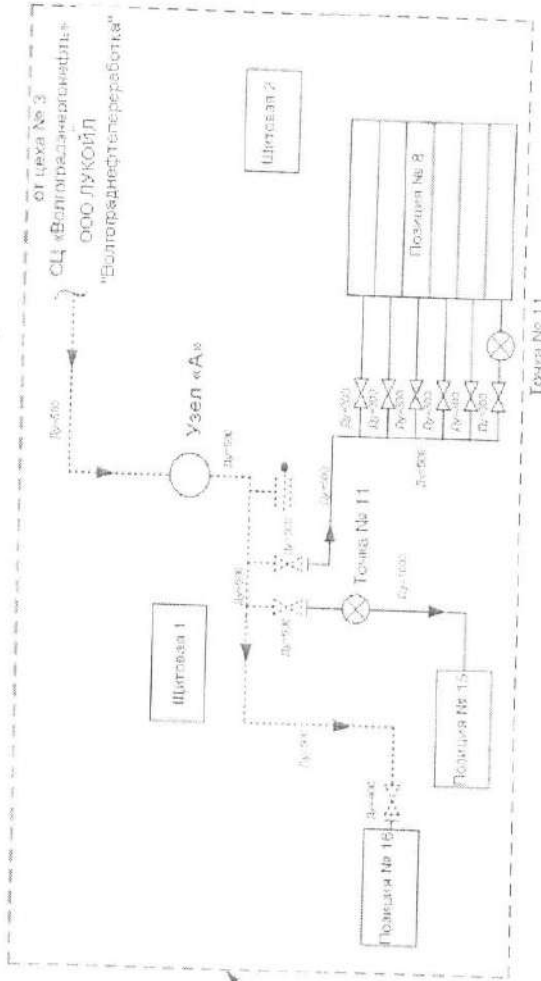
Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
 В.А. Зязин



«Утверждаю»  
 Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»  
 - управляющей организации АО «КАУСТИК»  
 Э. Э. Азизов



**Схема канализации между ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «Каустик»**



Граница территории  
 Б.О.С. цеха № 40  
 АО «Каустик»

→ Канализационная сеть АО «Каустик»  
 ⇄ Канализационная сеть «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



Туликов В.Г.

Начальник цеха № 40

*(Handwritten signature)*

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

«Утверждаю»  
 Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»  
 - Уполномоченной организацией АО «КАУСТИК»



Э. Э. Азизов

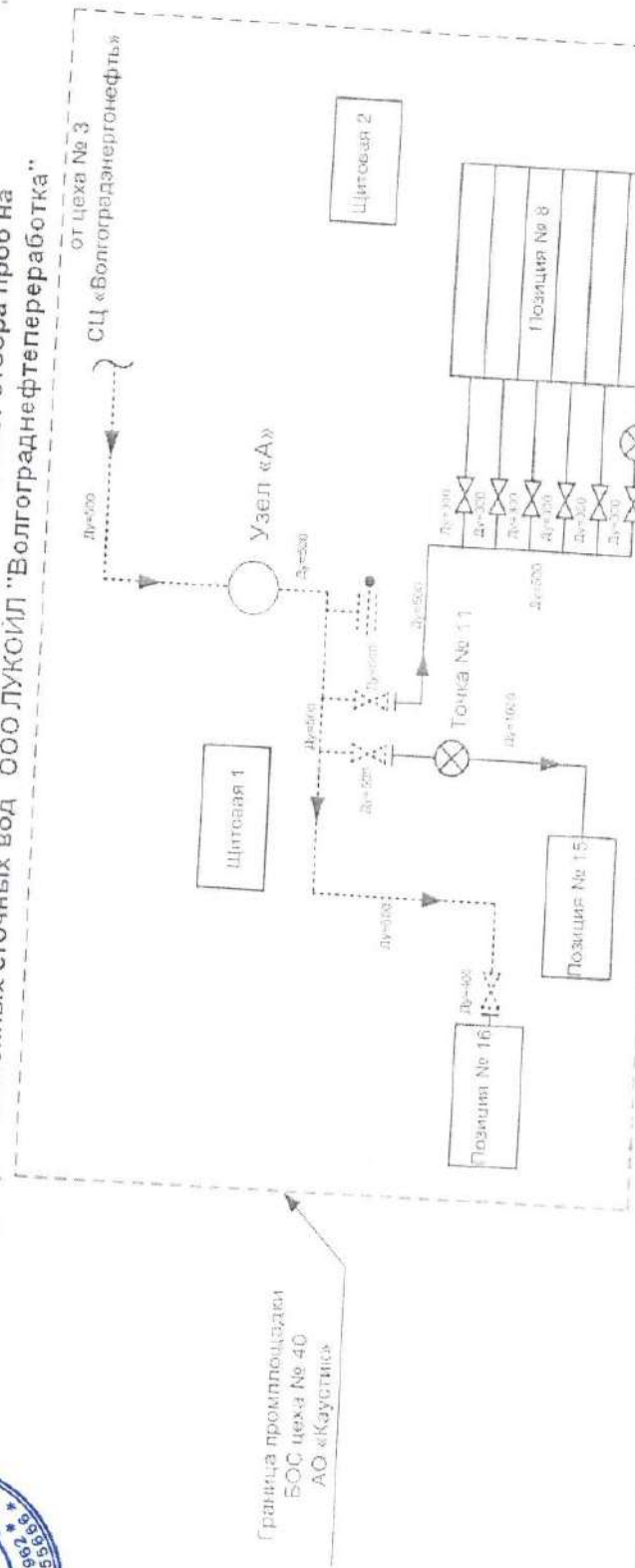


Генеральный директор  
 ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка

Схема к Приложению №6  
 к договору от 01.01.2009  
 № 111/3382 - 18/074 - 114С/1001

В.А. Зязин

Схема расположения приборов учета (узла учета) цеха № 40 АО «Каустик» и мест отбора проб на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"



Точка № 11 - Место отбора пробы на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"  
 Позиция № 8 - Место отбора пробы на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"  
 Позиция № 15 - Место отбора пробы на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"  
 Позиция № 16 - Место отбора пробы на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"  
 Узел «А» - место установки датчиков расхода сточных вод  
 Щитовая 1 - место установки приборов измерения расхода сточных вод  
 Щитовая 2 - место установки приборов измерения расхода сточных вод

Общество с ограниченной ответственностью  
 «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 65  
 ГР № 100340430562

**ДЛЯ ДОГОВОРА**

Штамп № 539

Начальник цеха № 40

Туликов В.Г.



Приложение № 7  
к договору № 1146/2018 от 01.01.2019  
- 1146/2018 от 01.01.2019

**СВЕДЕНИЯ**  
о приборах учета (узлах учета) и местах  
отбора проб сточных вод

№ п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
		03.12.2015	30.03.19

№ п/п	Месторасположение приборов учета (узлов учета)	Диаметр приборов учета (узлов учета)	Марка и заводской номер приборов учета (узлов учета)	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
		Ультразвуковой с врезными датчиками	Взлет-МР (УРСВ-022) зав. №202246	

№ п/п	Месторасположение места отбора проб сточных вод	Характеристика места отбора проб сточных вод
1	2	3
1	Позиция 8 «Усреднитель промышленных (химзагрязненных) сточных вод» Механическая очистка сточных вод 1-ой очереди	Точка № 11 у позиции 8 «Трубопровод промышленных сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Схема расположения приборов учета (узлов учета) и мест отбора проб сточных вод прилагается.

**Исполнитель**

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»  
управляющей организации АО «КАУСТИК»

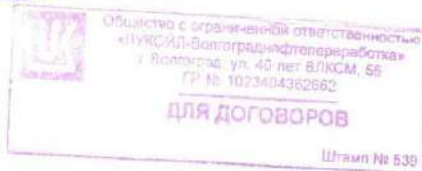


**Заказчик**

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Зязин



*[Handwritten signature]*

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Дополнительное соглашение № 1  
к договору № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019г.**

г. Волгоград

*«13» февраля 2019 г.*

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора по энергетике и инфраструктуре АО «КАУСТИК» Туркина В.В., действующего на основании доверенности №07/077 от 29.12.2018 г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Зязина В.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем, при совместном упоминании называемые «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

В связи с изменением реквизитов Исполнителя, стороны пришли к настоящему соглашению о внесении следующих изменений и дополнений в указанный выше договор.

