Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»

ООО «Башгипронефтехим»

ФИЛИАЛ ПАО АНК «БАШНЕФТЬ» «БАШНЕФТЬ-УНПЗ»

СТРОИТЕЛЬСТВО СТАНЦИИ ПЕНОТУШЕНИЯ ДЛЯ РЕЗЕРВУАРОВ №261-264, 216, 217, 150, 151

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12 Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Подраздел 5. Материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Часть 2. Приложения

67827826-У9238-0000-ОВОС2

Том 12.5.2

2024

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»

ООО «Башгипронефтехим»

ФИЛИАЛ ПАО АНК «БАШНЕФТЬ» «БАШНЕФТЬ-УНПЗ»

СТРОИТЕЛЬСТВО СТАНЦИИ ПЕНОТУШЕНИЯ ДЛЯ РЕЗЕРВУАРОВ №261-264, 216, 217, 150, 151

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12 Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Подраздел 5. Материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Часть 2. Приложения

67827826-У9238-0000-ОВОС2

Том 12.5.2

И.о. технического директора		А.Р. Рахматуллина
Главный инженер проекта		П.П. Бабошин

2024

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
67827826-У9238-0000-СП	Состав проектной документации	Отдельным томом
67827826-У9238-0000-ОВОС2-С	Содержание тома 12.5.2	2
67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ	Часть 2. Приложения	3

Данная проектная документация является интеллектуальной собственностью ООО «Башгипронефтехим»

Всего листов в томе 240

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

67827826-У9238-0000-ОВОС2-С

Разраб.	Кадесникова		20.08.24
Разраб.	Хантимирова		20.08.24
Проверил	Яблонская		20.08.24
Н. контр.	Яблонская		20.08.24
Нач. отд.	Тебенькова		20.08.24

Содержание тома 12.5.2

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «Башгипронефтехим»

Содержание

Приложение **А**	Карты-схемы расположения проектируемого объекта, особо охраняемых природных территорий и мест расположения площадок накопления отходов.....	3
Приложение **Б**	Ситуационный план расположения проектируемого объекта.....	6
Приложение **В**	Письмо № 15-47/10213 от 30.04.2020 Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях федерального значения.....	9
Приложение **Г**	Письмо № М09-12-4612/исх от 07.04.2022г. Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан об отсутствии ООПТ республиканского значения.....	12
Приложение **Д**	Письмо № 7-2393/ПР от 06.03.2023 Главное управление архитектуры и градостроительства об отсутствии ООПТ местного значения.....	13
Приложение **Е**	Письмо № М09-12 2626/исх от 01.03.2022 Главного Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан об отсутствии лесопаркового зеленого пояса.....	14
Приложение **Ж**	Письмо № М09-08-3651/исх от 22.03.2022г. Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан.....	15
Приложение **И**	Письмо № М06-04-1567 от 15.03.2022 Министерство лесного хозяйства Республики Башкортостан об отсутствии земель лесного фонда.....	17
Приложение **К**	Письмо № 139 от 22.02.2022г. Государственного казенного учреждения Республики Башкортостан «Управления по мелиорации земель».....	18
Приложение **Л**	Письмо №У02-07-243 от 18.01.2024 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан.....	19
Приложение **М**	Письмо №316 от 04.07.2022 ГБУ Уфимской городской ветеринарной станции Республики Башкортостан.....	21
Приложение **Н**	Письмо № М09-10-2066/исх от 16.02.2022 Министерства природопользования и Экологии Республики Башкортостан.....	22
Приложение **П**	Письмо № М09-12-18499 от 08.12.2022 Министерства природопользования и экологии РБ.....	23
Приложение **Р**	Письма ГУП РБ «Уфаводоканал» от 17.02.2022 №13-24/143; от 21.02.2022 №13-24/157.....	24
Приложение **С**	Карта-схема расположения водных объектов с указанием водоохранных зон и ЗСО.....	28
Приложение **Т**	Климатологические характеристики.....	29
Приложение **У**	Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	35
Приложение **Ф**	Разрешение № 203/2018 от 24.12.2018 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ).....	37
Приложение **Х**	Фрагмент экспертного заключения № 1617 от 17 мая 2019 г.....	41

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Кадесникова			20.08.24
Разраб.		Хантимирова			20.08.24
Проверил.		Яблонская			20.08.24
Н. контр.		Яблонская			20.08.24
Нач.отд.		Тебенькова			20.08.24

67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	238

ООО «Башгипронефтехим»

Приложение **Ц**	Санитарно-эпидемиологическое заключение № 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 на Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новоил», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез»……..…….....	48
Приложение **Ш**	Решение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №87-РСЗЗ от 07.06.2021 г…….	54
Приложение **Щ**	Договор на отпуск питьевой воды и прием сточных вод №3644 (БНФ/у/31/2274/12/ВИК) от 11.05.2012 г……..……..	63
Приложение **Э**	Договор водопользования №02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00 от 30.05.2019 г.……..…….	77
Приложение **Ю**	Фрагмент приказа Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» от 12.03.2021 №0308-НД. Временные нормы качества сточных вод с объектов филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ».....	91
Приложение **Я**	Сведения об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2022 г. филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»…….……...	94
Приложение **1**	Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления по форме 2-ТП (отходы) за 2023 г. Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»…….....……	98
Приложение **2**	Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»…….……..	157
Приложение **3**	Фрагмент программы производственного экологического контроля филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»...……...	166
Приложение **4**	План-график аналитического контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на источниках выбросов филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» на 2021-2022г.г.....	178
Приложение **5**	Результаты аналитического контроля на источниках выброса филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»……...	186
Приложение **6**	План-график аналитического контроля на границе объединенной санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-Уфанефтехим», ПАО «Уфаоргсинтез»……	195
Приложение **7**	Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха……..	197
Приложение **8**	График целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»……...	223
Приложение **9**	График аналитического контроля сточных вод по цеху очистных сооружений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»……..	225
Приложение **10**	Установка для мойки колес автотранспорта (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)……..	232
Приложение **11**	Справка по эффективности работы очистных сооружений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за 2023 год……...	233
Приложение **12**	Карты-схемы расположения точек контроля за компонентами окружающей среды……	235
Приложение **13**	Технические условия на подключение……	237

Приложение **А**
(справочное)
Карты-схемы расположения проектируемого объекта, особо охраняемых природных территорий и мест расположения площадок накопления отходов
Карта-схема расположения проектируемого объекта



Продолжение приложения **А**

Карта-схема расположения мест расположения площадок накопления отходов



- площадки временного накопления отходов при эксплуатации проектируемого объекта

- площадка временного накопления отходов при СМР

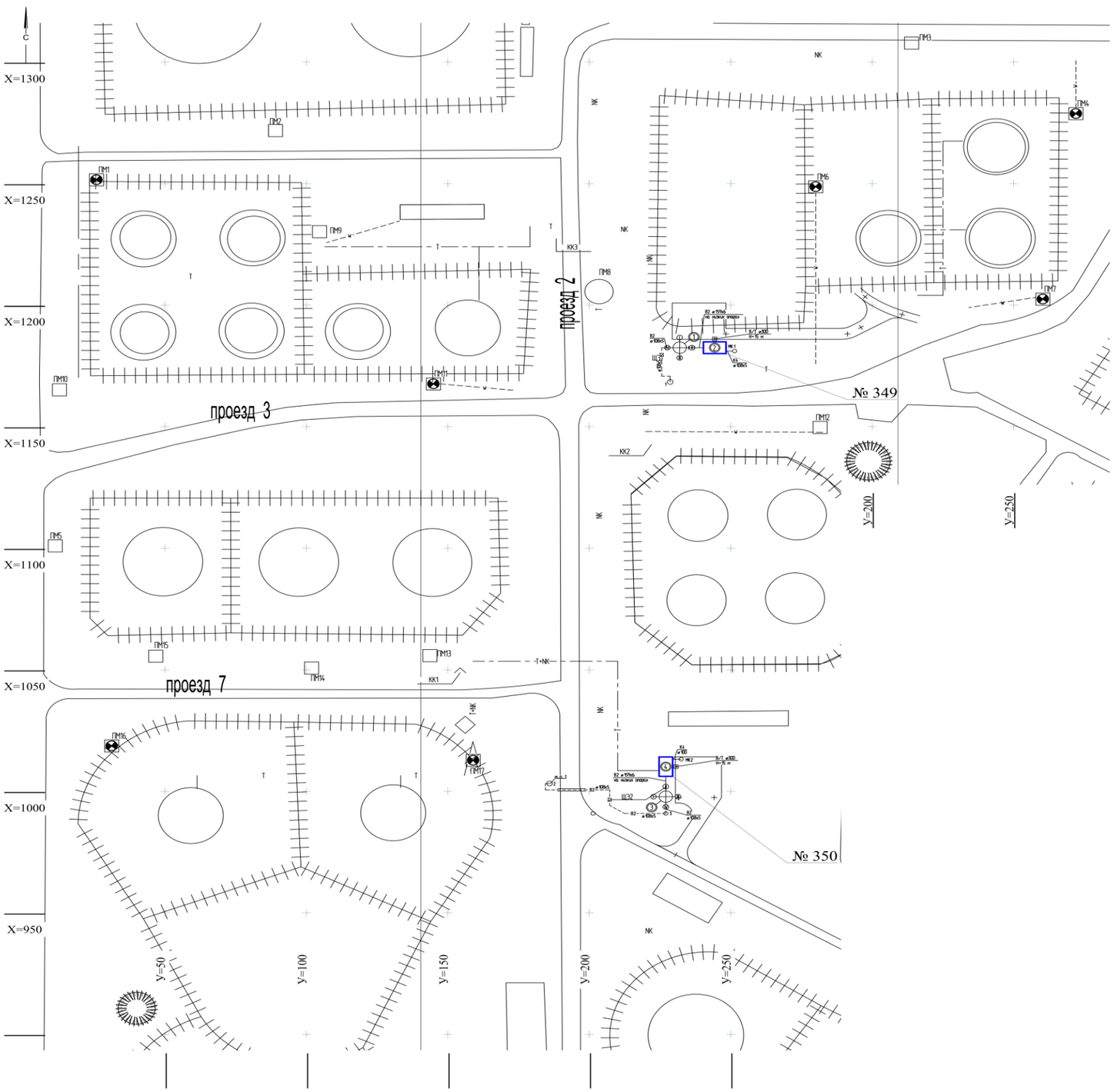
Окончание приложения **А**

Карта-схема расположения особо охраняемых природных территорий



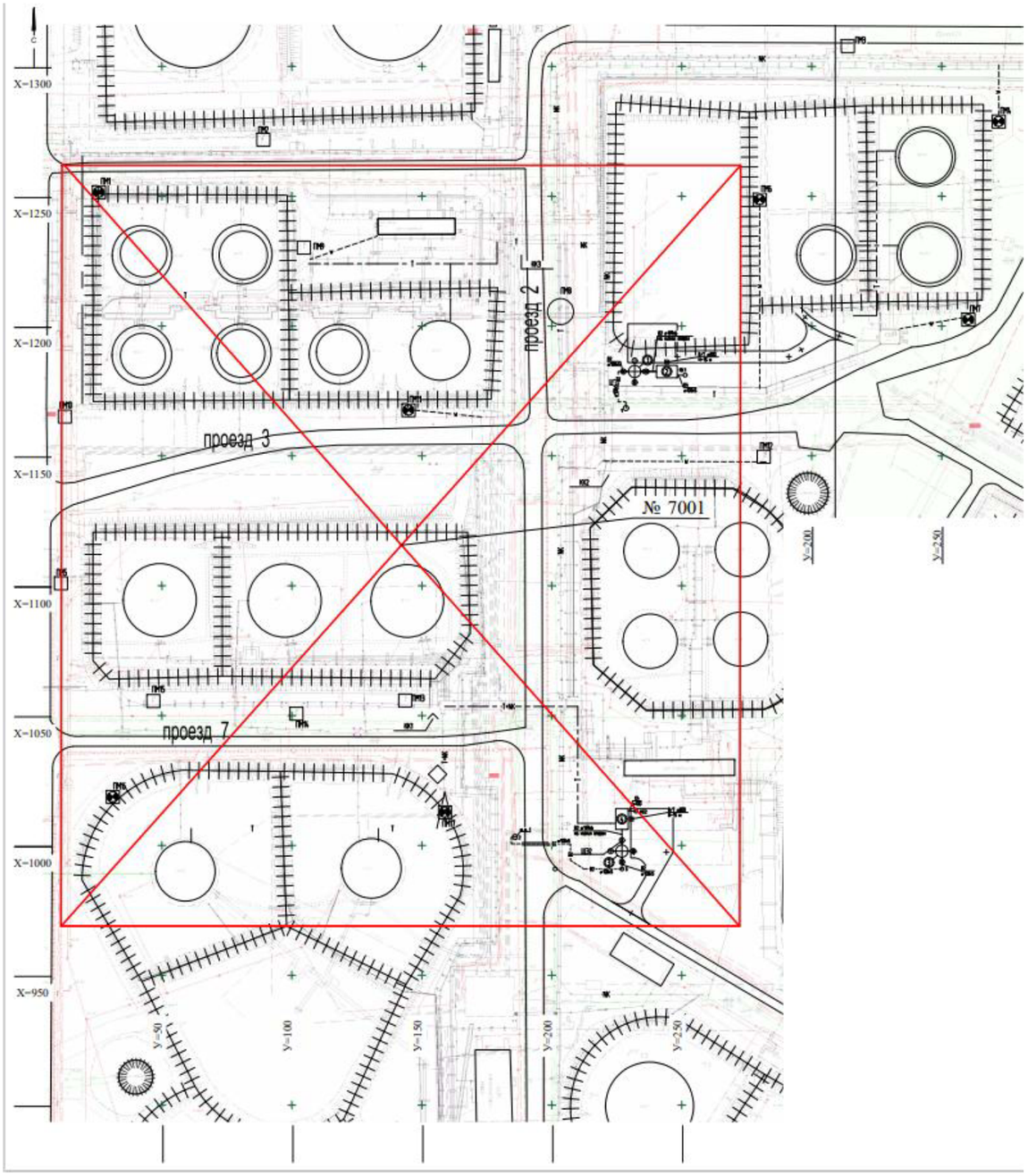
Приложение **Б**
(обязательное)

Ситуационный план расположения проектируемого объекта


С
X=1300
X=1250
X=1200
X=1150
X=1100
X=1050
X=1000
X=950
ПМ1
ПМ2
ПМ3
ПМ4
ПМ5
ПМ6
ПМ7
ПМ8
ПМ9
ПМ10
ПМ11
ПМ12
ПМ13
ПМ14
ПМ15
ПМ16
ПМ17
ККЗ
ККЗ
ККЗ

Продолжение приложения **Б**

Ситуационный план расположения проектируемого объекта



Экспликация зданий и сооружений

№ на плане	Наименование	Примечание
1	Буферная емкость (пожарный резервуар) Р-1 V=100м^3	проект.
2	Станция пожаротушения СПТП-1	проект.
3	Буферная емкость (пожарный резервуар) Р-2 V=100м^3	проект.
4	Станция пожаротушения СПТП-2	проект.

Источник загрязнения атмосферы:

Источник № 7001 - Площадка проведения СМР

Условные обозначения

- неорганизованный источник загрязнения атмосферы

Взам. инв. №

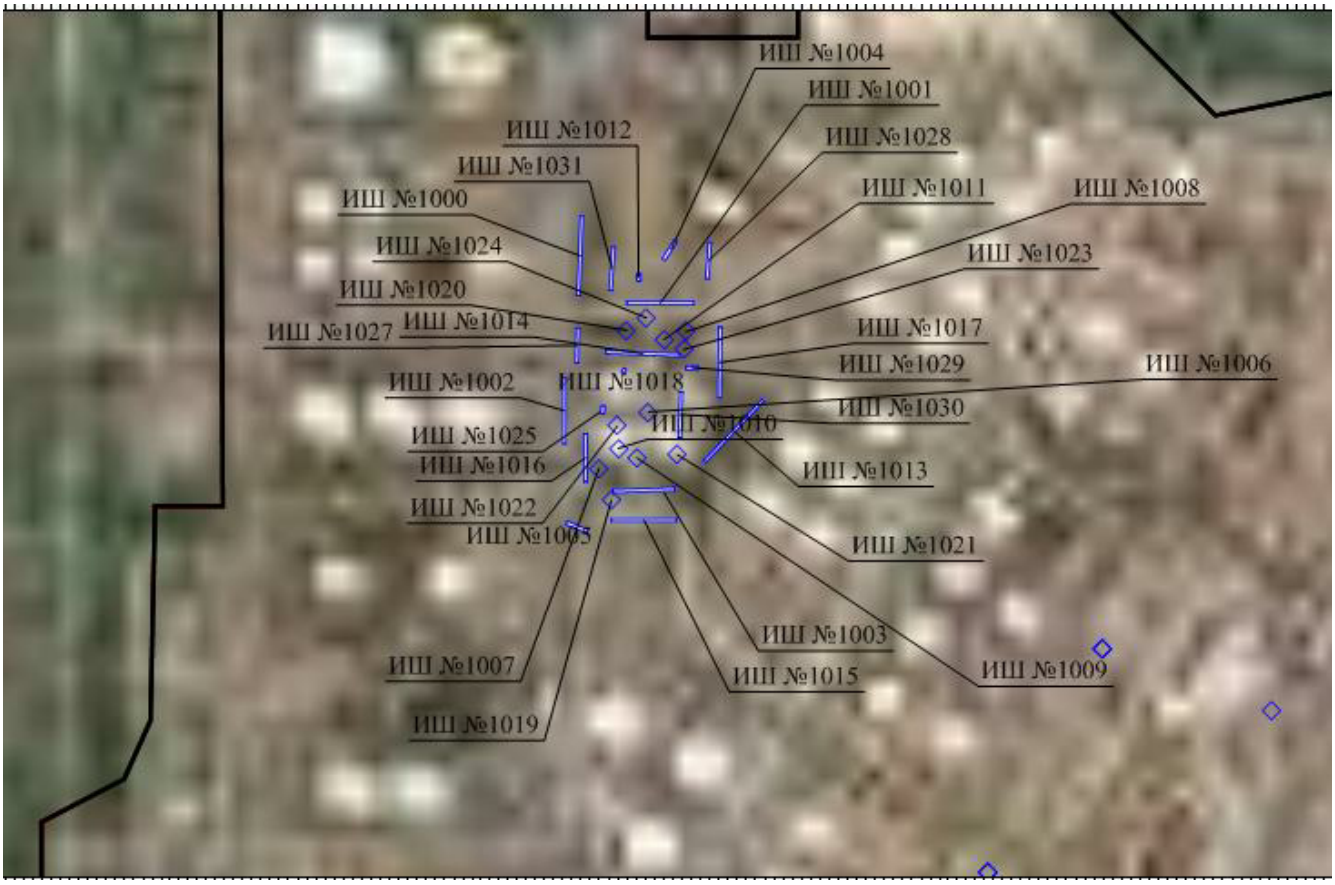
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ	Лист 7

Окончание приложения **Б**

Ситуационный план расположения источников шума при СМР и демонтаже



Источники шума от строительно-монтажной техники, действующей в период СМР, включая демонтаж:

№ 1000 - Проезд автобетоносмесителей
№ 1001 - Проезд автосамосвалов
№ 1002 - Проезд автомобилей бортовых
№ 1003 - Проезд автомобиля бортового
№ 1004 - Автогидроподъемник
№ 1005 - Автогидроподъемник
№ 1006 - Агрегат сварочный
№ 1007 - Агрегат наполнительно-опрессовочный
№ 1008 - Аппарат для газовой сварки и резки
№ 1009 - Аппарат для газовой сварки и резки
№ 1010 - Аппарат для газовой сварки и резки
№ 1011 - Аппарат для газовой сварки и резки
№ 1012 - Бульдозер
№ 1013 - Проезд катка дорожного
№ 1014 - Проезд катка дорожного
№ 1015 - Проезд кранов автомобильных
№ 1016 - Проезд крана автомобильного № 1017-
№ 1018 - Компрессор
№ 1019 - Окрасочный агрегат
№ 1020 - Окрасочный агрегат
№ 1021 - Сварочный трансформатор
№ 1022 - Сварочный трансформатор
№ 1023 - Сварочный трансформатор
№ 1024 - Сварочный трансформатор
№ 1025 - Погрузчик фронтальный
№ 1026 - Проезд трактора
№ 1027 - Проезд тягача
№ 1028 - Экскаватор
№ 1029 - Проезд ассенизаторской машины
№ 1030 - Проезд топливозаправщика

Приложение **В**
(справочное)

Письмо № 15-47/10213 от 30.04.2020
Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации
об особо охраняемых природных территориях федерального значения

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

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 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____от_____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствии/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории А.И. Григорьев

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Продолжение приложения **В**

2

Приложение к письму Минприроды России
от_____№_____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального 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 центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Окончание приложения **В**

3

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джергинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСБС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН

Приложение **Г**
(справочное)

Письмо № М09-12-4612/исх от 07.04.2022г. Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан об отсутствии ООПТ республиканского значения

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН (Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

07 АПР 2022 № М09-12-4612/исх

На № ИСХ-ЮС-02684-22 от 21.03.2022

ООО «Башгипромнефтехим»

0277917943@smedrb.ru
450064,Уфа,ул.М.Горького, 35

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо ООО «Башгипромнефтехим» № ИСХ-ЮС-02684-22 от 21.03.2022 о предоставлении информации сообщает, что в пределах проектируемого объекта Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Заместитель министра К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова
8 (347) 218-04-52

Приложение Д
(справочное)

Письмо № 7-2393/ПР от 06.03.2023 Главное управление архитектуры и градостроительства об отсутствии ООПТ местного значения

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
ӨФӨ ҠАЛАҺЫ ҠАЛА ОКРУГЫ
ХАКИМИӘТЕ

**АРХИТЕКТУРА ҺӘМ ҠАЛА
ТӨҘӨЛӨШӨ БАШ ИДАРАЛЫҒЫ**

Рәсәй ур., 50-се й., Өфө к., 450055
тел.: (347) 284-43-12, факс: 284-45-63
e-mail: uaig@ufanet.ru, arch.gorodufa.ru

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД УФА
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА**

Российская ул., д. 50, г. Уфа, 450055
тел.: (347) 284-43-12, факс: 284-45-63
e-mail: uaig@ufanet.ru, arch.gorodufa.ru

06.03.23 № 7-2393/ПР
На № 01-02-01534 от _____

emc@emc-office.ru
г. Самара, ул. Мичурина, дом 21А,
комната 17, офис 20

Генеральному директору
ООО «ЕМС»
Е. В. Лухманову

Главное управление архитектуры и градостроительства Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан рассмотрев Ваше обращение (исх. № 0061-23 от 09.02.2023 г.) сообщает.

Согласно Генеральному плану ГО г. Уфа РБ, утвержденному решением Совета ГО г. Уфа РБ от 23.03.2022 г. № 12/5, на участке проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151», расположенном в промышленной зоне г. Уфы Республики Башкортостан, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Заместитель начальника А. А. Байназарова

ТП № 1960
Тел. 244-78-92
Исп. Егупова Р.В.

Приложение **Е**
(справочное)

Письмо № М09-12-2626/исх от 01.03.2022 Главного Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан об отсутствии лесопаркового зеленого пояса

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

01.03.2022 № М09-12-2626/исх
На № ИСХ-ЮС-01249-22 от 11.02.2022
№ ИСХ-ЮС-01247-22 от 11.02.2022

ООО «Башгипромнефтехим»

bgnh@bgnh.ru
450064,Уфа,ул.М.Горького, 35

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письма ООО «Башгипромнефтехим» ИСХ-ЮС-01249-22 и ИСХ-ЮС-01247-22 от 11.02.2022 о предоставлении информации сообщает, следующее.

В пределах проектируемого объекта «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» отсутствует лесопарковый зеленый пояс.

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 30 мая 2002 года № 172 «О редких и находящихся под угрозой исчезновения видах животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан» (в ред. постановления Правительства РБ от 18.12.2014 № 598).

Перечень объектов растительного мира и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, утвержден постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 11 сентября 2001 года № 231 «О Красной книге Республики Башкортостан» (в ред. постановления Правительства РБ от 02.09.2021 № 433).

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», министерство не располагает.

Рассмотрение вопросов о наличии (отсутствии) защитных лесов, зон рекреации, о городских лесах, о лесопарках в компетенцию Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан не входит.

Заместитель министра К.Ф.Биргулиев

Л.Н.Кутова, 8 (347) 218-04-52

Приложение **Ж**
(справочное)

Письмо № М09-08-3651/исх от 22.03.2022г. Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ ТӘБИҒӘТТӘН ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН (Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

22.03.2022 № М09-08-3651/исх
На №_____от_____

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

450064, РБ, г. Уфа, ул. Максима Горького, 35
bgnh@bgnh.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваш запрос от 11.02.2022 № ИСХ-ЮС-01248-22 и приложенный к нему ситуационный план и при этом сообщает.