1. В Разделе 14. «Реквизиты сторон» текст со стороны Исполнителя изложить в следующей редакции:

**Исполнитель: АО «КАУСТИК»**

400097 г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 57

ИНН 3448003962; КПП 660850001;

Р/с 40702810500934448289

Волгоградский филиал

ЗАО Юникредит Банк г. Волгоград

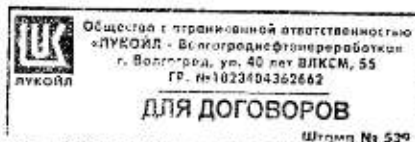
к/сч 3010181080000000701 БИК 041806701

2. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах – по одному для каждой из сторон, вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами. Действие настоящего соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 13 февраля 2019 г.

<b>Исполнитель: АО «КАУСТИК»</b>	<b>Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»</b>
--------------------------------------	--

  
\_\_\_\_\_  
(Туркин В.В.)  
М.П.

*Заяв. генерального директора по энергетике и инфраструктуре*  
*по доверенности* **В.А. Крестелев**  
\_\_\_\_\_  
(Зязин В.А.)  
М.П.  
*по доверенности 19/405 от 29.12.18*



Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

**Дополнительное соглашение № 2**  
к Договору № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019

г. Волгоград

"01" октября 2019 года

**Акционерное общество "КАУСТИК"**, г. Волгоград, именуемое в дальнейшем "**Исполнитель**", в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО "НИКОХИМ" – управляющей организации АО "КАУСТИК", действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"**, именуемое в дальнейшем "**Заказчик**", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее по тексту настоящего договора совместно именуемые "**Стороны**", а по отдельности – "**Сторона**", заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

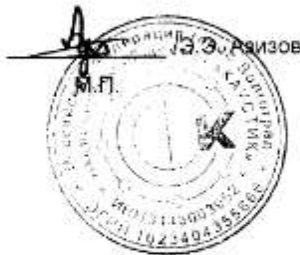
1. Раздел 14 «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН» в части реквизитов Заказчика изменить и принять в следующей редакции:

**ЗАКАЗЧИК**  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
Место нахождения: г. Волгоград  
Почтовый адрес: 400029, г. Волгоград,  
ул. 40 лет ВЛКСМ, 55  
ИНН 3448017919 КПП 997250001  
р/с 40702810201700006846  
в ПАО Банк «ФК ОТКРЫТИЕ» БИК 044525985  
к/с 30101810300000000985  
ОКНУ 00148599  
Телефон: (8442) 96-30-01  
Факс: (8442) 96-34-58

2. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью Договора № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

3. Дополнительное соглашение вступает в силу 01.10.2019 и является неотъемлемой частью Договора № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

Исполнитель:  
АО «КАУСТИК»



Заместитель генерального  
директора по производству

Заказчик  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



**В.А. Крестелев**  
/В.А. Зязин



*Handwritten signature*

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Экземпляр  
АО «КАУСТИК»

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3**  
к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018

г. Волгоград

«16» декабря 2021 г.

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Азизова Эльдора Энгленовича Генерального директора ООО «НИКОХИМ»- управляющей организации АО «КАУСТИК», действующей на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г.. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Иванова Александра Петровича Генерального директора, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с устными договоренностями Сторон, продлить срок действия договора возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 года до 31 декабря 2024 года.
2. Остальные условия договора возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 года остаются без изменения.
3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями сторон, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, является неотъемлемой частью Договора возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ» -  
управляющей организации АО «КАУСТИК»

**ЗАКАЗЧИК:**

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

  
Азизов  


  
А.П.Иванов  




Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №4**  
к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.

г. Волгоград

30 декабря 2021 г.

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора ООО «НИКОХИМ» - управляющей организации АО «КАУСТИК» Азизова Эльдора Энгленовича, действующего на основании Договора о передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018 г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Иванова Александра Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение (далее «Соглашение») к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (далее – «Договор») о нижеследующем:

В связи с заменой приборов учета, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Приложение №7 к Договору изложить в редакции Приложения №1 к настоящему Соглашению.

2. Остальные условия Договора остаются в неизменном виде.

3. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному для каждой из Сторон, вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

Условия настоящего Соглашения распространяются на отношения Сторон, возникшие с 30 декабря 2021 года.

4. Приложением к настоящему Соглашению является:

4.1. Сведения о приборах учета (узлах учета) и местах отбора проб сточных вод (Приложение №1) (Приложение №7 к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.).

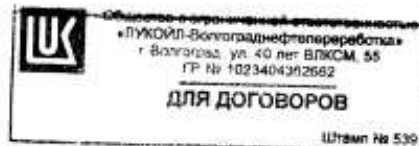
Заместитель генерального  
директора по производству,

**Исполнитель:**  
АО «КАУСТИК»

**Заказчик:**  
ООО «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка»

  
\_\_\_\_\_  
М.П. (Э.Э.Азизов)

\_\_\_\_\_  
М.П. (А.П.Иванов)  
**В.А. Крестелев**



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**Приложение №1**

к дополнительному соглашению №4  
от 30.12.2021 г.  
к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018  
от 01.01.2019 г.  
(Приложение №7  
к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018  
от 01.01.2019 г.)

**СВЕДЕНИЯ**  
о приборах учета (узлах учета) и местах  
отбора проб сточных вод

№ п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
		30.12.2021	06.10.2025


№ п/п	Месторасположение приборов учета (узлов учета)	Диаметр приборов учета (узлов учета)	Марка и заводской номер приборов учета (узлов учета)	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
		Ультразвуковой с врезными датчиками	Взлет-МР (УРСВ-522 Ц) зав. №2100450	

№ п/п	Месторасположение места отбора проб сточных вод	Характеристика места отбора проб сточных вод
1	2	3
1	Позиция 8 «Усреднитель промышленных (химзагрязненных) сточных вод» Механическая очистка сточных вод 1-ой очереди	Точка № 11 у позиции 8 «Трубопровод промышленных сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Схема расположения приборов учета (узлов учета) и мест отбора проб сточных вод отражена в Приложении №6 к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.

Заместитель генерального  
директора по производству

Исполнитель:  
АО «КАУСТИК»

  
М.П. (З.З.Азизов)

Заказчик:  
ООО «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка»

  
(А.П.Иванов)  
П. В.А. Крестелев

  
Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55  
ГР № 1023404362682  
**для договоров**  
Штамп № 539

*Handwritten signature*

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**Приложение Д.5 Пояснительная записка к статистическому отчету и справка по форме 2-ТП (Водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г.**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»**  
 СЕРВИСНЫЙ ЦЕНТР «ВОЛГОГРАД» В ПРОВОИ ФИЛИА

№ 018-3 Дата 09.01.2023  
 на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю руководителя Нижне-Волжского бассейнового водного управления начальнику отдела водных ресурсов по Волгоградской области

Н.А. Сахаровой  
 Ул. Профсоюзная, 30  
 Г. Волгоград, 400001

Отчет по форме №2-ТП(водхоз) за 2022 год  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Уважаемая Наталья Алексеевна!

Во исполнение приказа Росстата № 230 от 19.10.2009 года направляем сведения по форме федерального статистического наблюдения №2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» за 2022 год (договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018 года «Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд предприятия и передачи абонентам»).

Приложение:

1. Сведения по форме №2-ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 4 л.
2. Пояснительная записка к сведениям по форме №2-ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 5 л.
3. Перечень абонентов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 2 л.
4. Перечень арендаторов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 2 л.

Начальник Сервисного центра

А.И. Бутко

Н.А. Шкурденко  
 (8442)96-27-43

400029, Российская Федерация,  
 г. Волгоград, ул. им. Моцарта, дом 17,  
 корпус 2, кабинет 201

Тел.: (8442) 25-28-59  
 email:  
 volgogradenergo@lukoil.com

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ**

**КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ**

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка предоставления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

**ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ**

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ**  
за 20 22 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма № 2-ТП (водхоз)
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения); - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода	Приказ Ростата: Об утверждении формы от 27.12.2019 № 815 О внесении изменений (при наличии) от 12.03.2020 № 118 от _____ № _____ Годовая

**Наименование отчитывающейся организации**  
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")  
**Почтовый адрес** 400029 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 / 400029 г., Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Листья отрывая (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код формы по ОКУД		Код			
		ИНН	ОКВЭД	ОКАТО	ГУИВ
1	2	3	4	5	6
0609060	00148599	3448017919	19.2	18401375	180070

Бланк № 1 1 Всего бланков 1





Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Раздел 2. Водоотведение

T2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)		дата	код типа приемника	Присмник отведенных вод		расстояние от устья, км
	тип (Р, Л)	номер			код водного объекта	5	
A	1	2	3	4	5	6	
21							
22							
23							
24							
25							

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды		Допустимый объем водоотведения	Отведено воды, всего за год	Учтено средними измерениями	Отведено в водные объекты			Мощность очистных сооружений			
	категории качества воды	ВХУ				без очистки	загрязненных	нормативно чистых (без очистки)		нормативно-очистных	код очистного сооружения	объем
A	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21												
22												
23												
24												
25												

Отведено за месяц

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
A	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21												
22												
23												
24												
25												

Бланк №  Всего бланков



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) <sup>1</sup>																
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса				
A	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
21																
22																
23																
24																
25																

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) <sup>1</sup>																
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса				
A	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
21																
22																
23																
24																
25																

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) <sup>1</sup>																
№ строки	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса				
A	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
21																
22																
23																
24																
25																

<sup>1</sup> БГК поли (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (90), фосфаты (52), аммоний-ион (3) прижидается в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.  
 Примечание: значение показателя граф 72, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк №  Всего бланков

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

ИК Центра управления промиз (дополнительно)  
 (номер контактного телефона) (8442)96-27-43  
 Наталья.Shkurdenko@luikoil.com (E-mail)  
 А.Н. Икрянников (Ф.И.О.) (подпись)  
 « 09 » 01 20 23 год (дата составления документа)

Пояснительная записка к сведениям  
по форме №2 ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды»  
ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»  
за 2022 год

**Водопотребление.**

В 2022 году допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга в соответствии с договором водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26 декабря 2018 года с распределением по кварталам составлял **8 500,00** тыс. м<sup>3</sup>. **Лимит не превышен.**

Объем воды, забранной (изъятной) из реки Волга учитывается двумя расходомерами электромагнитными PROMAG 50W5H-UD0A1A34AEAA+ №DC16A119000, дата поверки 08.07.2020 год и PROMAG 50W5H-UD0A1A34AEAA+ №DC16A019000, дата поверки 08.07.2020 год. Указанные средства измерения (далее – СИ) расхода речной воды установлены в напорных трубопроводах водозаборного сооружения (далее – ВЗ), расположенного непосредственно на берегу реки Волга.

Речная вода (прошедшая через фильтрующие кассеты РЗУ) подается в технический водовод и на станцию водоподготовки питьевого водоснабжения предприятия. Объем питьевой воды, полученной на станции водоподготовки питьевого водоснабжения, учитывается двумя расходомерами электромагнитными PROMAG 53W1F-НСОВ1ВАОФАТ № J317EB19000, дата поверки 28.02.2022 г. и PROMAG 53W1F-НСОВ1ВАОФАТ № J317EC19000, дата поверки 17.03.2022 г.

Объем воды, поданный в водовод технического водоснабжения, определяется расчетным методом: из объема воды забранной из реки Волга вычитается объем воды питьевого качества, полученный на станции водоподготовки питьевого водоснабжения.

Расчет потерь воды при транспортировке не производится, так как СИ расхода воды, забираемой из реки Волга установлены непосредственно в напорных трубопроводах ВЗ, а индивидуальные СИ воды абонентов размещены в границах эксплуатационной ответственности (Приказ Минстроя и ЖКХ РФ №640/пр от 17.10.2014г. «Об утверждении методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке», пункт 1.3).

Отчетность в соответствии с договором водопользования выполняет и предоставляет Сервисный центр «Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» согласно «Регламент взаимодействия между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод».

**1. Данные по водопотреблению в 2022 году.**

- 1.1** Забор воды из реки Волга составил – **7 219,50** тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:  
техническая вода (ТН) – **6 324,56** тыс. м<sup>3</sup>  
питьевая вода (ПО) – **894,94** тыс. м<sup>3</sup>
- 1.2** Водопотребление на собственные нужды составило – **6 814,92** тыс. м<sup>3</sup> в том числе:  
техническая вода (ТН) – **6 047,86** тыс. м<sup>3</sup>  
питьевая вода (ПО) – **767,06** тыс. м<sup>3</sup>
- 1.3** Водопотребление предприятиями - арендаторами составило – **75,91** тыс. м<sup>3</sup> в том числе:  
техническая вода (ТН) – **2,28** тыс. м<sup>3</sup>

1

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

283



питьевая вода (ПО) – 73,63 тыс. м<sup>3</sup>

**1.4** Водопотребление предприятиями–абонентами, не отчитывающимися по форме

№2ТП(водхоз) составило – 328,39 тыс. м<sup>3</sup> в том числе:

техническая вода (ТН) – 274,42 тыс. м<sup>3</sup>

питьевая вода (ПО) – 53,97 тыс. м<sup>3</sup>

**1.5** Водопотребление предприятиями–абонентами (ОАО «РЖД», ООО «Омсктехуглерод») отчитывающимися по форме №2ТП (водхоз) составило – 0,28 тыс. м<sup>3</sup> в том числе:

техническая вода (ТН) – 0,00 тыс. м<sup>3</sup>

питьевая вода (ПО) – 0,28 тыс. м<sup>3</sup>

**2. Анализ водопотребления на собственные нужды.**

В 2021 году водопотребление предприятия на собственные нужды составило 6 910,02 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 году произошло уменьшение потребления на 95,1 тыс. м<sup>3</sup>.

*Примечание: забор (изъятие) воды из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам в 2021 г. составил 7 337,70 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 г. произошло уменьшение на 118,20 тыс. м<sup>3</sup>.*

Потребление технической воды для собственных нужд в 2021 году составило 6 045,73 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 году произошло уменьшение потребления технической воды на 2,13 тыс. м<sup>3</sup>. Техническая вода на предприятии используется в технологических процессах переработки нефти и получения полуфабрикатов и нефтепродуктов; для проведения гидравлических испытаний оборудования нового оборудования и после планово-предупредительных ремонтов; подпитки систем оборотного водоснабжения производственных циклов; для поддержания готовности систем производственно-противопожарного водоснабжения; для мытья полов производственных помещений, дорог автомобильного транспорта и полива зеленых насаждений.

Уменьшение водопотребления (техническая вода) произошло по причине консервации уст.№20,21,24,30 и реконструкции уст.№26 и АВТ-5.

Потребление питьевой воды для собственных нужд в 2021 году составило 864,29 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 году произошло уменьшение потребления питьевой воды на 97,23 тыс. м<sup>3</sup>. Питьевая вода на предприятии используется в приготовлении рабочих растворов, применяемых в процессе очистки сточных вод; для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд персонала; для содержания административных и бытовых зданий в соответствии с нормами санитарного законодательства.

Уменьшение водопотребления (питьевая вода) связано с консервацией технологических объектов на длительный период и снижением орошения технологического оборудования на уст.10,12 (метеорологические условия - температура окружающей среды в летний период ниже температуры предыдущего года).