На земельном участке, испрашиваемом для разработки раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации по объекту «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», месторождений общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) и действующих лицензий на ОПИ по состоянию на 14.03.2022 не зарегистрировано, лицензии на пользование недрами с целью добычи подземных питьевых вод с величиной допустимого водоотбора не более 500 кубических метров в сутки, не выдавались.

Справка действительна в течение двух лет.

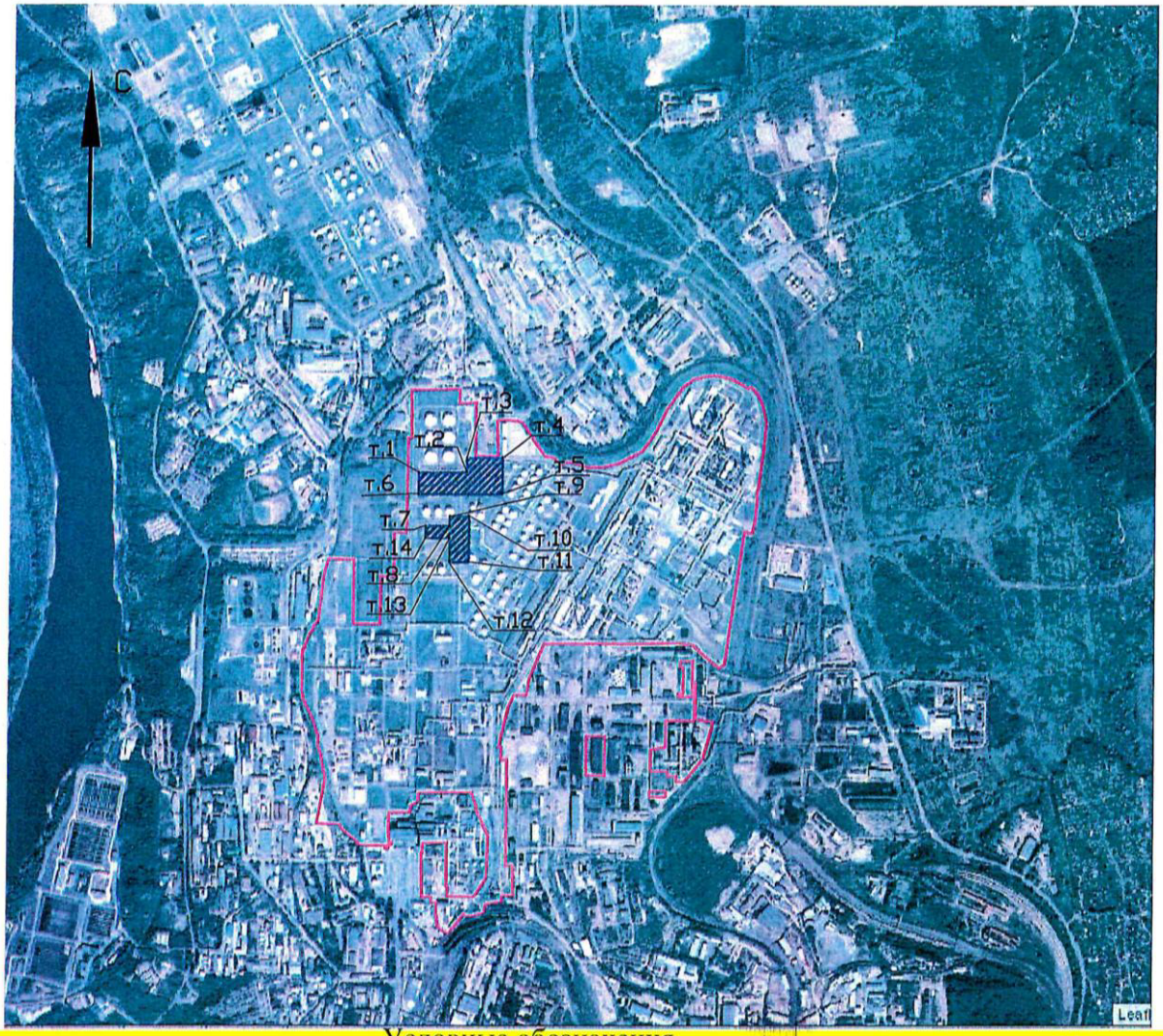
Приложение: Ситуационный план (действителен только при наличии штампа к справке Минэкологии РБ).

Первый заместитель министра И.В. Гарифуллин

Петрова О.Ю.
(347) 218-03-85

Окончание приложения **Ж**

Приложение



Номер точки	Городские координаты точки	
	Уг	Хг
т. 1	12548	7190
т. 2	12547	7390
т. 3	12607	7391
т. 4	12607	7541
т. 5	12457	7540
т. 6	12458	7190
т. 7	12326	7221
т. 8	12326	7321
т. 9	12366	7322
т. 10	12366	7402
т. 11	12176	7401
т. 12	12176	7321
т. 13	12276	7321
т. 14	12276	7221

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
Башкирский республиканский геологический фонд
К справке № 8-8 3687/исх
от 27.05 2021 г.

Условные обозначения

- граница филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ"
- участки проектирования

0 м 500 м 1000 м

Приложение **И**
(справочное)

Письмо № М06-04-1567 от 15.03.2022 Министерство лесного хозяйства Республики Башкортостан об отсутствии земель лесного фонда

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ УРМАН ХУЖАЛЫҒЫ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
e-mail: les@bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

(Минлесхоз РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. 218-14-10, факс 272-04-30
e-mail: les@bashkortostan.ru

15 МАР 2022 № М06-04-1567

на № ИСХ-ЮС-01215-22 от 10.02.2022 г.

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»

А.М. Береговскому

450064, РБ, г. Уфа,
ул. Максима Горького, д. 35

Рассмотрев Ваше обращение (от 11.02.2022 г. вх. № М06-1241) сообщаем, что согласно представленному ситуационному плану по объекту «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», земли лесного фонда отсутствуют.

Начальник отдела арендных
отношений и землепользования Э.Н. Талипов

Исп. Урманбетова О.В.
тел. 8(347) 218-13-79

ООО «Башгипронефтехим»
Вход. № 1447-02403-22
«18» 03 2022

Приложение **К**
(справочное)

Письмо № 139 от 22.02.2022г. Государственного казенного учреждения Республики Башкортостан «Управления по мелиорации земель»

Башҡортостан республикаһы
Ауыл хужалығы министрлығы
«Ерҙәрҙе мелиорациялау идаралығы»
Башҡортостан Республикаһының
дәүләт ҡазна учреждениеһы
450008, Өфө ҡалаһы, Пушкин ур., 106
тел.(347) 223-75-31, факс 282-03-98
ИНН 0274191928 ОГРН 1140280068026
E-mail: umz.gku@mail.ru

Республика Башкортостан
Министерство сельского хозяйства
Государственное казённое учреждение
Республики Башкортостан
«Управление по мелиорации земель»
450008, г. Уфа, ул.Пушкина, 106
тел.(347) 223-75-31, факс 282-03-98
ИНН 0274191928 ОГРН 1140280068026
E-mail: umz.gku@mail.ru

22.02.2022 № 139

на № ИСХ-ЮС-01216-22 от 10.02.2022г

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»

А.М.Береговский

ГКУ РБ Управление по мелиорации земель, рассмотрев Ваш запрос, о наличии (отсутствии) **мелиоративных систем и мелиорируемых земель** на земельных участках выполнения проектных работ по объекту «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264.216,217,150,151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть –УНПЗ», сообщает, что на участках работ по объекту, государственных мелиоративных систем и мелиорируемых земель, находящихся в оперативном управлении Учреждения, не имеется.

Директор А.М.Заманов

Исп. М.Н.Шафиков
+7(347) 282-03-98

Приложение **Л**
(справочное)

Письмо №У02-07-243 от 18.01.2024 Управления по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан

Башкортостан Республикаһының мәҙәни мираҫ объекттарын дәүләт һаҡлауы буйынса И Д А Р А Л Ы Ғ Ы

Юр. Адресы: Тукай урамы, 46 -сы й., Өфө к., Башкортостан Республикаһы, 450101
Фак. Адресы: Цюрупа урамы, 86 -сы й., Өфө к., Башкортостан Республикаһы, 450005

У П Р А В Л Е Н И Е по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан

Юр. Адрес: ул. Тукаева, д. 46, г. Уфа, Республика Башкортостан, д. 450101
Факт адрес: ул. Цюрупы,86, г. Уфа, Республика Башкортостан, 450005

Тел. (347) 218-02-33, email:okn@bashkortostan.ru, https://okn.bashkortostan.ru
ОКПО 06297722, ОГРН1170280002265, ИНН/КПП0274923138/027401001

18.01.2024 № 402-07-243
на № ИСХ-ЭИ/3-19-0118-24 от 16.01.2023 г.

Филиал ПАО АНК «Башнефть»
«Башнефть-УНПЗ»

И.И. Богданову

Ульяновых ул., 74,
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450112
bnf-unpz@bn.rosneft.ru

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 0151», планируемому к реализации на ранее освоенной территории филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», на участке с кадастровым номером 02:55:030312:259, по адресу: Российская Федерация, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74, сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

В случае проведения работ на ранее освоенных земельных участках, на которых расположены объекты капитального строительства, без отвода новых земельных участков, необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия или отсутствия на земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях, объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25

Окончание приложения **Л**

июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», отсутствует.

Начальник управления С.Н. Кулбахтин

Миндибаев Арсен Илшатович.
(347) 218-02-25
okn@bashkortostan.ru

Приложение **М**
(справочное)

Письмо № 316 от 04.07.2022 ГБУ Уфимской городской ветеринарной станции Республики Башкортостан

БАШКОРТОСТАН
РЕСПУБЛИҠАҺЫНЫҢ
ӨФӨ ҠАЛА ВЕТЕРИНАРИЯ
СТАНЦИЯҺЫ
ДӘҮЛӘТ БЮДЖЕТ
УЧРЕЖДЕНИЯҺЫ
450071,БР,Өфө ҡалаһы,Менделеев урамы,162/3
Тел.;(347)216-32-72
E-mail: gorvetst@mail.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
УФИМСКАЯ ГОРОДСКАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ
РЕСПУБЛИКИ
БАШКОРТОСТАН
450071,РБ,г.Уфа,ул. Менделеева, 162/3
Тел.;(347)216-32-72
E-mail: gorvetst@mail.ru

Исх. № 316 от 04.07.2022

Вх. № _____ от _____ г.

Директору
ООО «Башгипронефтехим

Сизову Ю.В.

Уважаемый Юрий Вячеславович!

ГБУ Уфимская городская ветеринарная станция Республики Башкортостан рассмотрена схема расположения участка по проведению инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264,216,217,150,151»,филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ».

Настоящим сообщаем, что на данной территории в пределах участка работ и в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемой площадки, скотомогильники, в том числе сибиреязвенные и биотермические ямы не зарегистрированы.

Начальник Белов А.Е.

А.Х.Зайлялов
8(347)216-37-55.

Приложение **Н**
(справочное)

Письмо № М09-10-2066/исх от 16.02.2022 Министерства природопользования и Экологии Республики Башкортостан

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӘН ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

16.02.2022 № М09-10-2066/исх

на № ИСХ-ЮС-01249-22 от 11.02.2022

ООО «Башгипронефтехим»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по запросу для выполнения разработки раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации по объекту «Строительство станции пенотушения для резервуаров № 261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления на территории объекта проектирования отсутствуют свалки и полигоны твердых коммунальных отходов.

Первый заместитель министра И.В. Гарифуллин

Приложение **П**
(справочное)

Письмо № М09-12-18499 от 08.12.2022 Министерства природопользования и экологии РБ

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӘН ФАЙҘАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

08.12.2022 № М09-12-18499

На №_____от_____

ООО «ЕМС»

443013, г. Самара,
ул. Мичурина, д.21а, к.17, оф.20

vorobievaky@emc-office.ru

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев запрос ООО «ЕМС» от 28.11.2022 №911э-28/11-22 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При выполнении инженерно-экологических изысканий по объекту: **«Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216,217,150,151»** рекомендуем произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 года № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Участок проведения инженерно-экологических изысканий расположенный по адресу: Республика Башкортостан, г. Уфа находится под сильным антропогенным воздействием и не является местом обитания и миграции диких животных, мониторинг охотничьих видов животных на данной территории не проводился.

Лимиты изъятия охотничьих ресурсов на 2022-2023 гг. на территории Республики Башкортостан утверждены Распоряжением Главы Республики Башкортостан от 27.07.2022 г. № РГ-250 «Об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов на территории Республики Башкортостан на период с 1 августа 2022 года до 1 августа 2023 года».

Заместитель министра К.Ф. Биргулиев

Доможиров А.В. (347) 218-04-43

Приложение **Р**
(справочное)

Письма ГУП РБ «Уфаводоканал» от 17.02.2022 №13-24/143; от 21.02.2022 №13-24/157

«Өфөводоканал»
Башҡортостан Республикаһының
дәүләт унитар
предприятиеһы
450098, Рәсәй,
Башҡортостан Республикаһы,
Өфө ҡалаһы, Рәсәй урамы, 157/2
Тел.: (347) 284-13-21, 284-15-30
факс: (347) 284-15-50
e-mail: uwc@uwc.ufanet.ru
ИНН 0275000238

Уфаводоканал

Государственное
унитарное предприятие
Республики Башкортостан
«Уфаводоканал»
450098, Россия,
Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Российская, 157/2
Тел.: (347) 284-13-21, 284-15-30
факс: (347) 284-15-50
e-mail: uwc@uwc.ufanet.ru
ИНН 0275000238

17.02.2022 № 13-24/143
на № ИГИ-НГС-0127-22 от 10.02.2022

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

Уважаемый Алексей Михайлович!

По Вашему запросу ГУП РБ «Уфаводоканал» в рамках своей компетенции предоставляет следующую информацию.

На участке проектирования объекта: «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» в пределах 1км. нет подземных источников водоснабжения, находящихся в хозяйственном ведении ГУП РБ «Уфаводоканал».

В соответствии с проектом «Санитарно-топографическое обследование зоны санитарной охраны водопроводных сооружений и источников водоснабжения г. Уфы», разработанным институтом «Коммунводоканалпроект» и утвержденным Распоряжением Кабинета Министров Республики Башкортостан № 801-р от 24 июля 1995 г., участок проектирования расположен на территории третьего пояса зоны санитарной охраны источников водоснабжения г.Уфы.

Приложение: Схема границы II и III пояса зоны санитарной охраны водопроводных сооружений и источников водоснабжения г. Уфы относительно участка изысканий (выкопировка) - на 1 листе.

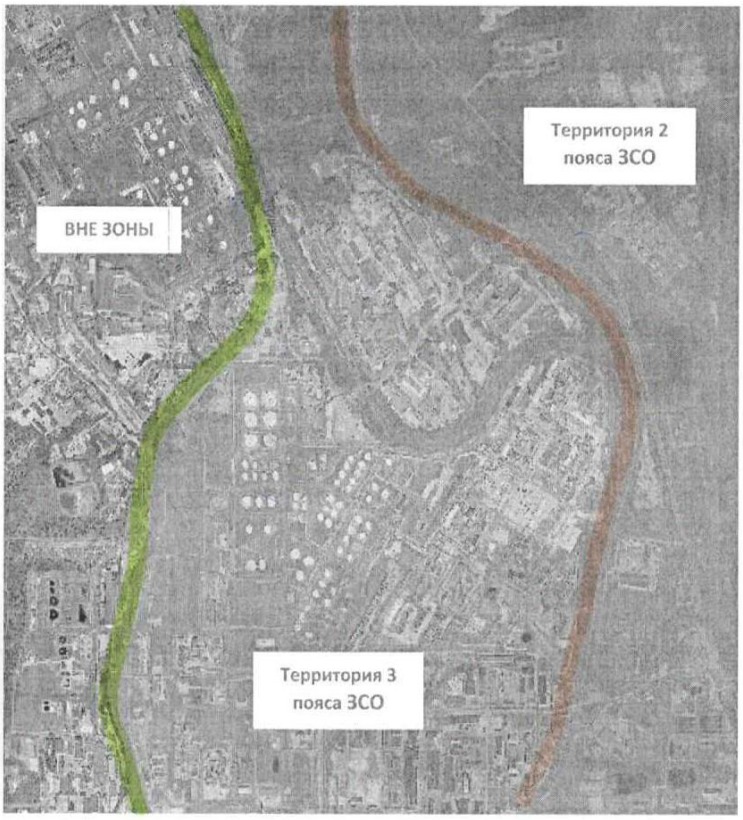
Главный инженер **П.В. Серебряков**

В.Р. Анищенко,
тел. 8(347)279-08-28

Продолжение приложения **Р**

Приложение

Схема границы II и III пояса зоны санитарной охраны водопроводных сооружений и источников водоснабжения г. Уфы относительно участка проектирования объекта: «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» (выкопировка)



Граница II пояса Зоны санитарной охраны

Граница III пояса Зоны санитарной охраны

Продолжение приложения **Р**

«Өфөводоканал»
Башҡортостан Республикаһының
дәүләт унитар
предприятиеһы
450098, Рәсәй,
Башҡортостан Республикаһы,
Өфө ҡалаһы, Рәсәй урамы, 157/2
Тел.: (347) 284-13-21, 284-15-30
факс: (347) 284-15-50
e-mail: uwc@uwc.ufanet.ru
ИНН 0275000238

Уфаводоканал

Государственное
унитарное предприятие
Республики Башкортостан
«Уфаводоканал»
450098, Россия,
Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Российская, 157/2
Тел.: (347) 284-13-21, 284-15-30
факс: (347) 284-15-50
e-mail: uwc@uwc.ufanet.ru
ИНН 0275000238

21.02.2022г. № 13-24/157
на № ИСХ-ИС-01275-22 от 11.02.2022г.

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

Уважаемый Алексей Михайлович!

По Вашему запросу ГУП РБ «Уфаводоканал» предоставляет следующую информацию.

На территории проектируемого объекта: «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216, 217, 150, 151» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» источников водоснабжения г. Уфы нет.

В соответствии с проектом «Санитарно-топографическое обследование зоны санитарной охраны водопроводных сооружений и источников водоснабжения г. Уфы», разработанным институтом «Коммунводоканалпроект», и утвержденным Распоряжением Кабинета Министров Республики Башкортостан № 801-р от 24 июля 1995 г., участок, предоставленный для проектирования указанного объекта, расположен на территории третьего пояса зоны санитарной охраны источников водоснабжения г. Уфы.

Приложение: Схема границ II и III поясов Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов г. Уфы в районе расположения промплощадки филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» (Выкопировка из Приложения к Распоряжению Кабинета Министров Республики Башкортостан № 801-р от 24 июля 1995 г.) на 1 листе.

Главный инженер **П.В. Серебряков**

Исп. Макулова А.Ф., тел. 279-08-33

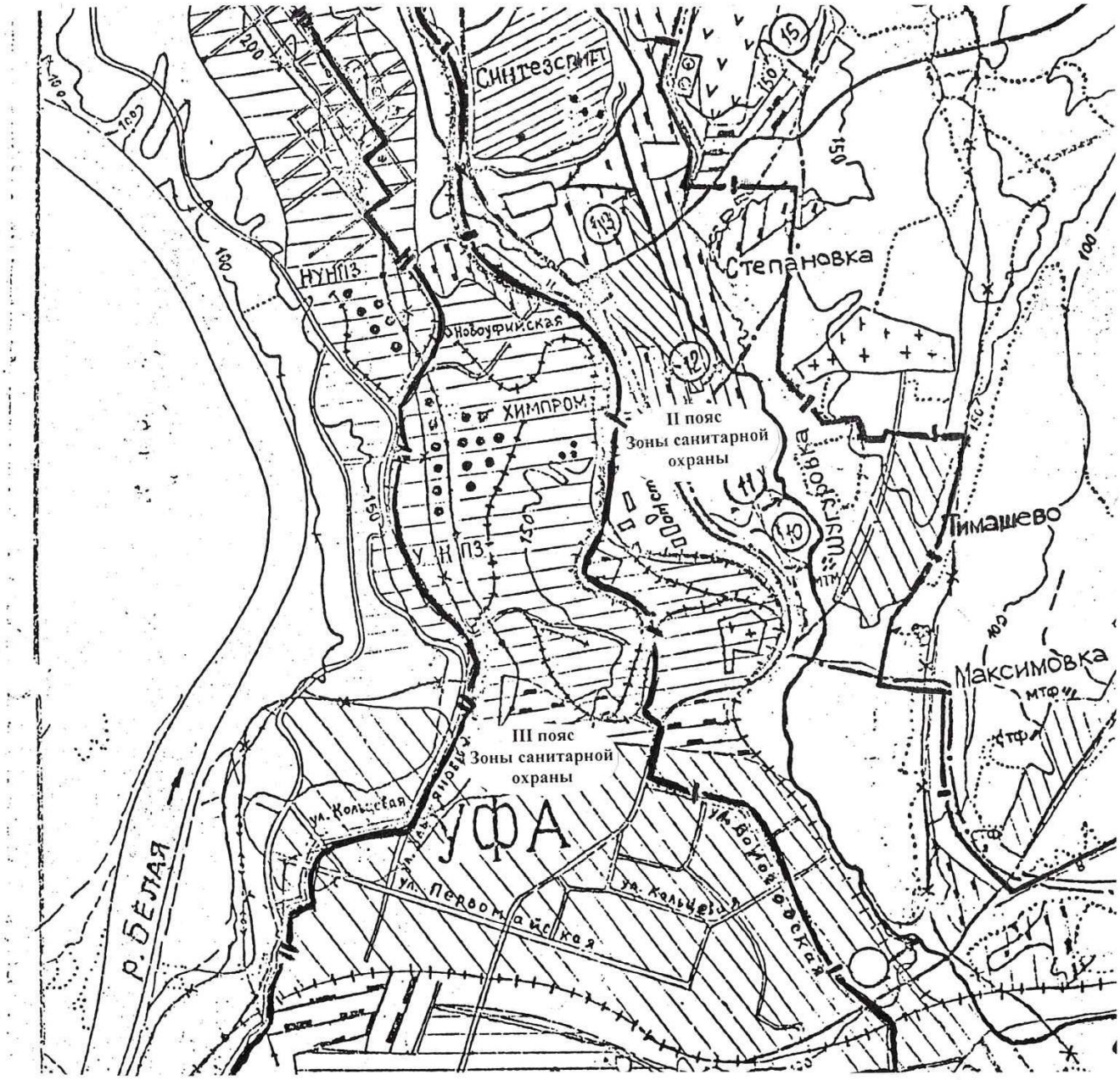
Окончание приложения **Р**

Приложение

Схема границ II и III поясов Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов г.Уфы в районе расположения промплощадки филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Масштаб 1:50 000

Выкопировка из Приложения к Распоряжению Кабинета Министров Республики Башкортостан №801-р от 24 июля 1995 года

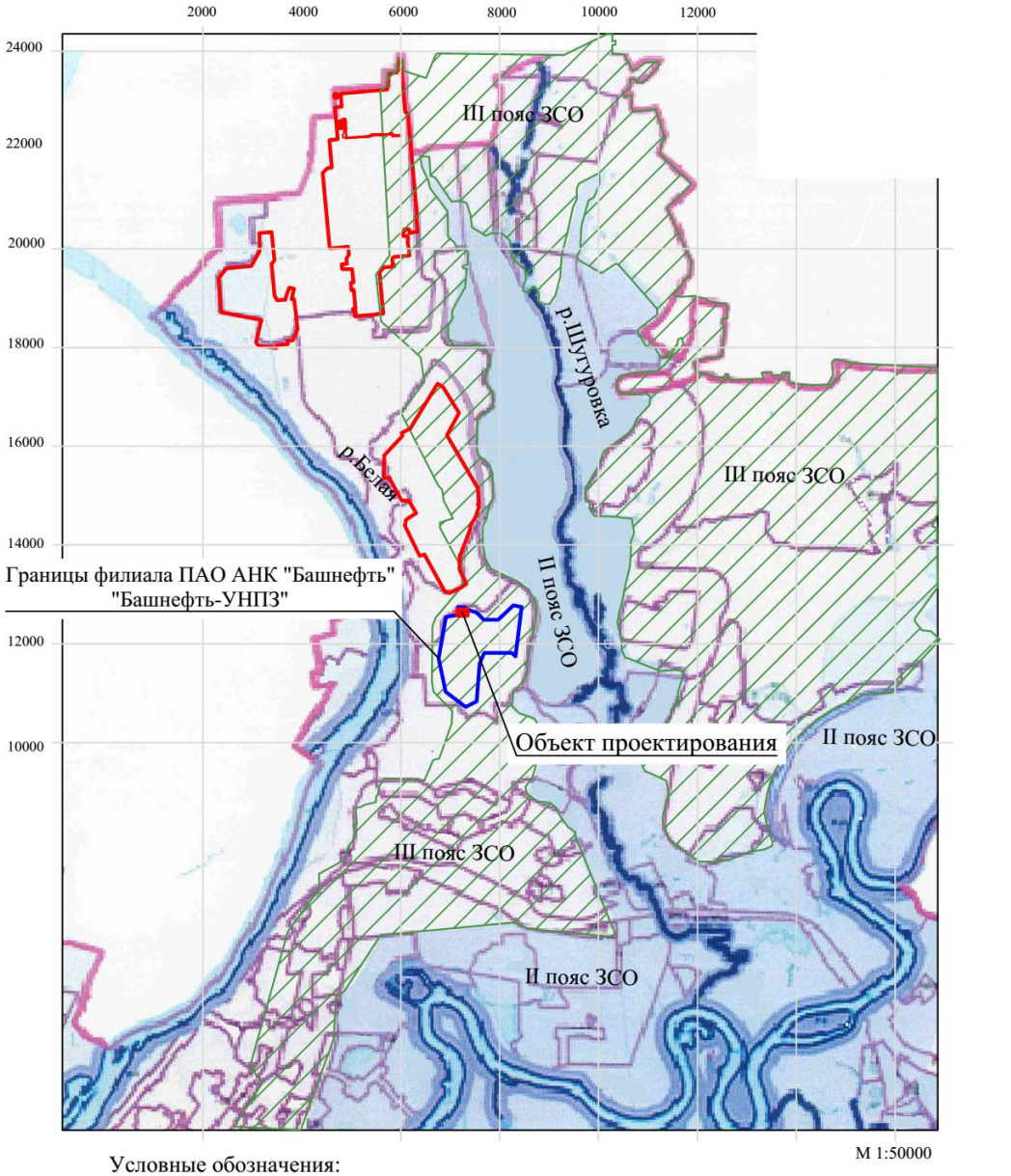


Граница II пояса Зоны санитарной охраны

Граница III пояса Зоны санитарной охраны

Приложение **С**
(справочное)

Карта-схема расположения водных объектов с указанием водоохранных зон и ЗСО



Приложение **Т**
(справочное)
Климатологические характеристики

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«БАШКИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Башкирское УГМС»)
Рихарда Зорге ул., д. 25/2, Уфа, Республика Башкортостан, 450059
Тел.: +7 (347) 223-30-42, факс: +7 (347) 282-19-70
Email: post@adew.ru, http://www.meteorb.ru
ОКПО 04816069, ОГРН 1020202865946
ИНН/КПП 0276014882/027601001

25.08.2023 № 32/01-18-2640
на № 03272-23 от 21.08.23

Генеральному директору
ООО «ЕМС»
Е.В. Лухманову

ФГБУ «Башкирское УГМС» предоставляет климатические характеристики Уфимского района РБ для объекта: «Строительство станции пенотушения для резервуаров №261-264, 216, 217, 150, 151» по данным метеорологических наблюдений станции Уфа-Дема.