**3. Анализ водопотребления предприятиями – арендаторами.**

Водопотребление предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 69,51 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 году произошло увеличение потребления на 6,40 тыс. м<sup>3</sup>:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 2,28 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году – 2,28 тыс. м<sup>3</sup>, не изменилось.

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 67,23 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло увеличение на 6,40 тыс. м<sup>3</sup> (по причине заключения договора

2

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

284

аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ».

#### 4. Анализ водопотребления предприятиями – абонентами.

Водопотребление предприятиями - абонентами в 2021 году составило 358,17 тыс. м<sup>3</sup> в 2022 году составило 328,67 тыс. м<sup>3</sup>, произошло уменьшение потребления на 29,50 тыс. м<sup>3</sup>:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 255,64 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло увеличение на 18,78 тыс. м<sup>3</sup> (по причине увеличения водопотребления а/к 1208 филиал ГУП ВО «Волгоградавтотранс» и АО «Промконструкция»).

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 102,53 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло уменьшение на 48,28 тыс. м<sup>3</sup> (по причине уменьшения водопотребления ООО «Палатин», ООО «ГлобалГидроТех» и расторжением договора с АО «СГ-Трейддинг»).

#### Водоотведение.

В 2022 году на собственные очистные сооружения, эксплуатируемые Сервисным центром «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (в соответствии с договором №351/2018 от 20.12.2018г. на оказание комплексной услуги по эксплуатации оборудования систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») поступило – 8 770,67 тыс. м<sup>3</sup>.

Сточные воды, прошедшие механическую и физико-химическую очистку и:

- поданные в систему оборотного водоснабжения для подпитки блоков оборотного водоснабжения, в количестве – 3071,17 тыс. м<sup>3</sup>;
- переданные на биологические очистные сооружения АО «КАУСТИК» (в соответствии с договором исх./3382-18/077-1146-2018 от 01.01.2019г.), в количестве – 5 699,50 тыс. м<sup>3</sup>.

Предоставление отчетности в уполномоченные органы осуществляет Сервисный центр «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» в соответствии с «Регламент взаимодействия между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод».

#### 1. Данные по водоотведению за 2022 год.

В период с 01 января по 31 декабря 2022 года на БОС АО «КАУСТИК» передано сточных вод в количестве - 5 699,50 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:

- хозяйственно-бытовые сточные воды – 876,37 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 767,06 тыс. м<sup>3</sup>  
от предприятий-арендаторов - 73,63 тыс. м<sup>3</sup>  
от предприятий-абонентов - 35,68 тыс. м<sup>3</sup>
- промышленно-ливневые сточные воды – 4 816,07 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:  
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 4 761,17 тыс. м<sup>3</sup>  
от предприятий-арендаторов - 2,28 тыс. м<sup>3</sup>  
от предприятий-абонентов - 52,62 тыс. м<sup>3</sup>
- от 6-ти предприятий-абонентов, которые передают только сточные воды – 7,06 тыс. м<sup>3</sup>

3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
							Индв. № подл.
						1750/8.2.1	

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

285



## 2. Анализ образования собственных сточных вод

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод в 2021 году составило 864,29 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло уменьшение на 97,23 тыс. м<sup>3</sup>.

Количество промышленных сточных вод в 2021 году составило 4 307,17 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло увеличение на 508,90 тыс. м<sup>3</sup>.

Уменьшение образования хозяйственно-бытовых сточных вод произошло вследствие уменьшения потребления питьевой воды.

Увеличение образования промышленных сточных вод обусловлено меньшим вовлечением очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения технологических объектов (демонтаж градирен на БОВ-2 и БОВ-4), в том числе климатическими условиями (атмосферные осадки, таяние снега).

## 3. Анализ поступления сточных вод от предприятий-арендаторов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-арендаторов в 2021 году составило 67,23 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло увеличение на 6,40 тыс. м<sup>3</sup> (по причине заключения договора аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ»).

Количество промышленных сточных вод от ООО «ЛК-ТРАНС-АВТО» в 2021 году составило 2,28 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году – 2,28 тыс. м<sup>3</sup>, не изменилось.

## 4. Анализ поступления сточных вод от предприятий-абонентов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило 37,57 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло уменьшение на 1,89 тыс. м<sup>3</sup> (расторжение договора с АО «СГ-Трейдиг» и уменьшение потребления питьевой воды ООО «ГлобалГидроТех»).

Количество промышленных сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило 54,83 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году – 52,62 тыс. м<sup>3</sup>, произошло уменьшение на 2,21 тыс. м<sup>3</sup> (сократилась передача стоков от ООО «Первая грузовая компания» и ООО «ЭКОЙЛ»).

Количество сточных вод от 6-и предприятий-абонентов в 2021 году составило 7,74 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло незначительное уменьшение на 0,68 тыс. м<sup>3</sup> (сократилась передача стоков от ООО «Новая вагоноремонтная компания» и ООО «Ревёрс Плюс»).

### Повторно используемые сточные воды (условно-очищенные) для подпитки систем оборотного водоснабжения.

В 2021 году для подпитки блоков оборотного водоснабжения в систему подано 3 965,13 тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло уменьшение на 893,96 тыс. м<sup>3</sup>.

Уменьшение объема условно-очищенных сточных вод, поданного для подпитки блоков оборотного водоснабжения, произошло вследствие меньшего вовлечения очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения (демонтажа ряда градирней на БОВ №2,4 и снижение расхода оборотной воды).

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**7. Обратное водоснабжение.**


В 2021 году расход воды в системах обратного водоснабжения составил **185 889,00** тыс. м<sup>3</sup>, в 2022 году произошло **уменьшение** расхода на **23 743,68** тыс. м<sup>3</sup> и составило **162 145,32** тыс. м<sup>3</sup>.

Уменьшение расхода оборотной воды в системах обратного водоснабжения произошло вследствие консервации установок №20,21,24,30, реконструкция уст.№26, АВТ-5, ППР уст. №32,33,59,60. Технологический персонал и инженерно-технические работники технологических объектов постоянно контролируют и анализируют параметры работы оборудования и выдают рекомендации для оптимизации и улучшения управления технологическими режима. Предприятие активно внедряет автоматизированные системы управления технологическими процессами, что способствует исключению человеческого фактора.

Начальник Центра управления производством



А.Н. Икряников

Исп.:  
Инженер производственно-технического отдела  
Н.А. Шкурденко   
(8442) 96-27-43  
Natalya.Shkurdenko@lukoil.com

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата



# Приложение Д.6 Результаты производственного контроля качества природной воды 2023 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		



ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка» Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии  
 Адрес: Росстайская Федерация, 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55. Телефон: 96 - 35 – 29, 96-27-54  
**Результаты производственного контроля качества природной воды за 2 квартал 2023г.**

Наименование объекта: Промышленная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»  
 Место отбора: станция водоподготовки, 1 подъезд.