Характеристики рассчитаны за тридцатилетний период (1991 – 2020гг.).

Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца составляет -19,8°С.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет +26,9°С.

Скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5 %, равна 6 м/с.

Направление ветра определяется той частью горизонта, откуда дует ветер.

Повторяемость различных направлений и скоростей ветра определяется сезонным режимом барических образований и рельефом местности.

Преобладающим направлением ветра зимой, весной и осенью является южное, летом – северное.

Таблица №1

Повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Сезон	Румбы								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
Зима (12,1,2)	8	2	1	8	53	16	6	6	14
Весна (3,4,5)	12	5	3	7	32	20	11	10	12
Лето (6,7,8)	19	7	4	5	16	18	15	16	17
Осень (9,10,11)	10	2	2	7	35	20	13	11	13
Год	12	4	3	7	34	18	11	11	14

Примечание: данные таблицы №1 представляют собой повторяемость направлений ветра, вычисленную в процентах от числа случаев ветров всех направлений, а повторяемость штиля – в процентах от общего числа наблюдений (суммы числа случаев ветров всех направлений и числа случаев штиля).

Поправочный коэффициент рассеивания с учетом рельефа равен 1.

Коэффициент температурной стратификации атмосферы равен 160.

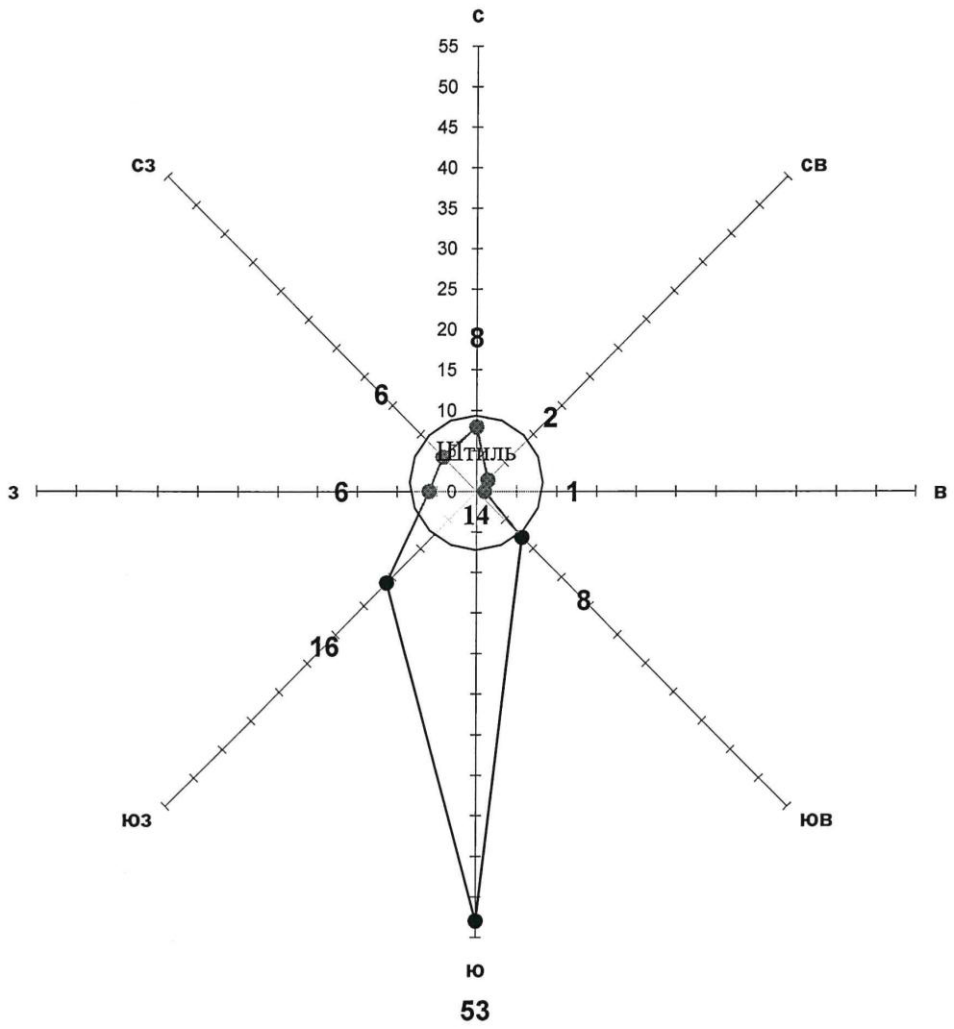
Приложение: Роза ветров на 5 страницах в 1 экземпляре.

И.о. начальника А.К. Козаева

Исп. Муратова С.Ф.
Тел. 282-19-57

Продолжение приложения **Т**

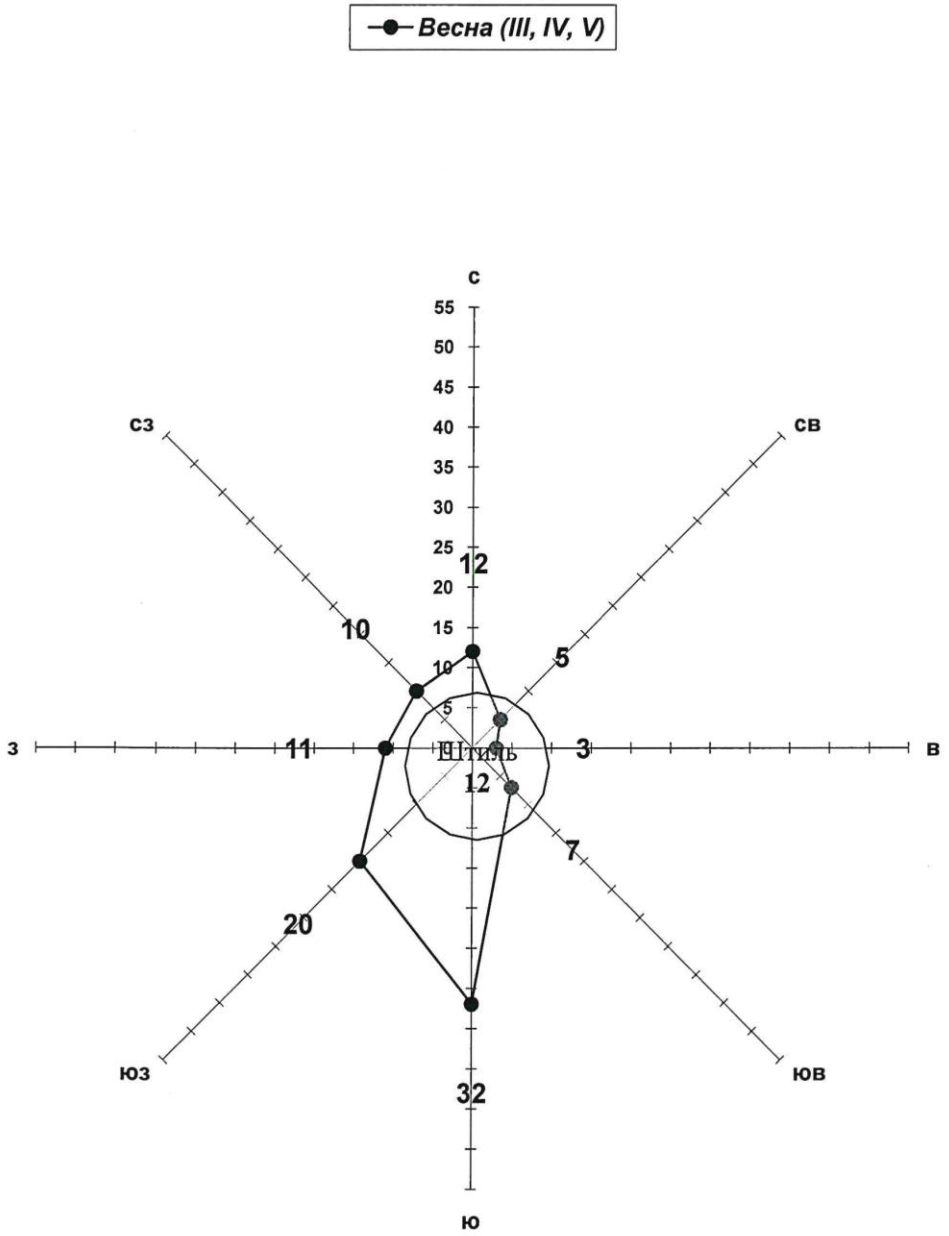
М Уфа-Дема



Продолжение приложения **Т**

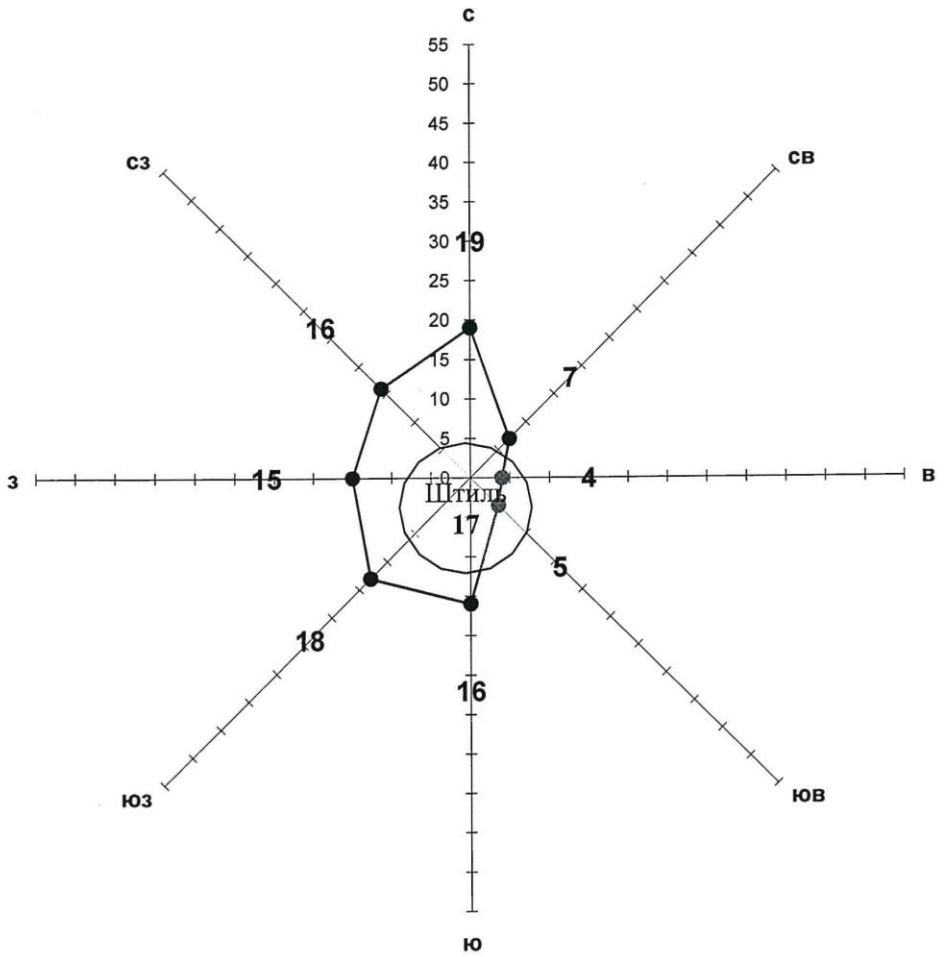
ФГБУ «Башкирское УГМС»
Исх. № 322/01-18-1413
«01» 04 2022 г.

М Уфа-Дема



Продолжение приложения **Т**

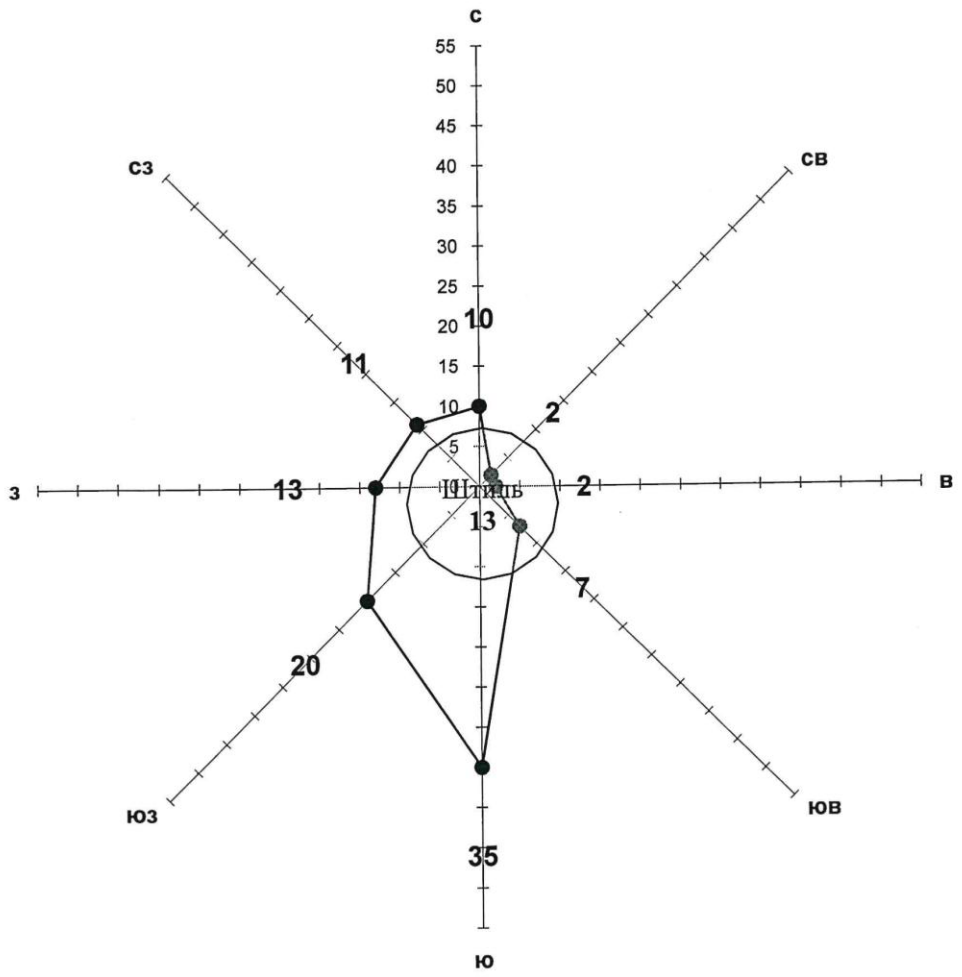
М Уфа-Дема



Продолжение приложения **Т**

ФГБУ «Башкирское УГМС»
Исх № 308/01-18-1493
от 01 04 2022 г.

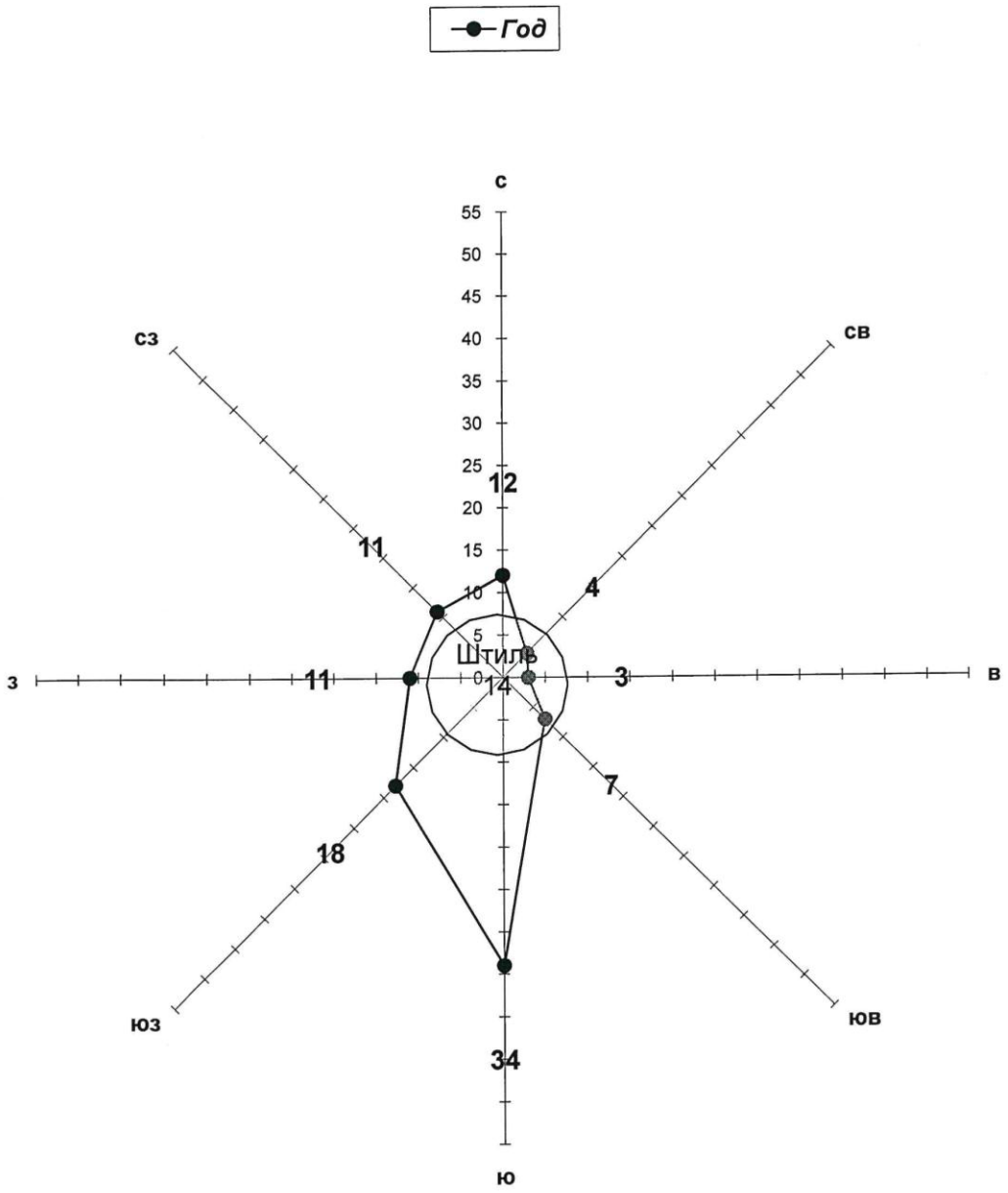
М Уфа-Дема



Окончание приложения **Т**

ФГБУ «Башкирское УГМС»
Исх. № 302/01-18-1113
«01» 04 2022

М Уфа-Дема



Приложение **У**
(справочное)
Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«БАШКИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Башкирское УГМС»)
Рихарда Зорге ул., д. 25/2, Уфа, Республика Башкортостан, 450059
Тел.: +7 (347) 223-30-42, факс: +7 (347) 282-19-70

Email: post@adew.ru, http://www.meteorb.ru
ОКПО 04816069, ОГРН 1020202865946
ИНН/КПП 0276014882/027601001

01.04.2022 № 302/01-18-1391
на №ИСХ-ТС-02224-22 от 10.03.2022г.

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОЗДУХЕ

г.Уфа, Республика Башкортостан
Для проектной документации филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Фоновые концентрации $C_ф$ (мг/м^3) диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, фенола, бензола, ксилолов, толуола, этилбензола, бенз(а)пирена

Вещество	Пост	Период наблю-дения	Штиль (0-2, м/с)	Скорость ветра, 3-8 м/с, Направление ветра			
				С	В	Ю	З
Оксид углерода	По постам:	2015-2019	2,0	1,4	1,4	1,4	1,4
Диоксид азота	№2, ул.Свободы, 29		0,088	0,035	0,058	0,073	0,046
Оксид азота	№12, ул.Мира, 11		0,094	0,015	0,030	0,049	0,033
Сероводород	№14, ул.Ульяновых, 57		-	0,0065	0,0017	0,0009	0,0014
Фенол			0,0022	0,0023	0,0010	0,0020	0,0018
БП х 10^{-6}			2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Диоксид серы	В целом по городу		0,015	0,038	0,024	0,008	-
Бензол			0,030	0,025	0,028	0,031	0,028
Ксилолы			0,056	0,054	0,045	0,065	0,067
Толуол			0,122	0,118	0,106	0,120	0,117
Этилбензол			0,011	0,014	0,010	0,008	0,012

Данные действительны до 01.01.2025г.

Нормативные документы, на основании которых установлены фоновые концентрации: РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». – М., 1991; Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха». – С-Пб, 2018; Изменение №1 к Руководству по контролю загрязнения атмосферы РД 52.04.186-89 «Определение фоновых концентраций бенз(а)пирена и металлов». – М., 1999.

Использование полученной информации в других документах и передача третьему лицу запрещается.

Начальник В.З. Горохольская

Исп. В.Г. Хаматова
тел.(347)223-96-58

Продолжение приложения **У**

Справка о среднегодовых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«БАШКИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Башкирское УГМС»)
Рихарда Зорге ул., д. 25/2, Уфа, Республика Башкортостан, 450059
Тел.: +7 (347) 223-30-42, факс: +7 (347) 282-19-70

Email: post@adew.ru, http://www.meteorb.ru
ОКПО 04816069, ОГРН 1020202865946
ИНН/КПП 0276014882/027601001

01.04.2022 № 302/01-18-1390

на № ИСХ-НС-02224-22 от 10.03.2022.

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

г.Уфа, Республика Башкортостан
Для проектной документации филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Долгопериодные средние концентрации Сфс (мг/м^3) диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, фенола, бензола, ксилолов, толуола, этилбензола, бенз(а)пирена

Вещество	Период наблюдения	Концентрация, Сфс
Диоксид серы	2015-2019гг.	0,007
Оксид углерода		0,7
Диоксид азота		0,033
Оксид азота		0,019
Сероводород		0,0005
Фенол		0,0007
Бензол		0,007
Ксилолы		0,014
Толуол		0,037
Этилбензол		0,003
БП х 10^{-6}		0,9

Данные действительны до 01.01.2025г.

Нормативные документы, на основании которых установлены долгопериодные средние концентрации: Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха». – С-Пб, 2018; РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». – М., 1991.

Использование полученной информации в других документах и передача третьему лицу запрещается.

Начальник В.З. Горохольская

Исп. В.Г. Хаматова
тел.(347)223-96-58

Приложение **Ф**
(справочное)
Разрешение № 203/2018 от 24.12.2018 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Башкортостан

Экз. №____

РАЗРЕШЕНИЕ № 203/2018
на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Башкортостан
от 24 декабря 2018 г. № 2621-П

Публичному акционерному обществу
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30, к. 1
(место нахождения)

1020202555240
(основной государственный регистрационный номер)

0274051582
(идентификационный номер налогоплательщика)

Разрешается в период с **24 декабря 2018 г.** по **23 декабря 2025 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 площадке: филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
(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 33 л.) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: 24 декабря 2018 г.

Вр.и.о. руководителя Т.Р. Тимергалиев

М.П.

Продолжение приложения **Ф**

Приложение 1
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух от 24.12.2018 №203/2018
выданному Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Башкортостан

Экз.№ _____

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

Публичное акционерное общество Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ"
наименование отдельной производственной территории

450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Ульяновых, 74
фактический адрес осуществления деятельности

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности ЗВ (I—IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ							Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ						
			г/с	т/год						г/с	т/г	с разбивкой по годам, т/год				
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			2020	2021	2022	2023	2025
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0,00004706	0,00002000	0,00002000	0,00002080	0,00002000	0,00002000	0,00002000	0,00002000	-	-	-	-	-	-	-
2	Дижелеза триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0,41158180	0,438496	0,438496	0,43849б	0,438496	0,438496	0,438496	0,438496	-	-	-	-	-	-	-
3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0,00458380	0,009197	0,009197	0,009197	0,009197	0,009197	0,009197	0,009197	-	-	-	-	-	-	-
4	Медь оксид (Медь (II) оксид) (в пересчете на медь)	1	0,00560000	0,109284	0,109284	0,109284	0,109284	0,109284	0,109284	0,109284	-	-	-	-	-	-	-
5	Никель оксид (в пересчете на никель)	2	0,00000470	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	0,000050	-	-	-	-	-	-	-
6	Хром (Хрома (вестивалентный)) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	0,00337728	0,003811	0,003811	0,003811	0,003811	0,003811	0,003811	0,003811	-	-	-	-	-	-	-
7	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка)	3	0,00062180	0,003469	0,003469	0,003469	0,003469	0,003469	0,003469	0,003469	-	-	-	-	-	-	-
8	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	71,13536450	2187,852582	2187,852582	2187,852582	2187,852582	2187,852582	2187,852582	2187,852582	-	-	-	-	-	-	-
9	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	2	0,00562200	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	-	-	-	-	-	-	-
10	Аммиак	4	0,40869710	2,135005	2,135005	2,135005	2,135005	2,135005	2,135005	2,135005	-	-	-	-	-	-	-
11	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	12,24790570	355,734771	355,734771	355,734771	355,734771	355,734771	355,734771	355,734771	-	-	-	-	-	-	-
12	Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl)	2	0,01552390	0,399471	0,399471	0,399471	0,399471	0,399471	0,399471	0,399471	-	-	-	-	-	-	-
13	Соляная кислота	2	0,00445600	0,001151	0,001151	0,001151	0,001151	0,001151	0,001151	0,001151	-	-	-	-	-	-	-
14	Углерод (Сажа)	3	0,00031330	1,726781	1,726781	1,726781	1,726781	1,726781	1,726781	1,726781	-	-	-	-	-	-	-
15	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	591,18574830	18142,809749	18142,809749	18142,809749	18142,809749	18142,809749	18142,809749	18142,809749	-	-	-	-	-	-	-
16	Сера элементарная	-	0,84610000	7,782439	7,782439	7,782439	7,782439	7,782439	7,782439	7,782439	-	-	-	-	-	-	-
17	Дигидросульфид (Сероводород)	2	1,52117790	41,605821	41,605821	41,605821	41,605821	41,605821	41,605821	41,605821	-	-	-	-	-	-	-
18	Углерод оксид	4	281,42564560	5076,669749	5076,669749	5076,669749	5076,669749	5076,669749	5076,669749	5076,669749	-	-	-	-	-	-	-
19	Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид (в пересчете на фтор)	2	0,00231630	0,017283	0,017283	0,017283	0,017283	0,017283	0,017283	0,017283	-	-	-	-	-	-	-

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН

Продолжение приложения **Ф**

20	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (в пересчете на фтор)	2	0,00077810	0,004031	0,004031	0,004031	0,004031	0,004031	0,004031	0,004031	-	-	-	-	-	-	-
21	Бутан	4	13,54088790	230,394941	230,394941	230,394941	230,394941	230,394941	230,394941	230,394941	-	-	-	-	-	-	-
22	Гексан	4	15,23917370	81,653673	81,653673	81,653673	81,653673	81,653673	81,653673	81,653673	-	-	-	-	-	-	-
23	Пентан	4	52,26704940	280,918649	280,918649	280,918649	280,918649	280,918649	280,918649	280,918649	-	-	-	-	-	-	-
24	Метан	-	8,18622460	228,126373	228,126373	228,126373	228,126373	228,126373	228,126373	228,126373	-	-	-	-	-	-	-
25	Изобутан	4	1,09269820	7,816774	7,816774	7,816774	7,816774	7,816774	7,816774	7,816774	-	-	-	-	-	-	-
26	Смесь углеводородов предельных С1-С5	-	1569,43743920	12869,764963	12869,764963	12869,764963	12869,764963	12869,764963	12869,764963	12869,764963	-	-	-	-	-	-	-
27	Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	1248,50686150	13453,202255	13453,202255	13453,202255	13453,202255	13453,202255	13453,202255	13453,202255	-	-	-	-	-	-	-
28	Пропан /по метану/	3	0,15146610	0,936413	0,936413	0,936413	0,936413	0,936413	0,936413	0,936413	-	-	-	-	-	-	-
29	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	4	39,26269060	503,365409	503,365409	503,365409	503,365409	503,365409	503,365409	503,365409	-	-	-	-	-	-	-
30	Бут-1-ен (Бутилен)	4	28,91404880	20,493383	20,493383	20,493383	20,493383	20,493383	20,493383	20,493383	-	-	-	-	-	-	-
31	Гепт-1-ен (Гептен)	3	1,00706830	5,359199	5,359199	5,359199	5,359199	5,359199	5,359199	5,359199	-	-	-	-	-	-	-
32	3a,4,7,7a-Тетрагидро-4,7-метано-1Н-инден (Дициклопентадиен)	-	0,02038520	0,001230	0,001230	0,001230	0,001230	0,001230	0,001230	0,001230	-	-	-	-	-	-	-
33	Пропен (Пропилен)	3	37,22069960	12,354818	12,354818	12,354818	12,354818	12,354818	12,354818	12,354818	-	-	-	-	-	-	-
34	Этен(Этилен)	3	0,03750000	1,182600	1,182600	1,182600	1,182600	1,182600	1,182600	1,182600	-	-	-	-	-	-	-
35	Бензол	2	43,88256690	514,870000	514,870000	514,870000	514,870000	514,870000	514,870000	514,870000	-	-	-	-	-	-	-
36	(1-Метилэтил)бензол (Изопропилбензол, Кумол)	4	0,00156810	0,000095	0,000095	0,000095	0,000095	0,000095	0,000095	0,000095	-	-	-	-	-	-	-
37	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	18,75329740	290,886049	290,886049	290,886049	290,886049	290,886049	290,886049	290,886049	-	-	-	-	-	-	-
38	Метилбензол (Толуол)	3	49,70121430	620,397690	620,397690	620,397690	620,397690	620,397690	620,397690	620,397690	-	-	-	-	-	-	-
39	1,3,5-Триметилбензол (Мезитилен)	-	0,83866410	4,458167	4,458167	4,458167	4,458167	4,458167	4,458167	4,458167	-	-	-	-	-	-	-
40	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	2	0,08012510	0,017974	0,017974	0,017974	0,017974	0,017974	0,017974	0,017974	-	-	-	-	-	-	-
41	Этилбензол	3	1,50820240	9,276088	9,276088	9,276088	9,276088	9,276088	9,276088	9,276088	-	-	-	-	-	-	-
42	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,00005892	0,002143	0,002143	0,002143	0,002143	0,002143	0,002143	0,002143	-	-	-	-	-	-	-
43	Нафталин	4	0,24757940	0,128112	0,128112	0,128112	0,128112	0,128112	0,128112	0,128112	-	-	-	-	-	-	-
44	1,2-Дихлорэтан	2	0,01729802	0,545519	0,545519	0,545519	0,545519	0,545519	0,545519	0,545519	-	-	-	-	-	-	-
45	2,2'-Оксидиэтанол (Диэтиленгликоль)	4	0,00986000	0,310400	0,310400	0,310400	0,310400	0,310400	0,310400	0,310400	-	-	-	-	-	-	-
46	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0,14871130	2,089413	2,089413	2,089413	2,089413	2,089413	2,089413	2,089413	-	-	-	-	-	-	-
47	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,00610930	0,058433	0,058433	0,058433	0,058433	0,058433	0,058433	0,058433	-	-	-	-	-	-	-
48	2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	4	0,04988940	0,356282	0,356282	0,356282	0,356282	0,356282	0,356282	0,356282	-	-	-	-	-	-	-
49	Метанол (Метиловый спирт)	3	3,85408390	53,854127	53,854127	53,854127	53,854127	53,854127	53,854127	53,854127	-	-	-	-	-	-	-
50	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,19741490	2,580663	2,580663	2,580663	2,580663	2,580663	2,580663	2,580663	-	-	-	-	-	-	-
51	2-Метилпропан-2-ол (Триметилкарбинол)	-	0,55765100	1,469384	1,469384	1,469384	1,469384	1,469384	1,469384	1,469384	-	-	-	-	-	-	-
52	Гидроксибензол (Фенол)	2	0,16294250	5,090395	5,090395	5,090395	5,090395	5,090395	5,090395	5,090395	-	-	-	-	-	-	-
53	2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	4	56,26357000	217,262317	217,262317	217,262317	217,262317	217,262317	217,262317	217,262317	-	-	-	-	-	-	-
54	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	-	0,07294770	1,075360	1,075360	1,075360	1,075360	1,075360	1,075360	1,075360	-	-	-	-	-	-	-
55	Бутилацетат	4	0,08882790	1,111494	1,111494	1,111494	1,111494	1,111494	1,111494	1,111494	-	-	-	-	-	-	-
56	(1-Метилэтил)нитрат (Изопропилнитрат)	-	0,47755020	0,540179	0,540179	0,540179	0,540179	0,540179	0,540179	0,540179	-	-	-	-	-	-	-
57	(2-Этилгексил)проп-2-еноат (2-Этилгексилакрилат)	3	1,60290570	0,640990	0,640990	0,640990	0,640990	0,640990	0,640990	0,640990	-	-	-	-	-	-	-
58	Формальдегид	2	0,00499550	0,091623	0,091623	0,091623	0,091623	0,091623	0,091623	0,091623	-	-	-	-	-	-	-
59	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,21639230	1,190063	1,190063	1,190063	1,190063	1,190063	1,190063	1,190063	-	-	-	-	-	-	-
60	2-[(4-(1-Метилэтил)фенил)фенил-ацетил]-1Н-индан-1,3-дион (2-(Фенил-4-изопропилфенилацетил) индандион-1,3, Изоиндан)	-	0,00261340	0,000158	0,000158	0,000158	0,000158	0,000158	0,000158	0,000158	-	-	-	-	-	-	-
61	Диметилдисульфид	4	0,00007900	0,002512	0,002512	0,002512	0,002512	0,002512	0,002512	0,002512	-	-	-	-	-	-	-
62	Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (в пересчете на этилмеркаптан)	3	0,00019080	0,003499	0,003499	0,003499	0,003499	0,003499	0,003499	0,003499	-	-	-	-	-	-	-
63	2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	2	1,14304320	5,920674	5,920674	5,920674	5,920674	5,920674	5,920674	5,920674	-	-	-	-	-	-	-
64	Триэтиламин	3	0,06987000	1,592600	1,592600	1,592600	1,592600	1,592600	1,592600	1,592600	-	-	-	-	-	-	-
65	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0,01009630	0,162586	0,162586	0,162586	0,162586	0,162586	0,162586	0,162586	-	-	-	-	-	-	-
66	Керосин	-	0,36903190	0,251914	0,251914	0,251914	0,251914	0,251914	0,251914	0,251914	-	-	-	-	-	-	-

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН

Окончание приложения **Ф**

67	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	-	0,06261170	0,564997	0,564997	0,564997	0,564997	0,564997	0,564997	0,564997	-	-	-	-	-	-	-
68	Сольвент нафта	-	0,71933800	0,660622	0,660622	0,660622	0,660622	0,660622	0,660622	0,660622	-	-	-	-	-	-	-
69	Уайт-спирит	-	0,18674800	3,889047	3,889047	3,889047	3,889047	3,889047	3,889047	3,889047	-	-	-	-	-	-	-
70	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	4	149,57000352	2455,542606	2455,542606	2455,542606	2455,542606	2455,542606	2455,542606	2455,542606	-	-	-	-	-	-	-
71	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	3	0,00000950	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	-	-	-	-	-	-	-
72	Взвешенные вещества	3	0,26986750	3,860868	3,860868	3,860868	3,860868	3,860868	3,860868	3,860868	-	-	-	-	-	-	-
73	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0,83175840	26,021593	26,021593	26,021593	26,021593	26,021593	26,021593	26,021593	-	-	-	-	-	-	-
74	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	3	0,00030330	0,002706	0,002706	0,002706	0,002706	0,002706	0,002706	0,002706	-	-	-	-	-	-	-
75	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	-	0,06610000	0,044775	0,044775	0,044775	0,044775	0,044775	0,044775	0,044775	-	-	-	-	-	-	-
76	Полиакриламид катионный АК-617	-	0,00064750	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007	0,000007	-	-	-	-	-	-	-
77	Кальций гидрофосфат дигидрат (Кальция фосфат двузамещенный двуводный)	-	0,00003070	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	-	-	-	-	-	-	-
78	2,6-ди-(Диметилэтил-4-метилфенол (1-Гидрокси-2,6-ди(1,1-диметилэтил)-4-метил-бензол) (2,6-ди-Третбутил-4-метилфенол; Агидол-1, Алкофен БП)	4	0,44429170	0,027309	0,027309	0,027309	0,027309	0,027309	0,027309	0,027309	-	-	-	-	-	-	-
79	Карбоновые кислоты С1-С6 (по муравьиной кислоте)	-	2,69517310	0,603393	0,603393	0,603393	0,603393	0,603393	0,603393	0,603393	-	-	-	-	-	-	-
80	2,6-Бис(1,1-диметилэтил)-1-гидро-кси-4-[(диметиламино)метил]бензол (N,N-диметил(3,5-дитрет-бутил-4-ок-сибензил)-амин, Основание Манниха, Агидол-3)	-	0,05226990	0,003154	0,003154	0,003154	0,003154	0,003154	0,003154	0,003154	-	-	-	-	-	-	-
81	Пыль катализаторная каталитического крекинга (состав в %: SiO2 - 52,0; Al2O3 – 43,0; La2O3; CeO3 - 1,85; TiO2 - 1,6; Fe2O3 - 0,56; Na2O - 0,35; K2O - 0,13; MgO - 0,1; P2O5 - 0,07; CaO - 0,07)	-	7,50907880	236,806349	236,806349	236,806349	236,806349	236,806349	236,806349	236,806349	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО		4316,85724	57977,1384	57977,1384	57977,1384	57977,1384	57977,1384	57977,1384	57977,1384	-	-	-	-	-	-	-

Вр.и.о. начальника отдела государственной экологической экспертизы и нормирования — Э.М. Гильдина

Ответственный исполнитель — подпись, ФИО — Н.Н. Игнатьева

подпись, ФИО

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН

*Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

** 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

***В строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (т/г) в целом по отдельной производственной территории.

по каждой площадке данный образец - таблица заполняется отдельно

Приложение **Х**
(справочное)

Фрагмент экспертного заключения № 1617 от 17 мая 2019 г.

ОИ-Ф-04-01-02-01-2015

Общество с ограниченной ответственностью

«Центр медицины труда»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ
Аттестат аккредитации № RA.RU.710124 от 01.02.2016г.
460006 г.Оренбург, ул. Советская, д.71, помещение 2
тел./факс (3532) 48-45-89 e-mail: cmt56@mail.ru
ОГРН1085658027608 ИНН5610124006 КПП561001001 ОКПО 88283483

УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО «ЦМТ»
С.В. Колосков
М.П.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 1617 «17» мая 2019 г.

1. Объект экспертизы: «Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез»»

2. Наименование, юридический адрес организации-разработчика (проектировщика): ООО «БашЭкспертЦентр»: 450054, г. Уфа, Пр. Октября, 69/3 (ИНН 0278108906, ОГРН 1050204591876)

3. Заявитель, юридический адрес: ООО «БашЭкспертЦентр»: 450054, г. Уфа, Пр. Октября, 69/3 (ИНН 0278108906, ОГРН 1085658027608)

4. Юридический, фактический (почтовый) адрес:
юридический адрес: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30, к.1;
фактические адреса:
Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНХ":
450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45
Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ":
450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Ульяновых, 74
Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл":
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-37
ПАО "Уфаоргсинтез":
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ».
Лист 1 из 237

Подпись эксперта

Продолжение приложения **Х**

ОИ-Ф-04-01-02-01-2015

5. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы: заявление заявителя (проектировщика): ООО «БашЭкспертЦентр» (вх. № 287 от 13.05.2019 г.)

6. Цель проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы: установление соответствия (несоответствия) требованиям санитарно-эпидемиологических правил и нормативов:

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (с изменениями)
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»
- ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»
- ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07 «Предельно-допустимые уровни магнитных полей частотой 50 Гц в помещениях жилых, общественных зданий и на селитебных территориях»
- СН 2.2.4/2.1.8.566-96 «Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий»
- СН 2.2.4/2.1.8.583-96 «Инфразвук на рабочих местах, в жилых и общественных помещениях и на территории жилой застройки»

7. Представлены следующие документы: «Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез»

8. Результаты экспертизы: Рассмотрен «Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез».

Сроки проведения экспертизы 14.05.19г - 17.05.19г.

Статус рассматриваемого объекта экспертизы - эксплуатируемый.

Основной вид экономической деятельности Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ИНН 0274051582, ОГРН 1020202555240), согласно ОКВЭД 06.10.1, является Добыча сырой нефти.

Цель разработки проекта - обоснование объединенной (единой) санитарно-защитной зоны по объекту филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез», расположенных в Северном промышленном узле г. Уфы – предотвращение или ослабление негативного воздействия производственного объекта на комфортность проживания и здоровье населения.

На проект установленной (окончательной) объединенной санитарно-защитной зоны Филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез» получено Экспертное заключение № 498/68 от 17.07.2015 г. ГБОУ ДПО РМАПО Минздрава России и предварительное заключение № 02-10-19629 от 09.10.2015 г. Управления Роспотребнадзора по Республике Башкортостан.

Окончательный размер объединенной (единой) санитарно-защитной зоны Филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез» установлен Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации № 196 от 27.12.2016 г. Размер объединенной (единой) санитарно-защитной зоны установлен следующих размеров:

<u>в северном направлении:</u>

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ». Подпись эксперта

Лист 2 из 237

Продолжение приложения **X**

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 3000 метров (т. № 1);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1000 метров (т. № 2);

в восточном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1400 метров (т. № 3);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1240 метров (т. № 4);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1000 метров (т. № 5);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 1000 метров (т. № 6);
- от ПАО «Уфаоргсинтез» - 1300 метров (т. № 7);
- от ПАО «Уфаоргсинтез» - 1000 метров (т. № 8);
- от ПАО «Уфаоргсинтез» - 1455 метров (т. № 9);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1000 метров (т. № 10);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1300 метров (т. № 11);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1600 метров (т. № 12);

в юго-восточном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1900 метров (т. № 13);

в южном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1000 метров (т. № 14);

в юго-западном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1000 метров (т. № 15);

в западном направлении:

- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (очистные сооружения) - 500 метров (т. № 16);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 1000 метров (т. № 17);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 1360 метров (т. № 18);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 2140 метров (т. № 19);
- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (Биологические очистные сооружения) - 500 метров (т. № 20);
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1000 метров (т. № 21).

Корректировка размеров действующей СЗЗ вызвана необходимостью учета сложившейся градостроительной ситуации, уточнения расстояния до нормируемых объектов, а так же изменением количественного и компонентного состава загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий.

Таким образом, за границу объединенной (единой) санитарно-защитной зоны для филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез» настоящим проектом предлагается принять огибающую границы персональных санитарно-защитных зон предприятий, скорректированную с учетом специфики производств и размещения селитебных зон. В границах предлагаемой объединенной (единой) СЗЗ полностью исключены жилые объекты.

Согласно 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) размеры санитарно-защитной зоны приняты для:

- химических объектов и производств 1 класса – 1000 м (п. 7.1.1, п.п. 13. Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа. При переработке углеводородного сырья с содержанием соединении серы выше 1% (весовых) санитарно-защитная зона должна быть обоснованно увеличена);
- очистных сооружений производительностью 50,0÷280,0 тыс.м^3/сут – 500 м, полей фильтрации – 1000 м (таблица 7.1.2);
- котельной мощностью 200 Гкал – 300 м (п. 7.1.10, п.п.1);
- полигона твердых бытовых отходов – 500 м (п. 7.1.12. п.п.2).

Северный промышленный узел расположен на северной оконечности территории г. Уфы и занимает значительную её часть. В Северной промышленной зоне компактной группой расположен ряд разно профильных предприятий. Наиболее крупные из них –

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ».

Подпись эксперта

Продолжение приложения **X**

нефтеперерабатывающие и нефтехимические заводы, а именно филиалы ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез», а также предприятия ООО «Башкирская генерирующая компания» (Уфимская ТЭЦ-1, Уфимская ТЭЦ-3, и Уфимская ТЭЦ-4).

Основные и вспомогательные производства рассматриваемых настоящим проектом предприятий располагаются на арендованных земельных участках с кадастровыми номерами:

Реквизиты правоустанавливающих документов и кадастровые номера земельных участков

Наименование предприятия			
Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»	*Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл»*	*Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»*	*ПАО «Уфаоргсинтез»*
от 29.08.2014 г. № РБ 9-14 02:55:030501:657 от 29.08.2014 г. № РБ 10-14 02:55:030501:60 от 04.05.2017 г. № 321-17 02:55:030501:615 дог.аренды от 23.11.2011 г. № М187-11 02:55:030501:17 02:55:030421:10 02:55:030421:4 02:55:030502:4 02:55:030441:8 02:55:030502:9 02:55:030501:25 02:55:030502:5 02:55:030442:4 дог. аренды от 10.08.2017 г. № 642-17 02:55:000000:40559 дог. аренды от 28.09.2017 г. № 743-17 02:55:030406:253 дог. аренды от 04.05.2017 г. № 320-17 02:55:000000:33067 дог. аренды от 02.10.2017 г. № 750-17 02:55:030501:784 дог. аренды от 04.05.2017 г. № 318-17	дог.аренды от 16.06.2014 г. № РБ 2-14 02:55:030404:2008 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М288-08 02:55:030404:167 дог.аренды от 23.05.2013 г. № М51-13 02:55:00000:27288 дог.аренды от 23.05.2013 г. № М52-13 02:55:030404:944 02:55:030404:948 02:55:000000:27286 02:55:030404:947 02:55:030404:945 02:55:030404:941 02:55:030404:940 02:55:000000:27287 02:55:030404:939 02:55:030404:943 02:55:030404:942 02:55:030404:946 дог.аренды от 25.02.2009 г. № М9-09 02:55:030404:143 дог.аренды от 25.02.2009 г. № М10-09 02:55:030420:4 дог.аренды от 16.06.2014 г. № РБ 2-14 02:55:030404:2008 дог.аренды от 25.02.2009 г. № М11-09	дог.аренды от 10.10.2018 г. № 601-18 02:55:030312:135 дог.аренды от 18.10.2018 г. № 624-18 02:55:030312:137 дог.аренды от 23.09.2013 г. № М231-13 02:55:030766:24 дог.аренды от 05.05.2016 г. № 380-16 02:55:030312:259 дог.аренды от 17.02.2014 г. № М16-14 02:55:030312:1351 02:55:030312:1353 02:55:030312:1354 02:55:030312:1355 02:55:030312:1356 02:55:030312:1357 дог.аренды от 30.09.2011 г. № М169-11 02:55:030326:42 дог.аренды от 04.02.2010 г. № М12-10 02:55:030766:8 дог.аренды от 04.12.2008 г. № М325-08 02:55:030312:7 дог. аренды от 29.12.2015 г. № 1133-15	дог.аренды от 18.11.2015 г. № 896-15 02:55:030624:28 дог.аренды от 18.11.2015 г. № 897-15 02:55:030624:27 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М284-08 02:55:030624:11 (прежний 02:55:030624:3(Б)) дог.аренды от 18.11.2015 г. № 898-15 02:55:030312:2585 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М276-08 02:55:030404:105 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М277-08 02:55:030623:4 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М278-08 02:55:030617:7 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М279-08 02:55:030629:5 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М280-08 02:55:030404:106 дог.аренды

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ».