Цель отбора: Исследование качества природной воды на предмет соответствия СанПиН 1.2.3685-21

Характер проб: разовая точечная проба

Обозначение МИ: КХА:

3. ПНД Ф 14.1.2.4.166 Методика выполнения измерений массовой концентрации алюминия в пробах природных, очищенных сточных и питьевых вод фотометрическим методом с алюминомом
4. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод А
- 3, 20 ПНД Ф 14.1.2.3.4.123 Методика выполнения измерений биохимической потребности в кислороде после п-дней инкубации (БПК<sub>потр</sub>) в поверхностных пресных, подземных (грунтовых), питьевых, сточных и очищенных сточных водах
9. ПНД Ф 14.1.2.4.254 Методика измерений массовых концентраций взвешенных и прокаленных взвешенных веществ в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом
10. ПНД Ф 14.1.2.4.50 Методика измерений массовой концентрации общего железа в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой
11. ПНД Ф 14.1.2.3.98 Методика измерений общей жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом
12. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
13. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
- 9, 11, 12, 22, 24, 31 ГОСТ 31870, метод 2 Определение содержания элементов методами атомной спектроскопии
10. МУК 4.2.1018, п.8.5 Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды
13. ПНД Ф 14.1.2.3.4.213(ПНД Ф 14.1.2.4.213) Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений мутности питьевых, природных и сточных вод турбидиметрическим методом по каолину и по формазину.
20. ПНД Ф 14.1.2.4.128 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "ФЛЮОРАТ-02" (М 01-05-2012)
21. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Б.
22. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Д
23. МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
24. МУК 4.2.1884, п.2.7 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
25. ГОСТ Р 55684, способ Б Метод определения перманганатной окисляемости
22. ФР.1.31.2005.01450 МУ 08-47/162
23. МУК 4.2.1884, приложение 2 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
31. ПНД Ф 14.1.2.159 Методика выполнения измерений массовой концентрации сульфат-ионов в пробах природных и сточных вод турбидиметрическим методом

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

32. ПНД Ф 14.1.2:4.114 Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом
33. МУК 4.2.1884, приложение 3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
34. ПНД Ф 14.1.2:3:4.179 Методика измерений массовой концентрации фторид-ионов в питьевых, поверхностных, подземных пресных и сточных водах фотометрическим методом с лантан (перий) аликвиринкомплексом
35. ПНД Ф 14.1.2:4.111 Методика измерений массовой концентрации хлорид-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах меркуриметрическим методом
36. ГОСТ 31868-2012 (метод В)
34. МУК 4.2.1884, п.3.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
35. ПНД Ф 14.1.2:3:4.121 Методика измерений рН проб вод потенциометрическим методом

Таблица Органолептические, микробиологические и химические показатели

№ п/п	Обозначение МИ КХА	Наименование определяемых ингредиентов	Единица измерения	Результат анализа Хср	Погрешность ± Δ X	Установленные нормы, не более
1	ПНД Ф 14.1.2:4.166	Алюминий	мг/м <sup>3</sup>	<0,04	-	Не более 0.2
2	ГОСТ 33045, метод А	Аммиак и ионы аммония (суммарно)	мг/м <sup>3</sup>	0,7	0,14	Не более 2.0
3	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123	БПК-5	мг/м <sup>3</sup>	1,79	-	Не более 2.0
4	ПНД Ф 14.1.2:4.254	Взвешенные вещества	мг/м <sup>3</sup>	0,55	0,12	Не нормируется
5	ПНД Ф 14.1.2:4.50	Железо (суммарно)	мг/м <sup>3</sup>	0,28	0,07	Не более 0.3
6	ПНД Ф 14.1.2:3.98	Жесткость общая	мг/м <sup>3</sup>	4,08 3,96 3,12	0,37 0,36 0,28	Не нормируется
7	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 20°С	балл	1, речной	-	Не нормируется
8	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 60°С	балл	0	-	Не нормируется
9	ГОСТ 31870, метод 2	Кадмий	мг/м <sup>3</sup>	Менее 0.0001	-	Не более 0.001
10	МУК 4.2.1018, п.8.5	Коллаги	БОЕ/100см <sup>3</sup>	Отсутствие	-	Не более 10
				3		
				8		
11	ГОСТ 31870, метод 2	Марганец	мг/м <sup>3</sup>	0,04	0,0124	Не более 0.1
12	ГОСТ 31870, метод 2	Медь	мг/м <sup>3</sup>	<0,001	-	Не более 1.0
13	ПНД Ф 14.1.2:3:4.213	Мутность	ЕМФ	1,78 0,041	0,35 0,014	Не нормируется

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

14	ПНД Ф 14.1.2:4.128	Нефтепродукт	мг/м <sup>3</sup>	1,96 0,041 0,02 0,032	0,39 0,014 0,007 0,011	Не более 0.3
15	ГОСТ 33045, метод Б	Нитраты	мг/м <sup>3</sup>	3,87	0,58	Не более 45
16	ГОСТ 33045, метод Д	Нитриты	мг/м <sup>3</sup>	0,034	0,017	Не более 3.0
17	МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3	Общее микробное число	КОЕ ОМЧ в 1 мл	82 41 510	13 9 -	Не нормируется
18	МУК 4.2.1884, п.2.7	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ ОКБ в 100 мл	58 26 70	- - -	Не более 1000
19	ГОСТ Р 55684, способ Б	Окисляемость перманганатная	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	7,45 5,36 4,68	0,75 0,54 0,47	Не нормируется
20	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123	Растворенный кислород	мг/м <sup>3</sup>	10,72 9,29 9,46	1,39 1,29 1,23	Не менее 4.0
21	ФР.1.31.2005.01450 МУ 08-47/162	Ртуть	мг/м <sup>3</sup>	0,000375	0,000112	Не более 0.0005
22	ГОСТ 31870, метод 2	Свинец	мг/м <sup>3</sup>	<0.003		Не более 0.01
23	МУК 4.2.1884, приложение 2	Споры сульфитредуцирующих клостридий	спор/20см <sup>3</sup>	отсутствие 1 11	- - -	Не нормируется
24	ГОСТ 31870, метод 2	Стронций	мг/м <sup>3</sup>	0,55	0,1	Не более 7.0
25	ПНД Ф 14.1.2:159	Сульфаты	мг/м <sup>3</sup>	45,16	9,03	Не более 500
26	ПНД Ф 14.1.2:4.114	Сухой остаток	мг/м <sup>3</sup>	315 381 354	28,3 34,29 31,86	Не более 1000
27	МУК 4.2.1884, приложение 3	Escherichia coli	КОЕ E. coli в 100 мл	58 20 70	- - -	Не более 100
28	ПНД Ф 14.1.2:3:4.179	Фториды	мг/м <sup>3</sup>	0,197	0,063	Не более 1.5

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

29	ПНД Ф 14.1.2:4.111	Хлориды	мг/м <sup>3</sup>	31,76	4,76	Не более 350
30	ГОСТ 31868-2012 (метод Б)	Цветность	Градуусы цветности (Сг-Со), 22,5° С	22,65 20,16 19,17	4,53 4,03 3,83	Не нормируется
31	ГОСТ 31870, метод 2	Цинк	мг/м <sup>3</sup>	<0,005	-	Не более 1.0
32	МУК 4.2.1884.л.3.3	Цисты лямблий	цист в 25 дм <sup>3</sup>	отсутствие	-	отсутствие
33	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121	рН	у.е. рН	7,78 7,61 7,72	-	6,0-9,0



Буков С. А.

Начальник Испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии

Примечание: час пичала перетелалка или котирование результатов КХА без разрешения ИЛПН и Н. затрелелел.



## Приложение Д.7 Протокол анализа проб производственных сточных вод после промывки и гидроиспытаний оборудования и трубопроводов (по аналогу)

Государственное природоохранное бюджетное учреждение «Мосэкомониторинг»  
(ГПБУ «Мосэкомониторинг»)  
119019, г. Москва, ул. Новый Арбат, д. 11, стр. 1 [mosecom-info@eco.mos.ru](mailto:mosecom-info@eco.mos.ru) Тел. (495) 691-93-92, (495)695-53-70  
Лаборатория аналитического и технологического контроля МНПЗ  
109429, г. Москва, Капотня, 2 квартал, д.1, кор.26 лит. А, 3 этаж, помещения 8, 12, 14, 19, 20, 21, 34  
[laboratory.LaITK@yandex.ru](mailto:laboratory.LaITK@yandex.ru), Тел/ф: (495) 734-92-00 доб. 55-06



УТВЕРЖДАЮ  
Начальник лаборатории  
аналитического  
и технологического  
контроля МНПЗ  
*И.Л. Нечаева*  
«14» 02 2021 г.

### ПРОТОКОЛ - В № 246/21 анализа пробы воды

Протокол выдан: 17 февраля 2021 г.