Подпись эксперта

Продолжение приложения **X**

ОИ-Ф-04-01-02-01-2015

02:55:030501:616 дог. аренды от 04.05.2017 г. № 319-17 02:55:000000:32753 дог. аренды от19.05.2017 г. № 361-17 02:55:030406:252 дог. аренды от19.05.2017 г. № 362-17 02:55:000000:40569	дог.аренды от 25.02.2009 г. № М11-09 02:55:030404:33 дог.аренды от 25.02.2009 г. № М13-09 02:55:030328:24 дог. аренды от 15.12.2009 г. № М145-09 02:55:030312:176 дог.аренды от 15.12.2009 г. № М146-09 02:55:030328:46 дог.аренды от 15.12.2009 г. № М147-09 02:55:030328:47 дог. аренды от 03.08.2010 г. № М85-10 02:55:000000:90 дог.аренды от 02.10.2017 г. № 748-17 02:55:030404:2212	02:55:030326:117 дог. аренды от 29.12.2015 г. № 1135-15 02:55:030326:121 дог. аренды от 24.08.2011 г. № М152-11 02:55:030312:260 дог. аренды от 04.12.2008 г. № М327-08 02:55:030326:7 дог. аренды от 04.12.2008 г. № М329-08 02:55:030326:4 дог. аренды от 06.09.2017 г. № 694-17 02:55:000000:40705 дог. аренды от 29.09.2016 г. № 845-16 02:55:030326:118	от 18.12.2008 г. № М341-08 02:55:030622:144 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М281-08 02:55:030626:14 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М282-08 02:55:030623:3 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М283-08 02:55:030623:5 дог.аренды от 18.12.2008 г. № М343-08 02:55:030622:76 дог.аренды от 29.03.2018 г. № 145-18 02:55:030312:131 дог.аренды от 29.03.2018 г. № 146-18 02:55:030312:132 дог.аренды от 18.12.2008 г. № М342-08 02:55:030622:143 дог.аренды от 23.10.2008 г. № М287-08 02:55:030406:39 дог.аренды от 13.04.2007 г. № К69-07 02:55:030709:003 дог.аренды от 14.05.2015 г. № 217-15 02:55:030312:2584 дог.аренды от 14.05.2015 г. № 216-15 02:55:030312:134 дог.аренды от 14.05.2015 г. № 215-15 02:55:030312:2590

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ».

Подпись эксперта

Продолжение приложения **X**

			дог.аренды от 13.08.2018 г. № 451-18 02:55:000000:17

Расстояния от границ промплощадок предприятий до ближайших населенных пунктов и нормируемых объектов составляют:

Расстояние от границ объектов до ближайшей жилой зоны

Промплощадка	*Ближайший населенный пункт*		
	название	*местоположение (от промплощадки)*	
		расстояние, м	*направление, румб*
Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»	Нов. Турбаслы	более 2200	северо-западное
	Ст. Турбаслы	более 2200	восточное
	Аркаул	более 2000	восточное
	Никольский	более 1300	восточное
	Ивановский, Нов. Черкассы	более 4000	юго-восточное
БОС филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»	Ст. Александровка	430	южное
Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл»	Нов. Черкассы	более 2800	северо-восточное
	Ст. Александровка	более 1000	северо-западное
ПАО «Уфаоргсинтез»	Ивановский, Нов. Черкассы	более 1700	северо-восточное
ПАО «Уфаоргсинтез» (неэксплуатируемая свалка)	Нов. Черкассы	более 900	северное
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ (котельная)	Тимашево	более 1000	восточное
	СНТ «Мотор»	280	юго-восточное
Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»	г. Уфа, Инициативная	более 800	южное
	СНТ «Земляника»	более 700	южное
	Лопатино	более 2300	юго-восточное
ООО «Башкирская генерирующая компания» (Уфимская ТЭЦ-4)	Никольский	более 1100	восточное

Границы Северного промышленного узла приняты по данным «Концепции инвестиционного развития северной промышленной зоны г. Уфы» (С-Пб., ЗАО «Ленпромстройпроект», 2001 г.):

- с севера – санитарно-защитная зона филиала АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» на 1 км выходит за пределы городской черты г. Уфы,
- с запада – промышленный узел ограничен водоохраной зоной р. Белая,
- с востока – промышленный узел ограничен водоохраной зоной р. Шугуровка,
- *с юга – в 200 м от южной границы санитарно-защитной зоны филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» расположена селитебная зона г. Уфы (Орджоникидзевский район).

**Примечание*:

Расстояние от границы предприятия до селитебной зоны (Ж-1, Ж-3) – 1200 м. Однако, ближайшие жилые дома по ул. Инициативной располагаются на расстоянии менее 1000 м в зоне КП-2, не предназначенной для размещения жилого фонда (в связи с чем настоящим проектом предусмотрено сокращение размера СЗЗ с южной стороны до 800 м).

За пределами границ Северного промышленного узла с северо-восточной стороны расположены пос. Старые Турбаслы, с восточной стороны – п. Черкассы, п. Тимашево, с северо-западной стороны – д. Новые Турбаслы, с западной стороны д. Старо- и Ново-Александровка. Ранее существовавшая д. Ново-Александровка в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 13.03.1995 г. № 84 расселена, в настоящее время жилые дома отсутствуют.

Экспертное заключение составлено в двух экземплярах.
Копирование, включая частичное, возможно только с разрешения ООО «ЦМТ».

Подпись эксперта _____

Окончание приложения **X**

ОИ-Ф-04-01-02-01-2015

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез», разработанный ООО «БашЭкспертЦентр»: 450054, г. Уфа, Пр. Октября, 69/3 (ИНН 0278108906, ОГРН 1050204591876)

СООТВЕТСТВУЕТ

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (с изменениями)
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»
- ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»
- ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07 «Предельно-допустимые уровни магнитных полей частотой 50 Гц в помещениях жилых, общественных зданий и на селитебных территориях»
- СН 2.2.4/2.1.8.566-96 «Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий»
- СН 2.2.4/2.1.8.583-96 «Инфразвук на рабочих местах, в жилых и общественных помещениях и на территории жилой застройки»

Экспертизу провел:
врач по общей гигиене Р.У. Мухаметзянова

Проверено, согласовано:
Технический директор,
Врач по общей гигиене, к.м.н. Е.А. Карпенко

Приложение **Ц**
(справочное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 на Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новоил», «Башнефть-УНПЗ» и ПАО «Уфаоргсинтез»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

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

"Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез"" (согласно приложению)

Общество с ограниченной ответственностью "БашЭкспертЦентр" 450054, Республика Башкортостан, г.Уфа, Проспект Октября, 69/3 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ([redacted] 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 (с изменениями); СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"; СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"; ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение от 17.05.2019 г. № 1617 органа инспекции ООО "Центр медицины труда", аттестат аккредитации № RA.RU.710124, выданный Федеральной службой по аккредитации 01.02.2016 г.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) Степанов Е.Г.

№1688715

Продолжение приложения **Ц**

Номер листа: 1

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

Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

Проект объединенной (единой) санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез"" (согласно приложению)

1. Для объектов филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция" (с изменениями) ориентировочные санитарно-защитные зоны приняты:
1000 м и более - для производственных объектов по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа, в том числе при переработке углеводородного сырья с содержанием соединений серы выше 1% вес. (п. 7.1.1 Химические объекты и производства, п.п. 13 Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа. при переработке углеводородного сырья с содержанием соединений серы выше 1% вес.);
1000 м - для очистных сооружений производительностью 50,0?280,0 тыс.м3/сут., 500 м - для полей фильтрации (п. 7.1.13 Канализационные очистные сооружения.Табл. 7.1.2 Санитарно-защитные зоны для канализационных очистных сооружений);
300 м - для котельной (п. 7.1.10 Производство электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива, пп. 1. ТЭЦ и районные котельные тепловой мощностью 200 Гкал и выше работающие на газовом и газомазутном топливе (последний - как резервный), относятся к предприятиям третьего класса опасности с размером 300 м);
500 м - для полигона твердых бытовых отходов (п. 7.1.12 Сооружения санитарно-технические, транспортной инфраструктуры, объекты коммунального назначения, спорта, торговли и оказания услуг, пп. 2. Полигоны твердых бытовых отходов).
2. Объекты филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" расположены на территории Северного промышленного узла г. Уфы на основании договоров аренды. Категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование "для размещения промышленных объектов". Ближайшая нормируемая территория - садовые участки СНТ "Мотор" на расстоянии 280 м, жилая застройка на расстоянии 430 м в южном направлении Старо-Александровка.
Окончательный размер объединенной (единой) санитарно-защитной зоны Филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" установлен постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации № 196 от 27.12.2016 г.
Размер объединенной (единой) санитарно-защитной зоны установлен следующих размеров:
С севера:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 3000 метров (т. № 1);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1000 метров (т. № 2);
С востока:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1400 метров (т. № 3);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1240 метров (т. № 4);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1000 метров (т. № 5);

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарно

АИ5503387

Степанов Е.Г.
Ф. И. О. подпись, печать

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

Продолжение приложения **Ц**

Номер листа: 2

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

Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 1000 метров (т. № 6);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" - 1300 метров (т. № 7);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" - 1000 метров (т. № 8);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" - 1455 метров (т. № 9);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1000 метров (т. № 10);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1300 метров (т. № 11);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1600 метров (т. № 12);

С юго-востока:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1900 метров (т. № 13);

С юга:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1000 метров (т. № 14);

С юго-запада:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1000 метров (т. № 15);

С запада:
- от арендатора филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" ООО "Башнефть-Сервис НПЗ" (очистные сооружения) - 500 метров (т. № 16);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 1000 метров (т. № 17);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 1360 метров (т. № 18);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 2140 метров (т. № 19);
- от арендатора филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" ООО "Башнефть-Сервис НПЗ" (Биологические очистные сооружения) - 500 метров (т. № 20);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1000 метров (т. № 21).

Корректировка размеров действующей СЗЗ вызвана необходимостью учета сложившейся градостроительной ситуации, уточнения расстояния до нормируемых объектов, а также изменением количественного и компонентного состава загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий.

По результатам инвентаризации на территории филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" выявлено 1644 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 998 организованных и 646 неорганизованных. В атмосферу выбрасывается 192 наименования загрязняющих веществ, образующих 31 группу веществ, обладающих эффектом суммации. На существующее положение валовый выброс загрязняющих веществ составляет 175196,569938 т/год.

Основными источниками, создающими внешний постоянный шум, на территории предприятий объектов филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО

АИ5503388

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Степанов Е.Г.
Ф.И.О. подпись, печать

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

Продолжение приложения **Ц**

Номер листа: 3

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

Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

"Уфаоргсинтез"являются: насосное и вентиляционное оборудование, компрессоры, дымососы, аппараты воздушного охлаждения, градирни, двигатели мешалок, центрифуги, транспортеры, воздуходувки, а также оборудование механических очистных сооружений ООО "Башнефть-Сервис НПЗ", железнодорожный транспорт АО "РН-Транс" - всего 1517 источников шума.
За пределами предприятий определены источники, создающие фоновый шум: 2 автомагистрали.
3. По результатам расчетов максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере от источников выбросов предприятия с учетом фоновых загрязнений по всем загрязняющим веществам на границе ближайшей жилой зоны и санитарно-защитной зоны не превышают гигиенический критерий качества атмосферного воздуха 0,8 ПДК, 1,0 ПДК.
Расчетные эквивалентные уровни звука на границе санитарно-защитной зоны с учетом фона достигают 42,00 дБА, на границе ближайшей нормируемой территории (садовые участки) - 36,20 дБА (ПДУ не более 45,0 дБА); максимальные уровни звука на границе санитарно-защитной зоны 56,60 дБА, на границе ближайшей нормируемой территории (садовые участки) - 52,60 дБА (ПДУ не более 60,0 дБА).
По результатам оценки риска для здоровья населения, выполненной Автономной некоммерческой организацией науки - центром "Окружающая среда-риск-здоровье" (сертификат соответствия № СДС 054, выдан ФБУЗ "Федеральный центр гигиены и эпидемиологии" Роспотребнадзора), значения хронического неканцерогенного риска для органов дыхания и ЦНС, канцерогенного риска, а также риска дополнительной смертности от мелкодисперсных взвешенных веществ не выходят за допустимые уровни за пределами предложенной СЗЗ.
По результатам проведенных расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу и оценки воздействия предприятия по фактору шумового воздействия, а также с учетом оценки риска для здоровья населения от воздействия выбросов загрязняющих веществ, предложена расчетная (предварительная) санитарно-защитная зона для филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" в размере:
с севера:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 3000 метров (т. № 1);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (свалка) - 120 метров (т. 9);
с северо-востока:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 2000 метров (т. 2);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 1700 метров (т. 6);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (основная площадка) - 700 метров (т. 8);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1490 метров (т. 15), 1525 метров (т. 16);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (производственная база) - 955 метров (т. 7);
с востока:

АИ5503389

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) Степанов Е.Г.
Ф.И.О. подпись, печать

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

Продолжение приложения **Ц**

Номер листа: 4

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

Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1000 метров (т. 3, т. 4), 1960 метров (т. 5);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (свалка) - 325 метров (т. 10), 425 метров (т. 11);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 1520 метров (т. 17);

с юго-востока:
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (свалка) - 540 метров (т. 12);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" - 1345 метров (т. 13), 1255 метров (т. 14);
- от арендатора филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"* (котельная) - 280 метров (т. 18);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (площадка производства ДФП) - 1990 метров (т. 19), 1960 метров (т. 20);

с юга:
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (площадка производства ДФП) - 1300 метров (т. 21), 1387 метров (т. 22);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 800 метров (т. 24);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" (биологические очистные сооружения) - 450 метров (т. 34), 400 метров (т. 35), 380 метров (точка 36);

с юго-запада:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 1500 метров (т. 33);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" (биологические очистные сооружения) - 485 метров (т. 37);
- от ПАО "Уфаоргсинтез" (площадка производства ДФП) - 1280 метров (т. 23);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" - 910 метров (т. 25), 905 метров (т. 26);
- от арендатора филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"* (очистные сооружения) - 600 метров (т. № 27);

с запада:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 2000 метров (т. 39), 2150 метров (т. 40);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" (биологические очистные сооружения) - 1000 метров (т. 38);
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл" - 1200 метров (т. 29), 1000 метров (т. 30), 1110 метров (т. 31), 1400 метров (т. 32);
- от арендатора филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"* (очистные сооружения) - 890 метров (т. 28);

с северо-запада:
- от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" - 2300 метров (т. 41)

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарно

АН5503390

Степанов Е.Г.
Ф. И. О. подпись, печать

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

Окончание приложения **Ц**

Номер листа: 5

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

Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 от 03.06.2019 г.

4. Установление, изменение и прекращение существования санитарно-защитных зон, а также особые условия использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон осуществляются в порядке, установленном постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон".
5. При эксплуатации объектов филиалов ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ" и ПАО "Уфаоргсинтез" должны обеспечиваться установленные санитарными правилами и нормами гигиенические нормативы по всем факторам воздействия на среду обитания и здоровье человека, а также осуществляться мероприятия в соответствии с СП 1.1.1058-01 "Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (с изменениями) и п. 4.1.1 СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест" (с изменениями).

АИ5503391

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача) Степанов Е.Г.

(подпись, печать)

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

Приложение **Ш**
(справочное)
Решение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №87-РС33 от 07.06.2021 г.

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

РЕШЕНИЕ

07.06.2021 № 87-РС3

Об установлении санитарно-защитной зоны для филиалов ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»: ПАО АНК «Башнефть», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть - УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез».

Заместитель руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Российской Федерации И.В. Брагина, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» об установлении санитарно-защитной зоны филиалов ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»: ПАО АНК «Башнефть», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть - УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез», проект санитарно-защитной зоны, экспертное заключение ООО «Центр медицины труда» от 17.05.2019 № 1617 по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта санитарно-защитной зоны, санитарно-эпидемиологическое заключение от 03.06.2019 № 02.БЦ.01.000.Т.000828.06.19 о соответствии проекта санитарно-защитной зоны требованиям санитарных норм и правил,

Продолжение приложения **Ш**

описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложени № 1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек форме электронного документа (XML-файл) в приложении № 2 к настоящем решению, следующих размеров:

1.1. в северном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 300(метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (свалка) - 120 метров;

1.2. в северо-восточном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 200(метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 1700 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (основная площадка) - 700 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1490 метров, 1525 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (производственная база) - 955 метров;

1.3. в восточном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1000 метров, 1960 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (свалка) - 325 метров, 425 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 1520 метров;

1.4. в юго-восточном направлении:

- от ПАО «Уфаоргсинтез» (свалка) - 540 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» - 1345 метров, 1255 метров;
- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (котельная) - 280 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (площадка производства ДФП) - 1990 метров, 1960 метров;

1.5. в южном направлении:

- от ПАО «Уфаоргсинтез» (площадка производства ДФП) - 1300 метров, 1387 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 800 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» (биологические очистные сооружения) - 450 метров, 400 метров, 380 метров;

1.6. в юго-западном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 1500 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» (биологические очистные сооружения) - 485 метров;
- от ПАО «Уфаоргсинтез» (площадка производства ДФП) - 1280 метров;
- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 910 метров, 905 метров;
- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (очистные сооружения) - 600 метров;

1.7. в западном направлении:

Продолжение приложения **Ш**

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 910 метров, 905 метров;

- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (очистные сооружения) - 600 метров;

1.7. в западном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 2000 метров, 2150 метров;

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» (биологические очистные сооружения) - 1000 метров;

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 1200 метров, 1000 метров, 1110 метров, 1400 метров;

- от арендатора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (очистные сооружения) - 890 метров;

1.8. в северо-западном направлении:

- от филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» - 2300 метров.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны филиалов ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»: ПАО АНК «Башнефть», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть - УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез», согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

2.2. размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости.

И.В. Брагина

Продолжение приложения **Ш**

4

Приложение № 1
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и благополучия
человека
от 07.06.2021 № 87-РСЗ

Сведения о границах санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона для филиалов ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»: ПАО АНК «Башнефть», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новойл», «Башнефть - УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез».

Местоположение: Республика Башкортостан, г. Уфа, северный промышленный узел.

Продолжение приложения **Ш**

5

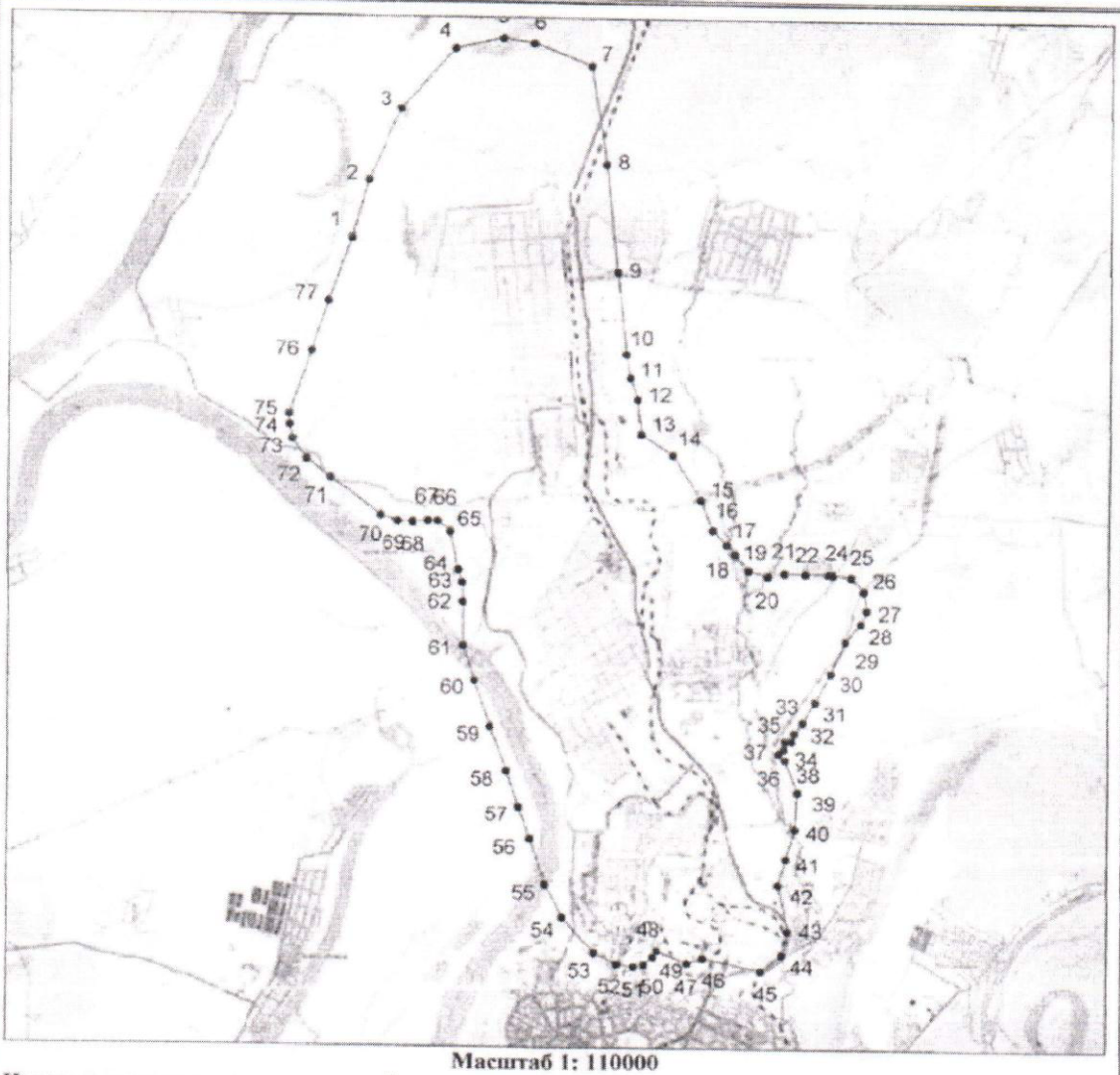
Лист № 12

КАРТА (ПЛАН)

Санитарно-защитная зона филиалов ПАО АНК "Башнефть", "Башнефть-Уфанефтехим", "Башнефть-Новойл", "Башнефть-УНПЗ", ПАО "Уфаоргсинтез"

(наименование объекта землеустройства)

План границ объекта землеустройства



Масштаб 1: 110000

Используемые условные знаки и обозначения:

———— – граница объекта землеустройства,

– – – – – – – – установленная граница муниципального образования,

– – – – – – – – установленная граница населенного пункта,

———— – граница земельного участка,

• – характерная точка объекта землеустройства

Подпись _____ *Яппарова З. С.* Дата *8 февраля 2019*

Место для оттиска печати лица, составившего карту (план) объекта землеустройства

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ	Лист 58

Продолжение приложения **Ш**

6

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат МСК-02):

Обозначение характерных точек границы	X	Y
1	682218,65	1363094,3
2	683208,83	1363380,31
3	684467,39	1363955,51
4	685542,51	1364904,84
5	685735,45	1365753,91
6	685645,29	1366295,38
7	685255,26	1367314,78
8	683526,45	1367584,07
9	681655,37	1367800,64
10	680182,27	1367953,57
11	679759,66	1368033,68
12	679377,22	1368158,52
13	678743,05	1368227,17
14	678393,35	1368778,69
15	677625,31	1369282,62
16	677104,16	1369483,62
17	676847,34	1369728,57
18	676673,59	1369871,97
19	676399,96	1370107,41
20	676312,93	1370443,7
21	676358,04	1370736,1
22	676347,63	1371088,44
23	676353,08	1371499,52
24	676345,07	1371571,72
25	676299,66	1371885,37
26	676072,57	1372105,29
27	675747,65	1372159,91
28	675512,75	1372057,04
29	675192,57	1371786,75
30	674613,46	1371532,05
31	674095,2	1371260,01
32	673754,05	1371062,35
33	673555,88	1370910,59
34	673430,75	1370865,46
35	673416,68	1370751,64
36	673275,61	1370725,61
37	673207,12	1370642,94
38	673093,2	1370749,86
39	672530,67	1370965,85

Продолжение приложения **Ш**

7

40	671866,81	1370924,65
41	671331,66	1370779,51
42	670870,61	1370647,56
43	670068,14	1370805,54
44	669624,99	1370717,96
45	669338,68	1370360,39
46	669552,48	1369352,87
47	669456,14	1369086,75
48	669681,56	1368550,77
49	669575,76	1368495,92
50	669421,46	1368325,26
51	669396,73	1368150,66
52	669429,68	1367853,53
53	669635,18	1367455,48
54	670267,08	1366883,36
55	670848,61	1366587,66
56	671651,61	1366304,11
57	672215,48	1366103,9
58	672863,6	1365884,67
59	673633,81	1365591,3
60	674440,34	1365304,01
61	675066,42	1365102,93
62	675827,7	1365094,95
63	676154,76	1365092,8
64	676370,85	1365018,37
65	677053,36	1364871,05
66	677236,75	1364654,16
67	677231,71	1364480,02
68	677218,6	1364213,13
69	677225,55	1363954,76
70	677332,19	1363635,3
71	677952,72	1362747,16
72	678265,2	1362328,63
73	678627,09	1362085,04
74	678861,87	1362033,53
75	679069,1	1362035,18
76	680195,49	1362410,05
77	681103,55	1362683,13
1	682218,65	1363094,3

Продолжение приложения **Ш**

8

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 07.06.2021 № 87-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» заявлением об установлении санитарно-защитной зоны.

Окончание приложения **Ш**

Лист согласования к документу № 02/11795-2021-27 от 11.06.2021. В ответ на № 01/02443-2019-31 от 01.10.2019)
Инициатор согласования: Воронина Я.В. Главный специалист-эксперт
Согласование инициировано: 10.06.2021 18:34
Краткое содержание: Об установлении санитарно-защитной зоны для филиалов ПАО «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»: ПАО АНК «Башнефть», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новой (Башнефть - УНПЗ», ПАО «Уфаоргсинтез».

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ Тип согласования: **смешанно**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: **последовательное**				
1	Башкетов С.Д.		Согласовано 11.06.2021 10:56	-
2	Шевкун И.Г.		ЭП Согласовано 11.06.2021 11:37	-
Тип согласования: **последовательное**				
3	Брагина И.В.		ЭП Подписано 11.06.2021 15:11	-

Приложение **Щ**
(справочное)

Договор на отпуск питьевой воды и прием сточных вод №3644 (БНФ/у/31/2274/12/ВИК) от 11.05.2012 г.

Договор на отпуск питьевой воды и прием сточных вод

от "11" 05 2012 г. № БНФ/у/31/2274/12/ВИК **№ 3644**

МУП "Уфаводоканал", зарегистрированное ИФНС по Октябрьскому району г.Уфы 04.04.2006г. за ОГРН 1020202856112, Устав которого утвержден постановлением главы Администрации городского округа город Уфа от 21.03.2006г. за № 1360, именуемое в дальнейшем **Водоканал,** в лице главного специалиста службы Водосбыта Минигулова Рафиса Ринатовича, действующего на основании доверенности от 03.02.2010г. №01/708, и

и **Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»**, именуемое в дальнейшем **Абонент**, и зарегистрированное как юридическое лицо Инспекцией МНС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан 15.10.2002г. за ОГРН 1020202555240, в лице директора Филиала открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» Сухорукова Анатолия Михайловича, действующего на основании доверенности от 29.11.2010г. № ДОВ/Г/8/2590/10, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Предметом настоящего договора является отпуск из централизованной системы питьевого водоснабжения города питьевой воды на нужды **Абонента** и его субабонентов и прием в централизованную систему канализации города сточных вод от **Абонента** и его субабонентов на условиях, определенных настоящим договором.

1.2. По всем вопросам своих взаимоотношений **Водоканал** и **Абонент** обязуются руководствоваться действующим законодательством, Законом РБ "О питьевой воде", Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999г. № 167 об утверждении "Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ" (в дальнейшем – *Правил пользования*), Приказом Госстроя России от 30.12.1999г. №168 об утверждении «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», Постановлением КМ РБ от 08.11.1995г. №399 «О взимании платы за сброс сточных вод и загрязняющих веществ в системы канализации населенных пунктов РБ», решением Совета городского округа город Уфа РБ от 24.11.2010г. №30/8 об утверждении «Условий приема сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации г.Уфы» (в дальнейшем – *Условий приема*), с последующими изменениями, а также условиями настоящего договора и приложениями к нему.

1.3. По вопросам своих взаимоотношений по настоящему договору стороны назначают своих представителей:

Водоканал: Ф.И.О. _____ Должность _____ Тел. _____

Абонент: Ф.И.О. _____ Должность _____ Тел. _____

При наличии у **Абонента** нескольких объектов стороны при необходимости назначают своих представителей и оформляют приложение №2 с указанием реквизитов этих представителей.

При необходимости стороны могут назначить также других представителей, известив об этом письменно другую сторону, либо выдав новому представителю доверенность с соответствующими полномочиями. Представители, уполномоченные сторонами, обязаны осуществлять взаимодействие по вопросам исполнения настоящего договора, в том числе принимать участие в проведении технических обследований и отборе проб сточных вод, выдавать и получать предписания, подписывать акты, подписывать сведения о показаниях водомеров или иные документы, определяющие объемы водопотребления и водоотведения **Абонента**, а также совершать иные действия по поручению сторон.

2. Обязанности и границы эксплуатационной ответственности сторон.

2.1. **Водоканал** обязуется:

2.1.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование находящихся в его ведении централизованных систем питьевого водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

2.1.2. Поддерживать в точке подключения к централизованной системе коммунального водоснабжения водопроводных присоединений **Абонента** минимальный свободный напор не менее 10 метров водяного столба, при застройке зданиями до 5-ти этажей - не менее 26 метров водяного столба.

2.1.3. Отпускать на условиях, определенных настоящим договором, питьевую воду из централизованной системы водоснабжения на нужды **Абонента** и его субабонентов в пределах установленного лимита (нормативной потребности) водопотребления.

Принимать на условиях, определенных настоящим договором, в централизованную систему канализации сточные воды **Абонента**, включая сточные воды субабонентов, в пределах установленного лимита (нормативной потребности) водоотведения.

Отпуск питьевой воды и прием сточных вод осуществляется **Водоканалом** через оформленные в соответствии с условиями настоящего договора и указанные в приложении 1 к нему водопроводные вводы и канализационные выпуски **Абонента** на границах эксплуатационной ответственности сторон. Возможные случаи снижения давления и порядок прекращения (ограничения) отпуска воды и приема сточных вод предусмотрены в разделе 3 настоящего договора.

2.1.4. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 87 *Правил пользования*.

2.2. **Абонент** обязуется:

2.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора, требований Правил пользования, Условий приема.

2.2.2. По вопросам оформления договорных отношений:

- предоставлять в **Водоканал** своевременно в течение расчетного месяца все необходимые данные по изменению реквизитов **Абонента**, перечня его объектов или субабонентов, схемы присоединения к системам централизованным системам питьевого водоснабжения и канализации, схемы водомерных узлов, нормативные расчеты водопотребления и водоотведения и другие сведения, необходимые для внесения изменений или дополнений в настоящий договор;

- оформить и согласовать с **Водоканалом** водопроводные вводы и канализационные выпуски по вновь принятым объектам, не указанным в приложении №1 к настоящему договору, до начала пользования ими, схемы их присоединений к

Продолжение приложения **Щ**

централизованным системам питьевого водоснабжения и канализации, а также схемы водомерных узлов, установленных на всех водопроводных вводах **Абонента**.

2.2.3. По вопросам технической эксплуатации систем водоснабжения и канализации:

- обеспечивать правильную и безопасную эксплуатацию находящихся в его эксплуатационной ответственности систем водоснабжения и канализации от границы эксплуатационной ответственности сторон до потребителей, а также обеспечивать исправность оборудования и приборов, связанных с потреблением питьевой воды и сбросом сточных вод;
- обеспечивать комплектность, сохранность, работоспособность и нормальное техническое состояние всех без исключения отключающих устройств, предотвращающих подтопление подвальных помещений при авариях на канализационной сети;
- передавать субабонентам воду, принятую **Абонентом** от **Водоканала** через присоединенные к централизованным системам питьевого водоснабжения водопроводные устройства и сооружения, только с согласия **Водоканала;**
- отключать самовольные (неоформленные) присоединения субабонентов к сетям **Абонента;**
- обеспечивать ликвидацию повреждений или неисправностей на своих сетях и устранять их последствия;
- обеспечивать соблюдение установленных *Условиями приема* требований по качеству сточных вод, сбрасываемых в систему коммунальной канализации, не допускать сброс в систему канализации запрещенных к сбросу веществ;
- обеспечивать соответствующие требованиям охраны труда и «Правилам и нормам технической эксплуатации жилищного фонда» условия беспрепятственного доступа представителям **Водоканала** для обследования систем водоснабжения и канализации **Абонента и** его субабонентов, к водомерным узлам и контрольным канализационным колодцам для отбора проб сточных вод и подписывать при этом соответствующие акты.

Узлы учета **Абонента** должны располагаться в помещениях с искусственным освещением, проходами и подходами к установленному оборудованию, обеспечивающими безопасность обслуживания в соответствии с нормами и требованиями охраны труда. Условия содержания узла учета должны соответствовать требованиям пункта 39 *Правил пользования*. В случае невыполнения **Абонентом** вышеуказанных требований представителем **Водоканала** составляется об этом акт;

- обеспечивать беспрепятственный доступ представителей **Водоканала** к осмотру и проведению эксплуатационных работ на водопроводных и канализационных сетях, водоводах и коллекторах, находящихся в хозяйственном ведении **Водоканала**;
- немедленно сообщать в **Водоканал** о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем коммунального водоснабжения и (или) канализации либо загрязнении окружающей природной среды.

2.2.4. По вопросам нормирования и учета объемов водопотребления:

- соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления;
- обеспечивать в соответствии с требованиями *Правил пользования* и условиями настоящего договора установку и правильную эксплуатацию приборов учета расхода воды, потребляемой из централизованной системы питьевого водоснабжения, производить своевременный ремонт, при этом уведомив **Водоканал** не позднее чем в 3-х дневный срок с момента их неисправности и поверку этих приборов;
- обеспечивать ежемесячное снятие показаний водомеров, предназначенных для учета объемов водопотребления на нужды населения, нужды **Абонента** и нужды субабонентов представителем **Водоканала** и подписание первичной учетной документации (абонентской карточки) ответственным лицом **Абонента**;
- немедленно сообщать в **Водоканал** о всех нарушениях целостности пломб на водомерах и опломбированных **Водоканалом** водопроводных устройствах (задвижках, гидрантах и т.п.) **Абонента**;
- совместно с **Водоканалом** провести проверку соответствия калибров водомеров объемам потребляемой на объектах **Абонента** питьевой воды, мест расположения водомерных узлов и герметичности задвижек на обводных линиях с составлением соответствующих актов. При наличии предписаний **Водоканала** по этим вопросам выполнить их в течение 30 дней с момента выдачи предписаний.

2.2.5. По вопросам расчетов - своевременно производить оплату **Водоканалу** счетов за полученную питьевую воду, сброшенные сточные воды и загрязняющие вещества.

2.2.6. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 88 *Правил пользования*.

2.3. Граница эксплуатационной ответственности устанавливается в соответствии со схемами водопроводных вводов и канализационных выпусков **Абонента**, подписанными полномочными представителями обеих сторон и оформленными в виде приложений к настоящему договору. При отсутствии таких схем по какому-либо водопроводному вводу или канализационному выпуску границы эксплуатационной ответственности по этому вводу (выпуску) устанавливаются по балансовой принадлежности сетей и сооружений. При отсутствии документов, устанавливающих балансовую принадлежность сетей, стороны руководствуются решениями и постановлением главы администрации городского округа город Уфа РБ по данному вопросу.

3. Условия прекращения или ограничения отпуска питьевой воды и приема сточных вод.

3.1. **Водоканал** может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды из централизованной системы водоснабжения и прием сточных вод в централизованную систему канализации без предварительного уведомления **Абонента** в порядке и в случаях, предусмотренных пунктом 81 *Правил пользования*.

3.2. **Водоканал** может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды из централизованной системы водоснабжения и прием сточных вод в централизованную систему канализации после предварительного уведомления **Абонента** в порядке и в случаях, предусмотренных пунктами 82 и 83 *Правил пользования*.

3.3. На время ликвидации аварий или проведения внеплановых ремонтных работ допускается перерыв в водоснабжении, а также снижение давления ниже предельных величин, указанных в пункте 2.1.2. договора, без предварительного уведомления **Абонента**. Период снижения давления или перерыв в водоснабжении не должен превышать сроков, установленных в соответствии с пунктом 8.4. СНиП 2.04.02-84*. "Водоснабжение. Наружные сети и сооружения". При этом для обеспечения своих потребностей в период снижения давления в водопроводной сети и во время перерывов в водоснабжении **Абонент** обязан иметь постоянный суточный запас питьевой воды и обеспечить возможность его использования. При отсутствии у **Абонента** такого запаса воды или возможности его использования **Водоканал** не несет ответственности за ущерб, нанесенный **Абоненту** в результате снижения давления в сети или перерывов в водоснабжении.

Продолжение приложения **Щ**

4. Нормирование и учет объемов водопотребления и водоотведения.

4.1. **Абоненту** устанавливаются для соответствующих групп потребителей (включая субабонентов, подключенных к сетям **Абонента** в соответствии с абзацем 4 пункта 2.2.3 настоящего договора) следующие объемы лимитов (нормативной потребности) в куб.м. в месяц:

		Водопотребление	Водоотведение
1 группа (население)	- нормативная потребность	----	----
2 группа (нелимитируемые потребители)	- нормативная потребность	----	- --
3 группа (лимитируемые потребители)	- лимит	-38175-	-863-

4.2. В соответствии с пунктами 32, 44, 47 *Правил пользования* учет полученной питьевой воды и сбрасываемых сточных вод и составление необходимых отчетных документов обеспечивает **Абонент**.

Показания водомеров ежемесячно снимаются представителем **Водоканала** в присутствии представителя **Абонента**. Объем водопотребления заносится в первичную учетную документацию (абонентскую карточку) и заверяется подписью ответственного лица **Абонента.**

4.3. Объем водопотребления **Абонента** определяется за расчетный период следующим образом:

4.3.1. По показаниям водомера, установленного на присоединении объекта **Абонента** к централизованной системе водоснабжения, – при условии надлежащего оформления присоединения в соответствии с настоящим договором, наличии на этом присоединении исправного и поверенного водомера, а также обеспечении сохранности пломб на водомере и других опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Абонента**.

4.3.2. По среднемесячным показаниям за последние шесть месяцев работы водомера перед выходом его из строя – в период отсутствия (неисправности) водомера, но не более 30 дней после выхода водомера из строя не по вине **Абонента**, при условии надлежащего оформления присоединения и обеспечения сохранности пломб на опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Абонента**.

4.3.3. По пропускной способности присоединения к системе централизованного водоснабжения при действии присоединения круглосуточно полным сечением со скоростью движения воды в нем 1,2 м/сек. - в любом из следующих случаев:

- потребление воды без договора, а также по объектам, не включенным в договор;
- потребление воды при отсутствии водомера, при несанкционированном вмешательстве в работу водомера, при неуведомлении **Водоканала** о неисправности водомера или по истечении срока, согласованного с **Водоканалом** на установку или ремонт водомера, при отсутствии у **Абонента** согласованной с **Водоканалом** схемы водомерного узла или акта приемки водомерного узла для расчетов представителем **Водоканала,** при непредставлении **Абонентом** более одного месяца подряд данных учета объемов водопотребления;
- по истечении установленного в паспорте на водомер срока очередной поверки водомера (в случае отсутствия паспорта или указания в нем о сроке поверки **Абонент** обязан производить поверку водомера не реже одного раза в два года);
- при нарушении целостности пломбы на водомере или задвижке обводной линии водомерного узла, либо других опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Абонента**. Нарушением целостности пломб признается любое повреждение пломбы или оттиска на ней, либо проволоки, на которой эта пломба установлена, позволяющее **Абоненту** снимать или устанавливать пломбу без участия представителя **Водоканала**;
- при нарушении введенного **Водоканалом** в соответствии с условиями настоящего договора для **Абонента** или его субабонентов режима ограничения либо прекращения отпуска питьевой воды или приема (сброса) сточных вод;
- при необеспечении **Абонентом** представителю **Водоканала** доступа к водомерному узлу;
- при истечении месячного срока после выданного **Абоненту** представителем **Водоканала** предписания о замене калибра водомера или переносе водомерного узла с целью обеспечения правильного учета потребляемой **Абонентом** воды и соблюдения правил охраны труда;
- в других случаях, предусмотренных пунктами 57 и 77 *Правил пользования*.

4.4. Объем водоотведения **Абонента** определяется по приборам учета расхода сточных вод, а при их временном отсутствии устанавливается равным суммарному объему водопотребления из всех источников водоснабжения. Объем водопотребления из источников водоснабжения **Абонента** определяется в порядке, предусмотренном для определения объемов водопотребления из системы централизованного водоснабжения (пункт 4.3 настоящего договора). Объем водоотведения **Абонента** может быть уменьшен по отношению к объему водопотребления по обоснованному и согласованному с **Водоканалом** балансовому расчету в случае использования питьевой воды в составе выпускаемой продукции, либо наличия у **Абонента** самостоятельного выпуска в водоем.

4.5. Объём водопотребления в случае невыполнения **Абонентом** требований, предусмотренных абзацами 8 и 9 пункта 2.2.3 договора, в первый месяц после составления представителем **Водоканала** акта определяется по среднемесячным показаниям (за последние шесть месяцев), а в последующие месяцы при не устранении такого нарушения – по пропускной способности присоединения к системе централизованного водоснабжения при действии присоединения круглосуточно полным сечением со скоростью движения воды в нём 1,2 м/сек.

5. Нормирование и контроль качества сточных вод.

5.1. Сточные воды, сбрасываемые **Абонентом** в систему коммунальной канализации, не должны содержать вещества, запрещенные к сбросу в систему канализации, а также загрязняющие вещества в концентрациях, превышающих установленные **Абоненту** нормы допустимых концентраций (нормы ДК), (при наличии временных условий приема (ВУП) нормы временно – допустимых концентраций (нормы ВДК)), утвержденные *Условиями приема*. ВУП оформляются дополнительным соглашением к договору. В течение срока действия договора нормы ДК, ВДК могут быть изменены в установленном порядке.

5.2. **Абонент** обязан осуществлять производственный аналитический контроль за соблюдением установленных требований и нормативов по составу и свойствам сточных вод, сбрасываемых в систему коммунальной канализации и представлять в **Водоканал** сведения о результатах контроля.

5.3. **Водоканал** имеет право в любое время отбирать контрольные пробы сточных вод **Абонента** и проводить их анализ в своей аккредитованной лаборатории, по результатам лабораторного анализа контрольных проб сточных вод определяется

Продолжение приложения **Щ**

качество сточных вод **Абонента**. Порядок отбора контрольных проб сточных вод **Абонента** и ответственность за нарушения порядка отбора установлены *Условиями приема*.

Контрольная проба - проба сточных вод **Абонента** (включая сточные воды субабонентов), отобранная представителем **Водоканала** из контрольного канализационного колодца с целью определения состава и свойств сточных вод, отводимых в систему коммунальной канализации.

Контрольный канализационный колодец - канализационный колодец, предназначенный для учета и отбора проб сточных вод **Абонента**, указанный на согласованной с **Водоканалом** схеме присоединения системы канализации объекта **Абонента** к системе коммунальной канализации или последний колодец на канализационной сети **Абонента** по ходу движения сточных вод.

5.4. При отборе представителем **Водоканала** контрольной пробы **Абонент** имеет право отобрать параллельную пробу и направить ее для анализа в независимую аккредитованную лабораторию.

Параллельная проба – проба сточных вод **Абонента** (включая сточные воды субабонентов), отобранная по инициативе Абонента одновременно с контрольной пробой в присутствии представителя **Водоканала**, в соответствии с нормативными требованиями, оформленная соответствующим актом и доставленная совместно с представителем **Водоканала** в независимую аккредитованную лабораторию.

Отбор параллельной пробы проводится за счет средств **Абонента**. При отборе параллельной пробы качество сточных вод **Абонента** определяется по результатам анализа параллельной пробы при условии поступления в **Водоканал** результатов ее анализа в 30-ти дневный срок со дня отбора параллельной пробы. В противном случае качество сточных вод **Абонента** определяется по результатам анализа контрольной пробы.

6. Сумма договора и порядок расчетов за потребление воды и сброс сточных вод.

6.1. Услуги **Водоканала** оплачиваются **Абонентом** по тарифам, утвержденным в установленном порядке. В течение срока действия договора тарифы могут быть изменены.

Сверхлимитное водопотребление оплачивается по повышенному в пятикратном размере тарифу в соответствии с постановлением Совета Министров РСФСР от 25.05.83г. № 273.

Сверхлимитное водоотведение оплачивается по повышенному в трехкратном размере тарифу в соответствии с постановлением Кабинета Министров РБ от 08.11.95г. № 399.

6.2. Годовая сумма договора составляет **8461192,17** рублей, с учетом НДС, на момент направления договора **Абоненту**. Сумма договора корректируется без дополнительного оформления и согласования сторон в зависимости от фактического водопотребления и водоотведения **Абонента** и изменения тарифов на отпуск воды и прием стоков.

6.3. **Абоненту** устанавливаются следующие предельные сроки оплаты платежных требований **Водоканала**:

Первый промежуточный платеж- до 10 числа расчетного месяца;

Второй промежуточный платеж - до 20 числа расчетного месяца;

Окончательный расчет - до 5 числа месяца, следующего за расчетным.

6.4. Расчеты за оказанные **Водоканалом** услуги производятся **Абонентом** по платежным требованиям **Водоканала**, выставляемым в банк **Абонента**, и приложенным к ним счетам-фактурам.

6.5. Оплата платежных требований **Водоканала** производится **Абонентом** в безакцептном порядке.

6.6. При оформлении ВУП **Абонент** оплачивает **Водоканалу** плату за временные условия приема ВУП дополнительно к основному тарифу в соответствии с дополнительным соглашением к настоящему договору.

7. Ответственность сторон. Срок действия договора. Порядок разрешения споров.

7.1. В случае нарушения условий настоящего договора, а также нанесения одной из сторон убытков другой стороне виновная сторона несет ответственность в соответствии с действующим законодательством, иными нормативными документами и настоящим договором.

7.2. При обнаружении в контрольной (параллельной) пробе сточных вод **Абонента** (включая сточные воды субабонентов), загрязняющих веществ в концентрациях, превышающих установленные **Абоненту** нормы ДК (ВДК - при их наличии), загрязняющих веществ, запрещенных к сбросу в систему коммунальной канализации, или иных нарушений *Условий приема*, **Абонент** оплачивает **Водоканалу** плату в размере, определяемом в соответствии с разделом 6 *Условий приема*.

7.3. Действие настоящего договора распространяется на период с "01"апреля 2012г. по 31.12.2012г.

Срок действия договора продлевается на следующий год на тех же условиях ежегодно в течение последующих пяти лет без дополнительного оформления.

Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

7.4. Договор может быть изменен в течение срока его действия по согласованию сторон, а при отсутствии согласия - по инициативе заинтересованной стороны в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом РФ.

7.5. Все споры сторон по заключению и изменению настоящего договора, а также его исполнению и взысканию с виновной стороны убытков рассматриваются в Арбитражном суде РБ.

8. Адреса и расчетные счета сторон.

450098 г. Уфа-98 ул. Российская, 157/2 (а/я127)	Адрес 450029 РБ г. Уфа ул. Ульяновых 74
Расчетный счет 40702810086502000200	Расч. счет 40702810000041000030I
в Уфимском филиале ОАО АКБ «Росбанк», г.Уфа	в Филиале ОАО банк ВТБ в г. Уфа
Кор. счет 30101810900000000939	Кор. Счет 30101810300000000931 в ГРКЦ НБ РБ
БИК 048071939 ОКАТО 80401000000	БИК 048073931 ОКАТО 80401385000
ИНН 0275000238 КПП 027601001	ИНН 0274051582 КПП 027743001
Код: по ОКВЭД 41.00.1 [illegible] 03253807	Код: по ОКВЭД 2370 по ОКПО 67827826

ВОДОКАНАЛ: Р.Р. Минигулов МП

АБОНЕНТ: А.М. Сухоруков МП

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения **Щ**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 К ДОГОВОРУ НА ОТПУСК
ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД № **3644**
от "11." 05 2012 г.