1. Заказчик: АО «Газпромнефть - МНПЗ», 109429, г. Москва, Капотня, 2 квартал, д.1, кор.3, ИНН 7723006328
2. Цель отбора: исполнение договора № МНЗ-20/00000/00086/Р/048 от 01.02.2020 г.
3. Объект аналитического контроля: производственные сточные воды после промывки и гидроиспытаний оборудования
4. Место и точка отбора: Противопожарный водовод, гидрант в товарном производстве
5. Номер акта, дата и время отбора пробы: ЛЖ 8/5 от 9 февраля 2021 г., 8-00 - 10-35
6. Наименование НД на отбор проб: ГОСТ 31861-2012
7. Ответственный за отбор проб: Отбор проб производился представителем Заказчика
8. Дата поступления пробы: 9 февраля 2021 г.
9. Дата проведения анализа: 9 февраля 2021 г.

Результаты анализа:

№ п/п	Определяемые показатели, единицы измерения	Результат анализа	НД на МВИ	Применяемые СИ	Сведения о поверке СИ
1	2	3	4	5	6
1.	Водородный показатель*, ед. рН	7,55	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 изд.2018 г.	рН-метр милливольтметр рН-410 зав. №7711	СП № 2978462 до 02.06.21
2.	Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	0,37	НДП 20.1:2:3.40-08 изд.2015 г.	Концентратомер КН-2м № 2270	СП № 3024457 до 08.10.21
3.	Взвешенные вещества, мг/дм <sup>3</sup>	<0,5	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 п. 11.1 изд. 2017 г.	Весы электронные Mettler-Toledo XS-204 №1127101244	СП № 2868922 до 16.06.21
4.	Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	600	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 изд. 2015 г.		
5.	Хлорид-ион*, мг/дм <sup>3</sup>	182	ФР.1.31.2014.19115, изд. 2014 г.	Дозатор ТИТРЕТТЕ зав. № 16С29527	СП 2897181 до 09.04.21
6.	Общее железо, мг/дм <sup>3</sup>	0,021	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96, изд. 2011 г.	КФК-ЗКМ зав.№ЗКМ08092	СП № 2886929 до 07.04.21
7.	Сульфат-ион, мг/дм <sup>3</sup>	32,8	ПНД Ф 14.1:2.159-2000, изд. 2005 г.	Спектрофотометр UV-1800 Shimadzu зав. № А11635070361	СП № 2886930 до 07.04.21
8.	Сероводород, сульфиды и гидросульфиды, мг/дм <sup>3</sup>	<0,002	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02, изд. 2019 г.	Спектрофотометр КФК-3 (ЗОМС) зав. № 21970449	СП АБ 0192979 до 28.08.2021
9.	Фенолы летучие, мг/дм <sup>3</sup>	<0,05	ПНД Ф 14.1:2.105-97 изд. 2004 г.		

Примечание:

За результат измерения принимают среднеарифметическое значение параллельных определений.

Примечания, переносимые из акта отбора проб № ЛЖ 8/5 от 9 февраля 2021 г. нет

Сведения, указанные в пунктах 3 - 6 предоставлены представителем Заказчика

Дополнений, отклонений или исключений из метода нет

Приведенные в протоколе результаты касаются только исследуемых проб.

Частичная перепечатка или копирование протокола без разрешения лаборатории запрещена!

Исполнитель *И.Л. Нечаева* Подпись И.Л. Нечаева Зинькова О.В. ФИО

Окончание протокола

Страница 1 из 1  
Л-СМК-ФБ-3-2021

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

## 00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

292

**Приложение Д.8 Технические условия от 18.12.2023 г. на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения строящихся товарных резервуаров РВСП-40, РВСП-41 в квартале № 42 резервуарного парка тит. 380/5 в рамках инвестиционного проекта по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Первый заместитель генерального  
директора-Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-  
Волгограднефтепереработка»  
П.А.Наумов  
12 2023 г.



**Технические условия**

на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения строящихся товарных резервуаров РВСП- 40, РВСП- 41 в квартале № 42 резервуарного парка титул 380\_5 в рамках инвестиционного проекта по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**Водоснабжение**

1. Существующий трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильных дорог кв. № 42.
2. Подключение к трубопроводу противопожарного водоснабжения выполнить согласно прилагаемой схемы в точках врезки в сущ. водопровод, согласно Приложению 1. Новые кольцевые участки противопожарного водопровода выполнить из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001, на ответвлениях в резервуарный парк в сторону колец орошения из стальных труб по ГОСТ 8732-78.
3. В точках подключения к трубопроводу предусмотреть колодцы из сборных железобетонных элементов диаметром не менее 1,5 - 2,0 м.
4. Подключение к трубопроводу произвести с врезкой и монтажом фланцевой запорной арматуры РУ 16 с колонкой управления. Способ прокладки водопровода до подъема к кольцам орошения – подземный.

**Исходные данные:**

1. Материал и диаметр существующего трубопровода ПЭ 315 мм.
2. Глубина прокладки существующего трубопровода 1,8 м.
3. Расчетное давление в точках подключения в дежурном режиме 0,1 МПа.
4. Для создания напора воды во время пожара в системе противопожарного водопровода использовать существующие пожарные насосные станции тит. 144/1 и 144/3 с установленным в них насосным оборудованием:

Рабочее давление в точках подключения при пуске насосов в противопожарной насосной станции тит. 144/3 или тит.144/1 составляет 0,6...0,65 МПа. Схема противопожарного водоснабжения отображена в Приложении 2. Характеристики насосного оборудования в повысительной противопожарной насосной тит. 144/3 и противопожарной насосной тит.144/1 приведены в табл. 1.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Техническое состояние водопровода – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям.

Таблица 1.

Насосная станция № 144/3					
№	Наименование оборудования	Номер по схеме	Кол-во	Материал	Основные характеристики
1	Пожарный резервуар	Р-504/11, Р-504/12	2	железобетон	Длина – 24 м Ширина – 18 м Глубина – 5 м Объем – 2000 м <sup>3</sup>
2	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90	Н-1, Н-2, Н-3	3	чугун	Производительность – 630 м <sup>3</sup> /ч. Напор – 90 м вод.ст. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – ДАВ-250-4У3
3	Насос откачки дренажных вод марки КМ65-50-160	Н-4	1	чугун	Производительность – 25 м <sup>3</sup> /ч. Напор – 32 м вод.ст. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 2850 об/мин. Марка электродвигателя – АДМ100-Л2ЖУ2
Насосная станция № 144/1					
4	Пожарный водоем 143, 143/1, 143/2	ПВ-143, ПВ-143/1	3	железобетон	Диаметр – 14 м Глубина – 5,2 м Объем – 800 м <sup>3</sup>
5	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90-УХЛ4	В2-1/1, В2-1/2, В2-1/3	3	чугун	Производительность – 630 м <sup>3</sup> /ч. Напор – 90 м. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1470 об/мин. Марка электродвигателя – 5АН-315-В4У3
6	Насос дренажный марки КМ65-50-160	КЗН-1	1	чугун	Производительность – 25 м <sup>3</sup> /ч. Напор – 32 м. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – 4АМ100Л2Ж

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

294



**Водоотведение**

1. Существующий коллектор для подключения промливневой канализации расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильной дороги кв. № 42. Предусмотреть демонтаж недействующих существующих сетей противопожарного водопровода и промливневой канализации, попадающих в зону строительства резервуарного парка тит. 380/5.
2. Подключение к коллектору промливневой канализации выполнить согласно схеме в точках врезки в существующий коллектор, согласно Приложению 1.
3. В точках подключения к коллектору смонтировать новые колодцы.
4. Наружные сети канализации выполнить из стальных труб по ГОСТ 10704 с внутренним песчаноцементным покрытием и наружным полимерным заводским антикоррозионным покрытием по ГОСТ 31445-2012. Концентрации загрязняющих веществ в подтоварной воде, в точках подключения к существующему коллектору, указанных в Приложении 1 не должна превышать:
  - взвешенных веществ до 600 мг/л;
  - нефтепродуктов до 2000- мг/л.
  - БПК до 200 мг/л;
  - температура не выше 40<sup>0</sup> С.