Вводится в действие с "01" апреля 2012 г.

№БНФ/у/31/2274/12/ВиК

СПИСОК ОБЪЕКТОВ АБОНЕНТА,
ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ГОРВОДОПРОВОДУ И ГОРКАНАЛИЗАЦИИ

АБОНЕНТ

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Наименование объектов	Адрес	Подключение объекта к		Примечание
		горводопроводу	горканализации	
1. Завод (ПНС-1)	Бирский тракт	Есть	Нет	
2. Заводоуправление	ул. Ульяновых, 74	Есть	Нет	
3. АБК «Нефтяник»	ул. Ульяновых, 73	Есть	Нет	
4. Административно-бытовой корпус	ул. Ульяновых, 69	Есть	Нет	
5. Пожарная часть ПЧ-11	ул. Ульяновых, 69/2	Есть	Есть	
6. АБК участка ВиК и ОС	ул. Юбилейная, 10	Есть	Нет	
7. БОС (очистные сооружения)	ул. Юбилейная, 10	Есть	Нет	
8. Водозабор	ул. Грибоедова, 10	Есть	Нет	
9. Отделение котельной	Бирский тракт	Есть	Нет	

ВОДОКАНАЛ

Р.Р. Мингулов

АБОНЕНТ

А.М. Сухоруков

Приложение №2
к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод
№ **3644** от 11.05. 2012г.
Вводится в действие с 01.04.2012г.
№ БНФ/у/31/2274/12/ВиК

Список ответственных и полномочных лиц по вопросам взаимоотношений Абонента с Водоканалом

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Наименование объектов	Адрес	Представитель Абонента по взаимоотношениям с Водоканалом			Представитель Водоканала по взаимоотношениям с Абонентом		
		Ф.И.О.	Должность	Телефон	Ф.И.О.	Должность	Телефон
1. Завод (ПНС-1)	Бирский тракт	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
2. Заводоуправление	ул. Ульяновых, 74	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
3. АБК «Нефтяник»	ул. Ульяновых, 73	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
4. Административно-бытовой корпус	ул. Ульяновых, 69	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
5. Пожарная часть ПЧ-11	ул. Ульяновых, 69/2	Кашфуллин Л.Х. Хафизов В.Э	Инженер по водон. Инженер по нан.	2 43 0931 2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
6. АБК участка ВиК и ОС	ул. Юбилейная, 10	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
7. БОС (очистные сооружения)	ул. Юбилейная, 10	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
8. Водозабор	ул. Грибоедова, 10	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83
9. Отделение котельной	Бирский тракт	Кашфуллин Л.Х.	Инженер по водон.	2 43 0931	Косолапова Т.А.	инженер-инспектор	2-84-09-83

ВОДОКАНАЛ

Р.Р. Мищеряков

АБОНЕНТ

ДЛЯ ДОГОВОРОВ И ДОВЕРЕННОСТЕЙ № 4

А.М. Сухоруков

Продолжение приложения **Щ**

СОГЛАШЕНИЕ
ОБ ОПЛАТЕ УСЛУГ ПО ВОДОСНАБЖЕНИЮ № 3644/1
к договору на отпуск питьевой воды
и прием сточных вод **N 3644 от 11.05.2012 г.**

г. Уфа "29" 12 2012 г.

к Договору N БНП/у/31/3244/12/ВИК

Стороны по соглашению об оплате к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод:

МУП «Уфаводоканал», именуемое в дальнейшем **Водоканал,** в лице генерального директора Гордиенко Вячеслава Семеновича, действующего на основании Устава,

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»), именуемое в дальнейшем **Абонент**, в лице директора филиала ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» Сухорукова Анатолия Михайловича, действующего на основании генеральной доверенности № ДОВ/Г/31/77/12/НПЗ от 17.08.2012 г., и

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ», именуемое в дальнейшем **ООО «Башнефть Сервис НПЗ»**, зарегистрированное Межрайонной ИФНС России № 39 по РБ 25.09.2012 г. за ОГРН 1110280053905, Устав которого утвержден Решением единственного учредителя – ОАО АНК «Башнефть» от 29.08.2012 г. за № 13, в лице заместителя генерального директора Санкина Юрия Александровича, действующего на основании доверенности от 10.12.2012г. №ДОВ/БНС НПЗ/85, пришли к соглашению дополнить договор на отпуск питьевой воды и прием сточных вод N 3644 от 11.05.2012 г. следующим:

1. Предмет соглашения.

1.1. Предметом настоящего соглашения является отпуск из централизованной системы питьевого водоснабжения города питьевой воды **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** и порядок оплаты объемов водопотребления **Водоканалу** на условиях, определенных настоящим соглашением.

1.2. По всем вопросам своих взаимоотношений стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством, Законом РБ "О питьевой воде", Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999г. № 167 об утверждении "Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ" (в дальнейшем – *Правил пользования*), Приказом Госстроя России от 30.12.1999г. №168 об утверждении «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», с последующими изменениями, а также условиями настоящего договора и приложениями к нему.

1.3. По вопросам своих взаимоотношений по настоящему соглашению **Водоканал** и **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** назначают своих представителей (Ф.И.О., должность, телефон):

Водоканал:

1.	*Косолапова Т. А.*	*инженер-инспектор*	*284-09-83*
2.			

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»:

1.	*Пихтовникова Е.Б.*	*рук. сектора ВС и ВВ*	*249-01-96*
2.	*Призенцов С.А.*	*нач. производства № 1*	*249-09-52*

При необходимости **Водоканал** и **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** могут назначить также других представителей, известив об этом письменно другую сторону, либо выдав новому представителю доверенность с соответствующими полномочиями. Представители, уполномоченные сторонами, обязаны осуществлять взаимодействие по вопросам исполнения настоящего соглашения, в том числе, принимать участие в проведении технических обследований, выдавать и получать предписания, подписывать акты, подписывать сведения о показаниях водомеров или иные документы, определяющие объемы водопотребления **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»**, а также совершать иные действия по поручению сторон.

2. Обязанности и границы эксплуатационной ответственности сторон.

2.1. **Водоканал** обязуется:

2.1.1. Отпускать на условиях, определенных настоящим соглашением, питьевую воду из централизованной системы водоснабжения города **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** в пределах установленного лимита (нормативной потребности) водопотребления.

2.1.2. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 87 *Правил пользования*.

2.2. **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** обязуется:

2.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего соглашения, требований *Правил пользования.*

2.2.2. По вопросам нормирования и учета объемов водопотребления:

- соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления;

Продолжение приложения **Щ**

2.2.3. По вопросам расчетов - своевременно производить оплату **Водоканалу** счетов за полученную питьевую воду в соответствии с представленными в **Водоканал** актами по реализации услуг за расчетный месяц, составленными между **Абонентом** и **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»**.

2.2.4. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 88 *Правил пользования*.

3. Порядок расчетов за потребление воды.

3.1. Услуги **Водоканала** оплачиваются **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** по тарифам, утвержденным в установленном порядке. В течение срока действия соглашения тарифы могут быть изменены.

3.2. **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** устанавливаются следующие предельные сроки оплаты платежных требований **Водоканала**:

Первый промежуточный платеж- до 10 числа расчетного месяца;

Второй промежуточный платеж - до 20 числа расчетного месяца;

Окончательный расчет - до 5 числа месяца, следующего за расчетным.

3.3. Расчеты за оказанные **Водоканалом** услуги производятся **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** по платежным требованиям **Водоканала**, выставляемым в банк **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»**, и приложенным к ним счетам-фактурам.

3.4. **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** оплачивает непосредственно **Водоканалу** потребленный им объем питьевой воды в соответствии с представленными в **Водоканал** актами по реализации услуг за расчетный месяц, составленными между **Абонентом** и **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»**.

3.5. В случае неоплаты платежных требований **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** в сроки, установленные п. 3.2. настоящего соглашения, неоплаченные платежные документы предъявляются **Абоненту** и оплачиваются им в соответствии с договором N 3644 от 11.05.2012 г.

4. Ответственность сторон. Срок действия соглашения. Порядок разрешения споров.

4.1. В случае нарушения условий настоящего соглашения, а также нанесения одной из сторон убытков другой стороне виновная сторона несет ответственность в соответствии с действующим законодательством, иными нормативными документами и настоящим соглашением.

4.2. Настоящее соглашение прекращает свое действие в случае нарушения **ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»** сроков оплаты, предусмотренных п. 3.2. соглашения, и письменного уведомления от **Водоканала** о расторжении соглашения.

4.3. Все споры сторон по заключению и изменению настоящего соглашения, а также его исполнению и взысканию с виновной стороны убытков рассматриваются в Арбитражном суде РБ.

4.4. Настоящее соглашение действует с 01.01.2013 г. до окончания срока действия договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод N 3644 от 11.05.2012 г. и является его неотъемлемой частью.

5. Адреса и расчетные счета ВОДОКАНАЛА и ООО «БАШНЕФТЬ - СЕРВИС НПЗ»:

Водоканал:	ООО «Башнефть - Сервис НПЗ»:
450098, г. Уфа, ул. Российская, 157/2 (а/я 127)	450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30
Расчетный счет 40702810702000177708	Расчетный счет 40702810300130000435
в Уфимском филиале Центркомбанка ООО	в ОАО «МТС - Банк»
Кор. Счет 30101810300000000937	Кор.счет 30101810900000000777
БИК 048071937 ОКАТО 80401000000	БИК 048071777 ОКАТО _____
ИНН 0275000238 КПП 027601001	ИНН 0275075378 КПП 027501001
Код: по ОКВЭД 41.00.1 по ОКПО 03253807	Код: по ОКВЭД 45.31 по ОКПО 92827664

ВОДОКАНАЛ **АБОНЕНТ** **ООО «БАШНЕФТЬ - СЕРВИС НПЗ»**

В.С. Гордиенко А.М. Сухоруков Ю.А. Санкин

Продолжение приложения **Щ**

П Р О Т О К О Л

изменения условий договора № 3644 от 11.05.2012г.
на отпуск питьевой воды и прием сточных вод.

г.Уфа БНФ/у/31/2274/12/ВНК "31" 07 2015 г.

МУП "Уфаводоканал" в лице главного специалиста службы Водосбыта Минигулова Р.Р., действующего на основании доверенности от 11.06.2014г. №01/6991, и **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»** в лице директора ф-ла ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" Гончукина Я.М. действующего на основании генеральной доверенности № ДОВ/г/31/01/15/НПЗ от 20.10.2014г., вносят в договор № 3644 от 11.05.2012г. следующие изменения (основание: письма ПАО АНК «Башнефть» исх. № 07/071 от 17.06.2015г., №07/090 от 03.07.2015г., 07/094 от 09.07.2015г.):

1. Преамбулу договора изложить в редакции:

"МУП "Уфаводоканал", зарегистрированное ИФНС по Октябрьскому району г.Уфы 04.04.2006г. за ОГРН 1020202856112, Устав которого утвержден постановлением главы Администрации городского округа город Уфа от 21.03.2006г. за №1360, именуемое в дальнейшем Водоканал, в лице главного специалиста службы Водосбыта, Минигулова Р.Р., действующего на основании доверенности от 11.06.2014г. №01/6991, и **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»** в лице директора Гончукина Я.М., действующего на основании ген. доверенности № ДОВ/г/31/01/15/НПЗ от 20.10.2014 г., заключили настоящий договор о нижеследующем:", далее по тексту.

2. Во всем тексте договора и во всех приложениях к нему (приложение №1 «Список объектов Абонента, подключенных к горводопроводу и горканализации», приложение №2 «Список ответственных и полномочных лиц по вопросам взаимоотношений Абонента с Водоканалом», схемы присоединения объектов Абонента к системам горводоснабжения и горканализации, схемы водомерных узлов Абонента и расчеты нормативной потребности в питьевой воде и отводе сточных вод) Абонентом следует считать **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».**

Настоящие изменения вводятся с 05.06.2015г.

Данный протокол считать неотъемлемой частью договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 3644 от 11.05.2012г.

МУП "Уфаводоканал"

Для договоров

Р.Р. Минигулов

ПАО АНК «Башнефть»

ДЛЯ ДОГОВОРОВ И ДОВЕРЕННОСТЕЙ № 17

/Я.М. Гончукин

11.08.2015

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ

Лист 71

Продолжение приложения **Щ**

СОГЛАШЕНИЕ N **8346** /БНФ/у/31/2274/12/вик
по дополнению условий договора на отпуск питьевой воды
и прием сточных вод N **3644** от 11.05.2012г.

г. Уфа "15" 05 2015г.

Стороны по соглашению к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод:
МУП «Уфаводоканал», зарегистрированное ИФНС по Октябрьскому району г.Уфы 04.04.2006г. за ОГРН 1020202856112, Устав которого утвержден постановлением главы Администрации городского округа город Уфа от 21.03.2006г. за № 1360, именуемое в дальнейшем **Водоканал,** в лице главного специалиста службы Водосбыта Минигулова Р.Р., действующего на основании доверенности от 11.06.2014г. №01/6991,
ОАО АНК "Башнефть", именуемое в дальнейшем **Абонент**, в лице Полушкина Я.М., действующего на основании ген. доверенности № ДОВ/Г/31/01/15/НПЗ от 20.10.2014г.
и **Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Башкортостан Городская клиническая больница № 10 города Уфа,** именуемое в дальнейшем **Субабонент**, зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 33 по Республике Башкортостан 20.12.1993г. за ОГРН 1020203089334, в лице главного врача Мелямова Павла Надимовича, действующего на основании Устава, пришли к соглашению дополнить разделы договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 3644 от 11.05.2012г. следующим:

1. Предмет соглашения.

1.1. Предметом настоящего соглашения является отпуск из централизованной системы питьевого водоснабжения города питьевой воды на нужды **Субабонента** через сети **Абонента** и порядок оплаты объемов водопотребления **Водоканалу** на условиях, определенных настоящим соглашением

1.2. По всем вопросам своих взаимоотношений стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством, Законом РБ "О питьевой воде", постановлением Правительства РФ от 12.02.1999г. № 167 об утверждении "Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ" (в дальнейшем – *Правил пользования*), постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525 об утверждении «Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод», Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. № 644 (в дальнейшем – *Правила № 644*), Приказом Госстроя России от 30.12.1999г. №168 об утверждении «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», Постановлением КМ РБ от 08.11.1995г. №399 «О взимании платы за сброс сточных вод и загрязняющих веществ в системы канализации населенных пунктов РБ», решением Совета городского округа город Уфа РБ от 24.11.2010г. №30/8 об утверждении «Условий приема сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации г.Уфы» (в дальнейшем – *Условий приема*), с последующими изменениями, а также условиями настоящего соглашения и приложениями к нему.

1.3. По вопросам своих взаимоотношений по настоящему соглашению **Водоканал** и **Субабонент** назначают своих представителей:

Водоканал:	Ф.И.О.	***Кропотова И.Е.***	Должность	***инженер-инспектор***	Тел. ***279-07-68***
Субабонент:	Ф.И.О.	Осипов П.В.	Должность	нач. АХО	Тел.

При необходимости **Водоканал** и **Субабонент** могут назначить также других представителей, известив об этом письменно другую сторону, либо выдав новому представителю доверенность с соответствующими полномочиями. Представители, уполномоченные сторонами, обязаны осуществлять взаимодействие по вопросам исполнения настоящего соглашения, в том числе, принимать участие в проведении технических обследований и отборе проб сточных вод, выдавать и получать предписания, подписывать акты, подписывать сведения о показаниях водомеров или иные документы, определяющие объемы водопотребления и водоотведения **Субабонента**, а также совершать иные действия по поручению сторон.

2. Обязанности и границы эксплуатационной ответственности сторон.

2.1. **Водоканал** обязуется:

2.1.1. Отпускать питьевую воду на нужды **Субабонента** на условиях, определенных настоящим соглашением, согласно поданной заявке, но в пределах утвержденных для **Субабонента** годовых лимитов бюджетного финансирования.

2.1.2. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 34 *Правил № 644*.

2.2. **Субабонент** обязуется:

2.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего соглашения, требований *Правил № 644, Условий приема.*

2.2.2. Представлять **Водоканалу** ежегодно в IV квартале заявку на потребление питьевой воды и отвод сточных вод, направляемую в вышестоящий отраслевой орган и в финансовый орган, осуществляющий бюджетное финансирование. В течение 3-х банковских дней после получения уведомления о лимитах бюджетного финансирования, а также при изменении лимитов финансирования, представлять их копии в **Водоканал** для внесения изменений в соглашение.

2.2.3. Соблюдать режим потребления питьевой воды согласно поданной заявке, но в пределах суммы, не превышающей утвержденных для **Субабонента** годовых лимитов бюджетного финансирования.

2.2.4. При изменении в установленном порядке тарифов на водоснабжение и водоотведение, обращаться в вышестоящий отраслевой орган и финансовый орган, осуществляющий финансирование, для корректировки лимитов бюджетного финансирования.

2.2.5. По вопросам оформления договорных отношений:

- предоставлять в **Водоканал** своевременно в течение расчетного месяца все необходимые данные по изменению реквизитов **Субабонента**, перечня его объектов или субабонентов, схемы присоединения к системам питьевого водоснабжения, схемы водомерных узлов, нормативные расчеты водопотребления и водоотведения и другие сведения, необходимые для внесения изменений или дополнений в настоящее соглашение;

- оформить и согласовать с **Водоканалом** по вновь принятым объектам, не указанным в соглашении, до начала пользования ими, схемы водомерных узлов, установленных на всех водопроводных вводах **Субабонента**.

2.2.6.По вопросам технической эксплуатации систем водоснабжения:

Продолжение приложения **Щ**

- обеспечивать правильную и безопасную эксплуатацию находящихся в его ведении систем водоснабжения, а также обеспечивать исправность оборудования и приборов, связанных с потреблением питьевой воды;

- передавать субабонентам воду, принятую от **Водоканала** через присоединенные к централизованным системам питьевого водоснабжения водопроводные устройства и сооружения **Абонента**, только с согласия **Водоканала;**

- отключать самовольные (неоформленные) присоединения субабонентов к сетям **Субабонента;**

- обеспечивать ликвидацию повреждений или неисправностей на своих сетях и устранять их последствия;

- обеспечивать соответствующие требованиям охраны труда и «Правилам и нормам технической эксплуатации жилищного фонда» условия беспрепятственного доступа представителям **Водоканала** для обследования систем водоснабжения **Субабонента** и его субабонентов, к водомерным узлам и подписывать при этом соответствующие акты.

Узлы учета **Субабонента** должны располагаться в помещениях с искусственным освещением, проходами и подходами к установленному оборудованию, обеспечивающих безопасность обслуживания в соответствии с нормами и требованиями охраны труда. В случае невыполнения **Субабонентом** вышеуказанных требований представителем Водоканала составляется об этом акт;

- немедленно сообщать в **Водоканал** обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем коммунального водоснабжения либо загрязнении окружающей природной среды.

2.2.7. По вопросам нормирования и учета объемов водопотребления:

- соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления;

- обеспечивать в соответствии с требованиями *пп. «д», «н» пункта 35 Правил № 644* и условиями настоящего соглашения установку и правильную эксплуатацию приборов учета расхода воды, потребляемой из централизованной системы питьевого водоснабжения, производить своевременный ремонт, при этом незамедлительно уведомив **Водоканал,** и поверку этих приборов;

- обеспечивать ежемесячное снятие показаний водомеров, предназначенных для учета объемов водопотребления на нужды **Субабонента** представителем **Водоканала** и подписание первичной учетной документации (абонентской карточки) ответственным лицом **Субабонента;**

- немедленно сообщать в **Водоканал** обо всех нарушениях целостности пломб на водомерах и опломбированных **Водоканалом** водопроводных устройствах (задвижках, гидрантах и т.п.) **Субабонента;**

- совместно с **Водоканалом** проводить проверку соответствия калибров водомеров объемам потребляемой на объектах **Субабонента** питьевой воды, мест расположения водомерных узлов и герметичности задвижек на обводных линиях с составлением соответствующих актов. При наличии предписаний **Водоканала** по этим вопросам выполнить их в течение 30 дней с момента выдачи предписаний.

2.2.8. По вопросам расчетов - своевременно производить оплату **Водоканалу** счетов за полученную питьевую воду.

2.2.9. Выполнять иные обязанности, предусмотренные пунктом 35 *Правил № 644*.

2.3. За давление в сети в точке подключения сетей **Субабонента** к сетям **Абонента** несет ответственность **Абонент**.

3. Условия прекращения или ограничения питьевой воды.

3.1. При неоплате **Субабонентом** платежных требований в установленные сроки **Абонент** по представлению **Водоканала**, предварительно предупредив **Субабонента**, прекращает или ограничивает подачу питьевой воды **Субабоненту.**

4. Нормирование и учет объемов водопотребления и водоотведения.

4.1.**Субабонент** оплачивает непосредственно **Водоканалу** потребленный им объем питьевой воды по следующим объектам:

Наименование объектов	Адрес
Терапевтический корпус № 3	*ул. Ульяновых, 71А*

4.2. В соответствии с пп. «г» пункта 35 *Правил № 644* учет полученной питьевой воды и составление необходимых отчетных документов обеспечивает **Субабонент**.

Показания водомеров ежемесячно снимаются представителем **Водоканала** в присутствии представителя **Субабонента**. Объем водопотребления заносится в первичную учетную документацию (абонентскую карточку) и заверяется подписью ответственного лица **Субабонента.**

4.3. Объем водопотребления **Субабонента** определяется за расчетный период следующим образом:

4.3.1. По показаниям водомера, установленного на присоединении объекта **Субабонента** к системе водоснабжения **Абонента–** при условии надлежащего оформления присоединения в соответствии с настоящим соглашением, наличии на этом присоединении исправного и поверенного водомера, а также обеспечении сохранности пломб на водомере и других опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Субабонента**.

4.3.2. По среднемесячным показаниям за последние шесть месяцев работы водомера перед выходом его из строя – в период отсутствия (неисправности) водомера, но не более 30 дней после выхода водомера из строя не по вине **Субабонента**, при условии надлежащего оформления присоединения и обеспечения сохранности пломб на опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Субабонента**.

4.3.3. По пропускной способности присоединения к системе водоснабжения **Абонента** при действии присоединения круглосуточно полным сечением со скоростью движения воды в нем 1,2 м/сек. - в любом из следующих случаев:

- потребление воды без соглашения, а также по объектам, не включенным в настоящее соглашение;

- потребление воды при отсутствии водомера, при несанкционированном вмешательстве в работу водомера, при неуведомлении **Водоканала** о неисправности водомера или по истечении срока, согласованного с **Водоканалом** на установку или ремонт водомера, при отсутствии у **Субабонента** согласованной с **Водоканалом** схемы водомерного узла или акта приемки водомерного узла для расчетов представителем **Водоканала,** при непредставлении **Субабонентом** более одного месяца подряд данных учета объемов водопотребления;

Продолжение приложения **Щ**

- по истечении установленного в паспорте на водомер срока очередной поверки водомера (в случае отсутствия паспорта или указания в нем о сроке поверки **Субабонент** обязан производить поверку водомера не реже одного раза в два года);

- при нарушении целостности пломбы на водомере или задвижке обводной линии водомерного узла, либо других опломбированных представителем **Водоканала** водопроводных устройствах **Субабонента**. Нарушением целостности пломб признается любое повреждение пломбы или оттиска на ней, либо проволоки, на которой эта пломба установлена, позволяющее **Субабоненту** снимать или устанавливать пломбу без участия представителя **Водоканала**;

- при нарушении введенного **Водоканалом** в соответствии с условиями настоящего соглашения для **Субабонента** режима ограничения либо прекращения отпуска питьевой воды;

- при необеспечении **Субабонентом** представителю **Водоканала** доступа к водомерному узлу;

- при истечении месячного срока после выданного **Субабоненту** представителем **Водоканала** предписания о замене калибра водомера или переносе водомерного узла с целью обеспечения правильного учета потребляемой **Субабонента** воды и соблюдения правил охраны труда;

4.5. Объём водопотребления в случае невыполнения **Субабонентом** требований, предусмотренных абзацами 6 и 7 пункта 2.2.6 соглашения, в первый месяц после составления представителем *Водоканала* акта определяется по среднемесячным показаниям (за последние шесть месяцев), а в последующие месяцы при не устранении такого нарушения – по пропускной способности присоединения к системе централизованного водоснабжения при действии присоединения круглосуточно полным сечением со скоростью движения воды в нём 1,2 м/сек.»

5. Сумма по соглашению и порядок расчетов за потребление воды и сброс сточных вод.

5.1. Сумма соглашения на 20___ год с учетом НДС в соответствии с представленными лимитами бюджетного финансирования составляет 10 000 (десять тысяч руб. 00 коп.) рублей.