Исходные данные:

1. Материал и диаметр существующего коллектора -ж/б Ду500 мм.
2. Глубина прокладки существующего коллектора 2-5 м.

Техническое состояние коллектора – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям. Производительность существующих канализационных очистных сооружений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» 45 000 м<sup>3</sup>/сут. Дополнительно возможная нагрузка по приему стоков от проектируемого резервуарного парка тит. 380/5 составляет до 12 000 м<sup>3</sup>/сут.

Приложение 1. Схема точек подключения к сетям водоснабжения и водоотведения парка 380\_5.

Приложение 2. Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Срок действия технических условий - 1 год. После истечения указанного срока действия технические условия теряют свою силу и подлежат переоформлению в установленном порядке.

Заместитель главного инженера по развитию



Глухов А.Ю.

Изнв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**



Приложение 1 к ТУ. Схема точек подключения водоснабжения и водоотведения парка 380/5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ	Лист	
1750/8.2.1			Изм.	Колуч	Лист	№док		Подпись	Дата

Приложение 2 к ТУ. Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					<b>00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ</b>	Лист	
1750/8.2.1			Изм.	Колуч	Лист	№док		Подпись	Дата

**Приложение Д.9 Технические условия на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения на период строительства по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения на период строительства по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м<sup>3</sup> на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**Водопотребление**

**1. Подключение к сети хозяйственно-питьевого водоснабжения (ХПВ). Схема ХПВ приведена в приложении №1:**

- 1.1. Подключение строй городка в районе резервуарного парка тит.380/5 выполнить к магистральной сети ХПВ Ду-300 мм на территории предприятия по месту.
- 1.2. Забор воды осуществить с расходом не более 5,5 м<sup>3</sup>/ч; 40,50 м<sup>3</sup>/сут.
- 1.3. Рабочее давление в точке подключения 0,15 МПа.
- 1.4. Трассировку определить проектом.
- 1.5. Диаметр трубопровода принять на основании расчета.
- 1.6. В зимний период, предусмотреть утепление наружных трубопроводов.
- 1.7. В соответствии с профилем в нижних точках проектируемого трубопровода предусмотреть монтаж дренажей, в верхних точках – монтаж воздушников.
- 1.8. Проектируемый коллектор проложить в подземном исполнении, на глубину промерзания грунта по СП 31.13330.2021.
- 1.9. Подключение ХПВ осуществить в существующем колодце-камере к существующей запорной арматуре Ду-150 мм, Р<sub>у</sub> 1,6 МПа. В месте подключения предусмотреть прибор учета.
- 1.10. Прибор учета установить в соответствии с п.17 СП 31.13330.2021 и п.5 Статьи 20 ФЗ №416 О водоснабжении и водоотведении.
- 1.11. Для обслуживания колодца в точке подключения предусмотреть:
  - 1.11.1. уплотнение крышки в зимний период.
  - 1.11.2. антивандальную крышку камеры.

**2. Подключение к сети производственно-противопожарного водоснабжения (сеть пожарного водопровода). Схема пожарного водоснабжения приведена в приложении №2**

- 2.1. Временное подключение строительной площадки выполнить к сети производственно-противопожарного водоснабжения Ду-300 мм в квартале 42, вдоль автодороги «А». Для забора воды согласован водоисточник: ПГ-15А на территории предприятия.
- 2.2. Забор воды осуществлять с расходом 1,5 м<sup>3</sup>/ч, 12,0 м<sup>3</sup>/сут.
- 2.3. Давления в точках подключения составляет 1,0 кгс/см<sup>2</sup>. При необходимости предусмотреть повышающий насос.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**

Лист

298

- 2.4. Предусмотреть прибор учета.
- 2.5. Обеспечить в холодный период времени утепление ПГ.
- 2.6. Производить дренирование воды из ПГ после каждого забора воды.
- 2.7. Производить откачку воды из колодца ПГ.
- 2.8. Обеспечить исправное состояние ПГ.
- 2.9. Выполнить монтаж временной схемы от точки подключения до строительной площадки. Материал подающего трубопровода определить проектом. При монтаже схемы предусмотреть возможность ее дренирования.
- 2.10. В целях рационального использования технической воды обеспечить мероприятия для повторного (многократного) использования забираемой воды для гидроиспытаний последующего оборудования.

**Водоотведение**

**3. Подключение к сети бытовой канализации. Сеть бытовой канализации приведена в приложении № 3**

3.1. От временных зданий санитарно-бытового и административного назначения по временным сетям хоз-бытовой канализации выполнить отвод сточных вод в самотечную существующую сеть бытовой канализации предприятия. Коллектор проложен в квартале №1;

3.2. Подключение строительного городка:  
 – в районе тит.380/5 выполнить к сети бытовой канализации Ду-300 мм на территории предприятия по месту.

3.3. Отвод стоков осуществлять с расходом не более 5,5 м<sup>3</sup>/ч.

3.4. Проектируемую сеть канализации проложить подземном исполнении в соответствии с требованиями нормативных документов и геологическими изысканиями, при соблюдении необходимого уклона для канализационных сетей самотечного типа.

3.5. Диаметр, материалы проектируемого коллектора принять на основании расчета.

3.6. Во всех вновь монтируемых колодцах на проектируемых сетях предусмотреть:

- 3.6.1. Внешнюю гидроизоляцию колодцев.
- 3.6.2. Монтаж лестниц (скоб) для спуска/подъема.

**4. Подключение к сети производственно-ливневой канализации (ПЛК). Схема ПЛК приведена в приложении № 4**

4.1. Отведение производственных, поверхностных сточных вод со строительной площадки, а также дренирование после проведения гидроиспытаний осуществить:  
 – в районе строительства резервуарного парка тит.380/5 в сеть ПЛК Ду-500 мм, подключение выполнить по месту.

4.2. Водоотведение осуществлять с расходом не более 25 м<sup>3</sup>/ч и визуальным контролем на предмет подпора.

4.3. Выполнить мероприятия, исключаящие загазованность в районе дренирования.

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

**00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ**



4.4. Выполнить мероприятия, исключающие попадание загрязнений в сеть ПЛК (фильтр механической очистки, колодец отстойник).

4.5. Исключить образование статистического разряда, создаваемого падающей струей.

4.6. Проект подключения предоставить для согласования в сервисный центр «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

5. Срок действия ТУ – 2 года.

Заместитель главного инженера по развитию



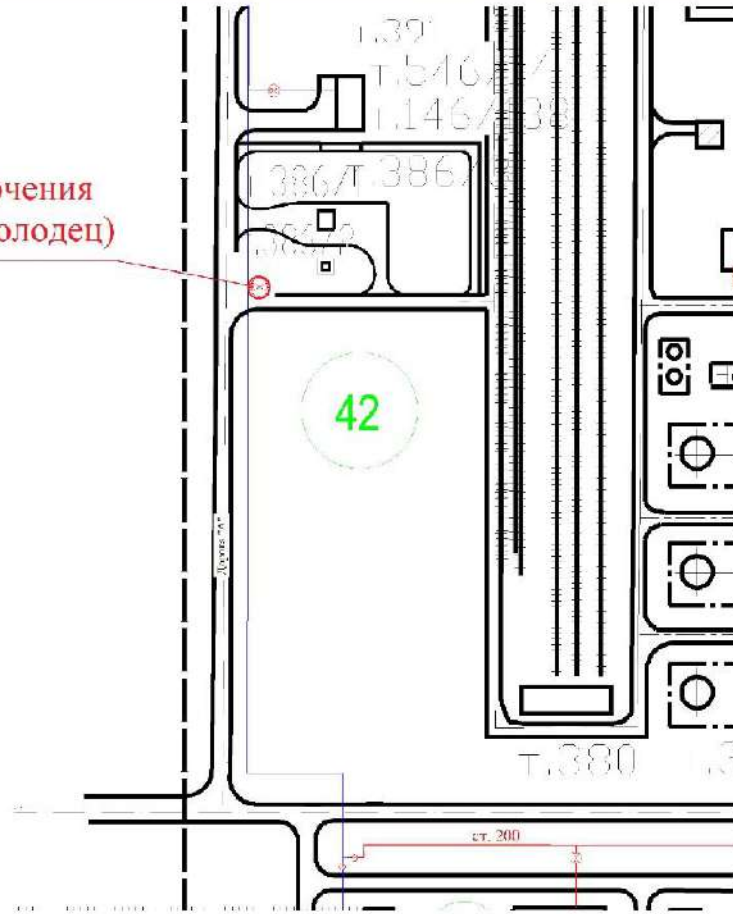
Глухов А.Ю.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Схема питьевого водоснабжения на территории промплощадки**

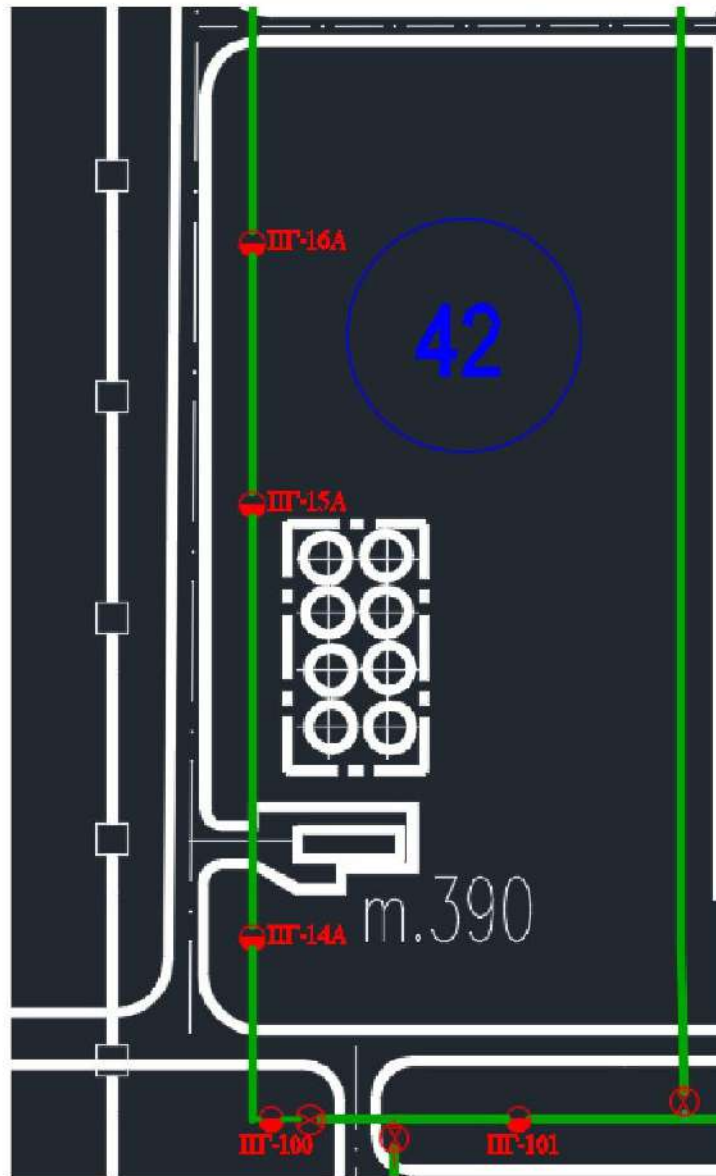
Точка  
подключения  
(суш. колодец)



— Полиэтиленовый трубопровод  
— Стальной трубопровод

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ	Лист	
1750/8.2.1			Изм.	Колуч	Лист	№док		Подпись	Дата

Схема противопожарного водоснабжения на территории промшлядкки



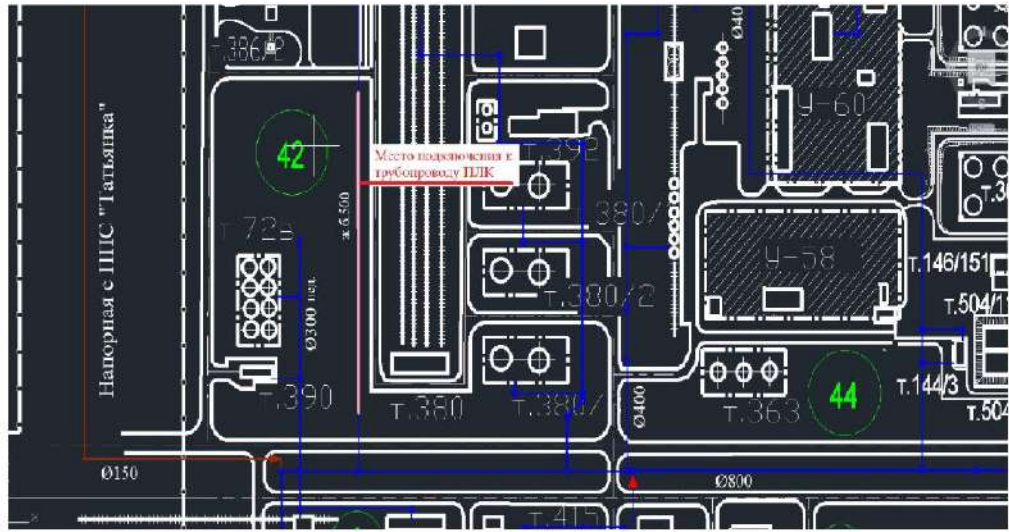
— Полиэтиленовый трубопровод

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Схема канализационных сетей на территории промплощадки**



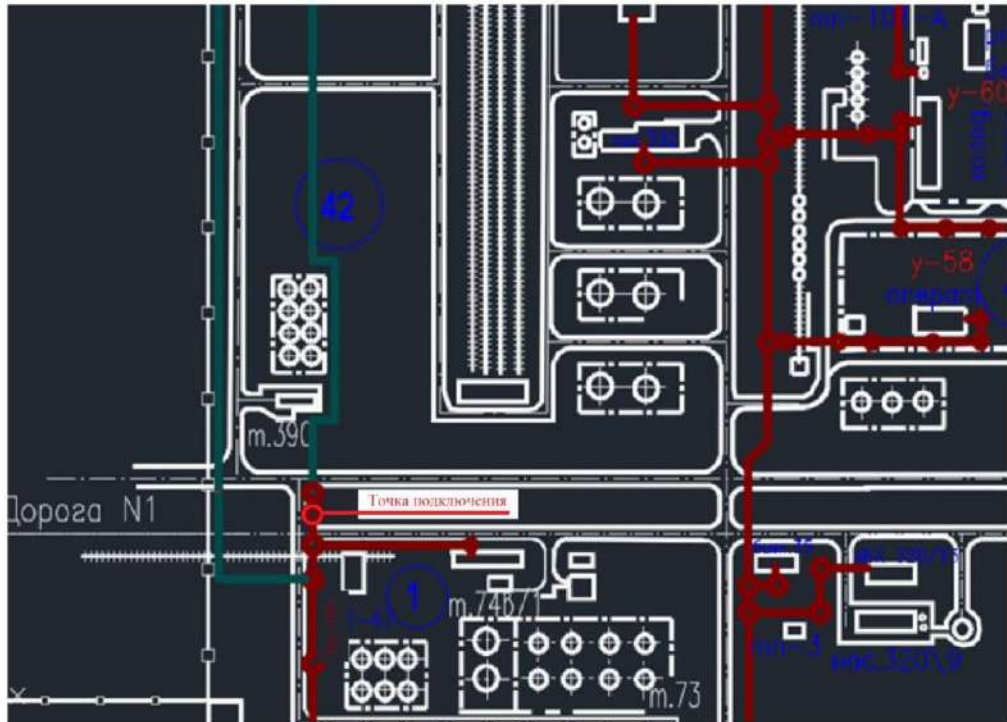
— Самотечная канализация

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Схема хозяйственно-фекальной канализации на территории промплощадки



— Самотечная канализация

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