При потреблении **Субабонентом** воды сверх утвержденных лимитов бюджетных обязательств, отпуск воды и прием сточных вод осуществляется по дополнительному соглашению к настоящему соглашению.

Субабонент оплачивает оказание услуг по водоснабжению и водоотведению из следующих источников:

(руб.)

Всего	Источники финансирования			
	Федеральный бюджет	Республиканский бюджет	Городской бюджет	Внебюджетный фонд
10 000,00				10 000,00

5.2. **Водоканал** ежемесячно на основании объемов, определенных в соответствии с разделом 4 настоящего соглашения, производит расчет стоимости услуг по водоснабжению, оказываемых **Субабоненту** по тарифам, утвержденным в установленном порядке. В течение срока действия соглашения тарифы могут быть изменены.

5.3. Расчеты за оказанные **Водоканалом** услуги производятся **Субабонентом** с лицевого счета, открытого в Министерстве финансов Республики Башкортостан или в его территориальном финансовом управлении. Счета фактуры за оказанные услуги направляются **Водоканалом Субабоненту** заказными письмами. Оплата счетов-фактур должна быть произведена **Субабонентом** - до 5 числа месяца, следующего за расчетным..

При неполучении счетов-фактур в указанный срок, **Субабонент** не позднее 15-го числа текущего месяца обязуется получить в **Водоканале** данные счета-фактуры за оказанные услуги по водоснабжению.

С целью обеспечения контроля за правильностью расчетов **Субабонент** обязуется подписывать со своей стороны оформленные **Водоканалом** акты сверки расчетов за услуги **Водоканала** в 10-ти дневный срок со дня представления таких актов **Субабоненту.**

6. Ответственность сторон. Срок действия соглашения. Порядок разрешения споров.

6.1. В случае нарушения условий настоящего соглашения, а также нанесения одной из сторон убытков другой стороне виновная сторона несет ответственность в соответствии с действующим законодательством, иными нормативными документами и настоящим соглашением.

6.2. Все споры сторон по заключению и изменению настоящего соглашения, а также его исполнению и взысканию с виновной стороны убытков рассматриваются в Арбитражном суде РБ.

6.3. Настоящее соглашение действует с 29.01.2015г. до окончания срока действия договора на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 3644 от 11.05.2012г. и является его неотъемлемой частью.

6.4. Настоящее соглашение может быть расторгнуто до окончания срока его действия по соглашению сторон, а при отсутствии согласия – по инициативе заинтересованной стороны в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом РФ.

7. Адреса и расчетные счета сторон.

Водоканал:

450098, г. Уфа, ул. Российская, 157/2 (а/я 127)
Расчетный счет 40702810101170000418
В Уфимском филиале ОАО «Банк Москвы», г.Уфа
Кор. счет 30101810380730000946
БИК 048073946 ОКАТО 80401000000
ИНН 0275000238 КПП 027601001
Код: по ОКВЭД 41.00.1 по ОКПО 03253807

ВОДОКАНАЛ

_____ Р.Р. Минигулов

Субабонент:

Адрес 450112, РБ, г. Уфа, ул. Калужская, 47
Расч. счет 40601810760003000001
в Отделение НБ Республика Башкортостан г.Уфа
Кор.счет –
БИК 048073001 ОКАТО 80401385000
ИНН 027401066838 КПП 027401001
код по ОКВЭД 85.11.1 по ОКПО 04569671

АБОНЕНТ

ДЛЯ ДОГОВОРОВ И ДОВЕРЕННОСТЕЙ

СУБАБОНЕНТ

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

по доверенности 31/326/15 от 05.12.2014г

Осипов Ф.В.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ

Лист 74

Продолжение приложения **Щ**

2274/12/ВИК

Дополнительное соглашение № 1
к Соглашению об оплате услуг по водоснабжению №3644/1 к договору на отпуск питьевой воды и приём сточных вод №3644 от 11.05.2012

г. Уфа «18» августа 2015 г.

МУП «Уфаводоканал», именуемое в дальнейшем «Водоканал», в лице главного специалиста службы водосбыта Минигулова Р.Р., действующего на основании доверенности 01-6991 от 11.06.14 г,

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице директора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» Полункина Я.М., действующего на основании генеральной доверенности № ДОВ/Г/31/01/15/НПЗ от 20.10.2014г., и

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть - Сервис НПЗ», именуемое в дальнейшем ООО «Башнефть - Сервис НПЗ», в лице заместителя генерального директора Призенцова С.А., действующего на основании доверенности №ДОВ/С/01/15/ЗГД от 01.01.2015г., вместе в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – «Дополнительное соглашение») к Соглашению об уплате услуг по водоснабжению №3644/1 к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод №3644 от 11.05.2012г. о нижеследующем:

Дополнить Дополнительное соглашение (далее – «Дополнительное соглашение») №1 к Соглашению об уплате услуг по водоснабжению №3644/1 к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод №3644 от 11.05.2012г. пунктом 3.6 в следующей редакции:
«3.6. Настоящим Стороны договорились, что проценты за пользование денежными средствами по денежным обязательствам ПАО АНК «Башнефть», ООО «Башнефть – Сервис НПЗ» перед «Водоканалом», предусмотренные ст.ст. 317.1, 823 Гражданского кодекса Российской Федерации, ПАО АНК «Башнефть», ООО «Башнефть – Сервис НПЗ» «Водоканалу» не уплачиваются.».

1. Во всем остальном Стороны руководствуются положениями Соглашениями об уплате услуг.
2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и применяется с 01.06.2015.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в 3 (трех) идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

Подписи Сторон

МУП «Уфаводоканал»	ПАО АНК «Башнефть»	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»
_____ / Р.Р. Минигулов /	_____ /Я.М. Полункин/	_____ /С.А. Призенцов/
	по дов. № ДОВ/Г/31/01/15/НПЗ от 20.10.14г.	по дов. №ДОВ/С/01/15/ЗГД от 01.01.15г.
м.п.	м.п. 01.09.2015	м.п. 18.08.2015

Юридический отдел
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»
Подпись

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ	Лист 75

Окончание приложения **Щ**

Дополнительное соглашение
к Договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод
№ 3644 (БНФ/у/31/2274/12/ВИК) от 11.05.2012г.

г. Уфа

«05» 12 2019 г.

МУП «Уфаводоканал», именуемое в дальнейшем **«Водоканал»**, в лице Байрамова Фарита Фазиловича действующего на основании доверенности от 22.05.2018 № 10/51, с одной стороны,

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»), именуемое в дальнейшем **«Абонент»**, в лице Глухова Ильи Вячеславовича, действующего на основании доверенности № ДОВ/С/31/364/19/НПЗ от 18.02.2019, с другой стороны, вместе в дальнейшем именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к договору на отпуск питьевой воды и прием сточных вод № 3644 от 11.05.2012г. (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Изложить пункт 7.3. Договора в следующей редакции:

«7.3. Действие настоящего договора распространяется на период с 01.01.2019г. по 31.12.2021г.

Настоящий договор, считается продленным на следующий год 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.

Если одной из Сторон настоящего договора до окончания срока его действия внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.»

2. Во всем остальном Стороны руководствуются положениями Договора.
3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в 2 идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

Водоканал

_____ /Ф.Ф. Байрамов/

М.П.

Абонент

_____ /И.В. Глухов/

М.П.

Приложение Э
(справочное)

Договор водопользования №02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00 от 30.05.2019 г.

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г. Уфа «30» мая 2019 г.
(место заключения договора)

№ 02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан (Минэкологии РБ)
(наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления)
в лице заместителя министра Тюр Виталия Артуровича,
(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)
действующего на основании доверенности от 29.11.2018 № 13/14518,
(положение, устав, доверенность - указать нужное)
именуемое далее Уполномоченным органом,
и Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО «АНК «Башнефть»)
(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)
в лице директора филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл» Михайлова Сергея Юрьевича,
(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)
действующего на основании доверенностей от 17.04.2019 №ДОВ/8/121/19 и №ДОВ/8/122/19,
(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)
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 часть реки Белая (приток реки Кама) (далее – водный объект).
(наименование водного объекта или его части)

2. Цель водопользования – забор (изъятие) водных ресурсов на производственные нужды филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл», а также для передачи сторонним организациям.

3. Виды водопользования: совместное водопользование с забором (изъятием)
(указываются в соответствии со статьей 38
водных ресурсов из водного объекта при условии возврата воды в водный объект.
Водного кодекса Российской Федерации)

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), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображены в материалах в графической форме (с пояснительной запиской к ним), которые прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью.

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 10.01.02.014,
(указываются
Белая от в/п с.Охлебинино до г.Уфа без рр.Уфа (от истока до пгт.Шакша) и Дема (от истока до в/п д.Бочкарева).
в соответствии с данными, содержащимися в государственном водном реестре)

5.1. Код водного объекта: КАС/ВОЛГА/1804/177.

6. Сведения о водном объекте:

а) водный объект имеет рыбохозяйственное значение;
(является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственное, природоохранное и иное значение - указать нужное)

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: Республика Башкортостан, г.Уфа,
географические координаты водозабора филиала ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - 54°50'39,95"С.Ш., 56°04'21,20"В.Д. (в СК Пулково, 1942),
географические координаты водозабора филиала ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - 54°50'43,55"С.Ш., 56°04'22,80"В.Д. (в СК Пулково, 1942);
(указываются местоположение и географические координаты)

Продолжение приложения Э

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по информации, представленной Отделом водных ресурсов по РБ Камского БВУ от 18.12.2018 № 02/1546):

расстояние от устья реки до места водопользования – 454,0 км; длина реки – 1430 км.

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования:

указанная информация в сведениях о водном объекте, представленных Отделом водных ресурсов по РБ Камского БВУ, отсутствует.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования:

по данным «Ежегодника качества поверхностных вод и эффективности проведенных водоохранных мероприятий по территории деятельности ФГБУ «Башкирское УГМС» за 2018 год», в створе г.Уфа (1 км ниже речного порта) удельный комбинаторный индекс загрязненности воды составил 2,55; по качеству, вода в реке Белая в 2018 году оценивалась как «загрязненная», что соответствует 3 классу разряда «а».

(по данным государственного водного реестра и государственного мониторинга водных объектов)

7. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия)

(объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов,

водных ресурсов – не более 17 124,481 тыс. м^3/год.

включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, площадь предоставленной в пользование акватории, количество производимой электроэнергии)

Параметры водопользования (приложение № 1) прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью.

8. Условия водопользования по соглашению сторон.

8.1. Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта осуществлять средствами измерений, внесенными в Государственный реестр средств измерений (и прошедшими своевременную поверку) в соответствии с Порядком ведения такого учета, утвержденным приказом Минприроды России от 08 июля 2009 года № 205.

В настоящее время учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта определяется по показаниям следующих средств измерений:

на водозаборе филиала ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» - преобразователи давления измерительные Сапфир-22М-ДД-ВН и Сапфир-22МПС, датчик давления I/A, IDP 10;

на водозаборе филиала ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» - расходомер-счетчик ультразвуковой многоканальный УРСВ «Взлет МР» - 3 шт.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов забора (изъятия) водных ресурсов)

8.2.В срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан Камского бассейнового водного управления (далее – территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов) сведения, полученные в результате учета забора (изъятия) водных ресурсов, в соответствии с Порядком ведения такого учета, утвержденным приказом МПР России от 8 июля 2009 года № 205, отчет о выполнении условий использования водного объекта (его части) и выполнении плана водоохранных мероприятий, включающий подтверждающие документы о проведении данных мероприятий и сведения об объемах денежных средств, затраченных на их выполнение.

8.3.Забор воды из водного объекта должен осуществляться с использованием рыбозащитного устройства, в соответствии с установленными требованиями.

8.4.Содержать в исправном состоянии расположенные на водном объекте и эксплуатируемые Водопользователем рыбозащитные устройства, гидротехнические и иные сооружения, связанные с использованием водного объекта.

8.5.Не допускать потерь воды, вызванных отступлением от технологических регламентов, неполадками в организации производства и систем водоснабжения, наладкой и ремонтом оборудования.

8.6.Не допускать ухудшения качества воды водного объекта, среды обитания объектов животного и растительного мира, а также нанесения ущерба хозяйственным и иным объектам.

8.7.Не допускать причинения вреда окружающей среде.

8.8.Не допускать проведения на водном объекте работ, приводящих к изменению его естественного водного режима.

Продолжение приложения Э

8.9.Выполнять в установленные сроки и в полном объеме водохозяйственные мероприятия и мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания.

8.10. Вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором.

8.11. При уменьшении объема забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта по сравнению со значениями, установленными договором водопользования, по окончании соответствующего платежного периода производить перерасчет размера платы за пользование водным объектом исходя из фактической платежной базы путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

8.12. 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, отчеты представлять в Минэкологии РБ ежегодно, не позднее 15 марта года, следующего за отчетным, и в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов (в соответствии с порядком, утвержденным приказом Минприроды России от 6 февраля 2008 года № 30).

8.13. Представлять ежегодно своевременно в установленном порядке в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности (2ТП –водхоз, 2-ОС).

8.14. Представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на согласование план водохозяйственных и водоохранных мероприятий на используемой части водного объекта на последующий год.

8.15. Представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования, с приложением подтверждающих документов, выполнении условий использования водного объекта (его части), выполнении плана водоохранных мероприятий, включающий подтверждающие документы о проведении данных мероприятий и сведения об объемах денежных средств, затраченных на их выполнение.

8.16. Не нарушать ограничения, установленные ст.65 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 года №74-ФЗ, при осуществлении хозяйственной деятельности в границах водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водного объекта.

8.17. Не нарушать в месте водопользования требования, установленные ст. 50 Федерального закона «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20 декабря 2004 №166-ФЗ и Постановления Правительства РФ от 30.04.2013 № 384.

8.18. Ежегодно до наступления паводка разрабатывать мероприятия, направленные на предотвращение загрязнения водного объекта в указанный период.

8.19. Ежегодно после весеннего паводка проводить обследование водозаборного сооружения, с составлением актов обследования.

8.20. Своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте.

8.21. Информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте.

8.22. Не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта.

8.23. Обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного надзора в области использования и охраны 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.

8.24. Обеспечивать консервацию или ликвидацию сооружений, проводить необходимые водоохранные мероприятия, связанные с прекращением пользования водным объектом, и приведение всех производственных объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, и представлять информацию о проведенных мероприятиях в Минэкологии РБ.

Продолжение приложения Э

8.25. Осуществлять иные мероприятия по охране водного объекта в соответствии с действующим законодательством.

II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом с учетом коэффициента, установленного постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 №1509.

Платежным периодом признается квартал.

Платежной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов,
(устанавливается отдельно по каждому виду водопользования и по каждому водному объекту)

включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, за платежный период.

10. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

год	сумма платы за год (руб.)
2019	7 591 088,27 (семь миллионов пятьсот девяносто одна тысяча восемьдесят восемь) рублей 27 копеек;
2020	11 627 522,60 (одиннадцать миллионов шестьсот двадцать семь тысяч пятьсот двадцать два) рубля 60 копеек;
2021	13 391 344,14 (тринадцать миллионов триста девяносто одна тысяча триста сорок четыре) рубля 14 копеек;
2022	15 412 032,90 (пятнадцать миллионов четыреста двенадцать тысяч тридцать два) рубля 90 копеек;
2023	17 723 837,84 (семнадцать миллионов семьсот двадцать три тысячи восемьсот тридцать семь) рублей 84 копейки.

(цифра) (прописью)

Расчет размера платы за пользование водным объектом (приложение № 2) прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью.

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 платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя.

12. 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:

р/сч 40101810100000010001,
Отделение НБ Республики Башкортостан г. Уфа, БИК 048073001,
ИНН получателя: 0278151669, КПП получателя: 027801001.
Получатель: УФК по РБ (Минэкологии РБ).
Код бюджетной классификации (КБК): **052 1 12 05010 01 6000 120** «Плата за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности»
(банковские реквизиты, коды бюджетной классификации)

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 копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764.

Продолжение приложения Э

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем 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 учетом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме все условия Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водными объектами, 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;

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.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором в срок:

с «30» мая 2019г.;

(срок, в течение которого Водопользователь должен приступить к использованию водного объекта)

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. Ежегодно, не позднее 15 марта года, следующего за отчетным, передавать результаты наблюдений в Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан,

(наименование уполномоченного органа)

а также в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вести в установленном порядке учет забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов;

е) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водными объектами исходя из фактической платежной базы;

з) представлять в Уполномоченный орган и территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования, с приложением подтверждающих документов, выполнении условий использования водного

Продолжение приложения Э

объекта (его части), выполнении плана водоохранных мероприятий, включающий подтверждающие документы о проведении данных мероприятий и сведения об объемах денежных средств, затраченных на их выполнение;

и) представлять ежегодно своевременно в установленном порядке в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности (2ТП –водхоз, 2-ОС).

к) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

л) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

м) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на согласование проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;

н) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;

о) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного надзора в области использования и охраны 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;

п) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте;

р) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

с) 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.

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 взыскивается пеня в размере: 1/150 действующей на день (размер уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению водопользователем платы за пользование водным объектом, начиная со дня, следующего за определенным в договоре водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом. Пени за несвоевременное внесение платы за пользование водными объектами перечисляются по реквизитам, указанным в п. 12 документа на **КБК: 890 1 16 25086 02 0000 140.**

и порядок уплаты пени)

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов на соответствующий платежный период, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом. Штраф перечисляется по реквизитам, указанным в п. 12 документа на **КБК: 890 1 16 25086 02 0000 140.**

24. В случае неисполнения в установленные сроки Водопользователем обязанности по погашению задолженности по платежам в бюджет, пеней и штрафов Уполномоченный орган обращается в установленном порядке в судебные органы с исковым заявлением о взыскании образовавшейся задолженности.

25. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение,

Продолжение приложения Э

катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

26. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

27. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

28. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством в случае невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных 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.

29. 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.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов 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.

30. 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 в установленный срок использование водного объекта;

б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;

в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

31. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

32. Срок водопользования устанавливается на период с «30» мая 2019 г. по «31» декабря 2023 г.

Срок прекращения действия настоящего Договора – «20» января 2024 г.

33. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, а в части финансовых и иных обязательств – до их полного исполнения.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

34. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Продолжение приложения Э

VIII. Особые условия Договора

35. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

36. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий в период действия Договора.

37. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан

(полное наименование органа)

ИНН 0278151669, ОКПО 15293798,
ОКОГУ 2300228, ОКОПФ 75204,
ОКВЭД 84.11.21,
ОГРН 1080278007897,
ОКТМО 80701000001.
Адрес: Ленина улица, 86 дом, Уфа город, Республика Башкортостан, 450006,
телефон: (347) 218-04-01,
телефакс: (347) 272-74-21
электронный адрес:
ecology@bashkortostan.ru
КПП 027801001,
р/с 40101810100000010001 в отделении НБ РБ г. Уфа, БИК 048073001,
л/с 04012045320.

В.А. Тюр

(фамилия, имя, отчество уполномоченного должностного лица)

(подпись)

М.П.

« 15 » мая 2019 г.

Водопользователь:

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

(полное наименование организации)

ИНН 0274051582, ОКПО 00135645,
ОКФС 42, ОКОПФ 12247,
ОКВЭД 06.10.1
ОГРН 1020202555240,
ОКТМО 80701000001.
Адрес: Карла Маркса улица, 30 дом, 1 корпус, Уфа город, Республика Башкортостан, 450077,
телефон: (347) 261-61-61
телефакс: (347) 261-62-62

КПП 027501001, БИК 044525880,
р/с 40702810000000005988
в «АО Всероссийский банк развития регионов», к/с 30101810900000000880.

С.Ю. Михайлов

(фамилия, имя, отчество водопользователя или уполномоченного им лица)

(подпись)

М.П.

« 16 » мая 2019 г.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(РОСВОДРЕСУРСЫ)
КАМСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(КАМСКОЕ БВУ)
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН
Зарегистрировано
" 30 " мая 2019 года
В государственном водном реестре
за N 02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00
зам. начальника отдела Кадрасова И.Н.
(Должность, фамилия и.о. лица, осуществившего регистрацию)
Подпись

Продолжение приложения Э

9

Приложение № 1
к договору водопользования

Наименование водопользователя: **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО «АНК «Башнефть»)**

Номер государственной регистрации договора
в государственном водном реестре: 02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00

Параметры водопользования (частью реки Белая) на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов для производственных нужд филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл», а также для передачи сторонним организациям *наименование и цели водопользования*	Ед. изм.	Квартал			
			I	II	III	IV
2019 год						
1	Допустимый объем изъятия (забора) водных ресурсов из водных объектов *наименование параметра водопользования*	тыс. м^3	-	4280,000	4280,000	4284,481
2020-2023 годы						
2	Допустимый объем изъятия (забора) водных ресурсов из водных объектов *наименование параметра водопользования*	тыс. м^3	4280,000	4280,000	4280,000	4284,481

От Водопользователя:

Директор филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл» _____ С.Ю. Михайлов

От Уполномоченного органа:

Заместитель министра
природопользования и экологии
Республики Башкортостан _____ В.А. Тюр

Продолжение приложения Э

10

Приложение № 2
к договору водопользования

Наименование водопользователя: **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО «АНК «Башнефть»)**

Номер государственной регистрации договора
в государственном водном реестре: 02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00

Расчёт платы за пользование (частью реки Белая)
на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период водопользования (квартал)				Итого за год
			I	II	III	IV	
1.	Забор (изъятие) водных ресурсов *параметры водопользования*	тыс. $м^3$/год	4280,000	4280,000	4280,000	4284,481	17124,481
2019 год							
2.	Ставка платы	руб.	-	591,00	591,00	591,00	-
3.	Размер платы	руб.	-	2 529 480,00	2 529 480,00	2 532 128,27	7 591 088,27
2020 год							
4.	Ставка платы	руб.	679,00	679,00	679,00	679,00	-
5.	Размер платы	руб.	2 906 120,00	2 906 120,00	2 906 120,00	2 909 162,60	11 627 522,60
2021 год							
6.	Ставка платы	руб.	782,00	782,00	782,00	782,00	-
7.	Размер платы	руб.	3 346 960,00	3 346 960,00	3 346 960,00	3 350 464,14	13 391 344,14
2022 год							
8.	Ставка платы	руб.	900,00	900,00	900,00	900,00	-
9.	Размер платы	руб.	3 852 000,00	3 852 000,00	3 852 000,00	3 856 032,90	15 412 032,90
2023 год							
10.	Ставка платы	руб.	1035,00	1035,00	1035,00	1035,00	-
11.	Размер платы	руб.	4 429 800,00	4 429 800,00	4 429 800,00	4 434 437,84	17 723 837,84

От Водопользователя:

Директор филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл» _____ С.Ю. Михайлов

От Уполномоченного органа:

Заместитель министра природопользования и экологии Республики Башкортостан _____ В.А. Тюр

Продолжение приложения Э

Приложение № 3
к договору водопользования

Наименование водопользователя: **Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО «АНК «Башнефть»)**

Номер государственной регистрации договора

в государственном водном реестре: 02-10.01.02.014-Р-ДЗВО-С-2019-04673/00

График внесения платы за пользование (частью реки Белая)
в 2019 – 2023 годы
(год(ы)

№ п/п	Наименование	Период водопользования (квартал)			
		I	II	III	IV
1	Сумма внесения платы				
1.1.	Сумма платы в 2019 году, руб.	-	2 529 480,00	2 529 480,00	2 532 128,27
1.2.	Сумма платы в 2020 году, руб.	2 906 120,00	2 906 120,00	2 906 120,00	2 909 162,60
1.3.	Сумма платы в 2021 году, руб.	3 346 960,00	3 346 960,00	3 346 960,00	3 350 464,14
1.4.	Сумма платы в 2022 году, руб.	3 852 000,00	3 852 000,00	3 852 000,00	3 856 032,90
1.5.	Сумма платы в 2023 году, руб.	4 429 800,00	4 429 800,00	4 429 800,00	4 434 437,84
2.	Срок внесения платы	не позднее			
2.1	Срок внесения платы за 2019 год	-	20 июля отчетного года	20 октября отчетного года	20 января года, следующего за отчетным
2.2	Срок внесения платы за 2020 – 2022 годы	20 апреля отчетного года	20 июля отчетного года	20 октября отчетного года	20 января года, следующего за отчетным
2.3	Срок внесения платы за 2023 год	20 апреля отчетного года	20 июля отчетного года	20 октября отчетного года	окончания срока действия договора водопользования «20» января 2024 г.

От Водопользователя:

Директор филиалов ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл» _____ С.Ю. Михайлов

От Уполномоченного органа:

Заместитель министра природопользования и экологии Республики Башкортостан _____ В.А. Тюр

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

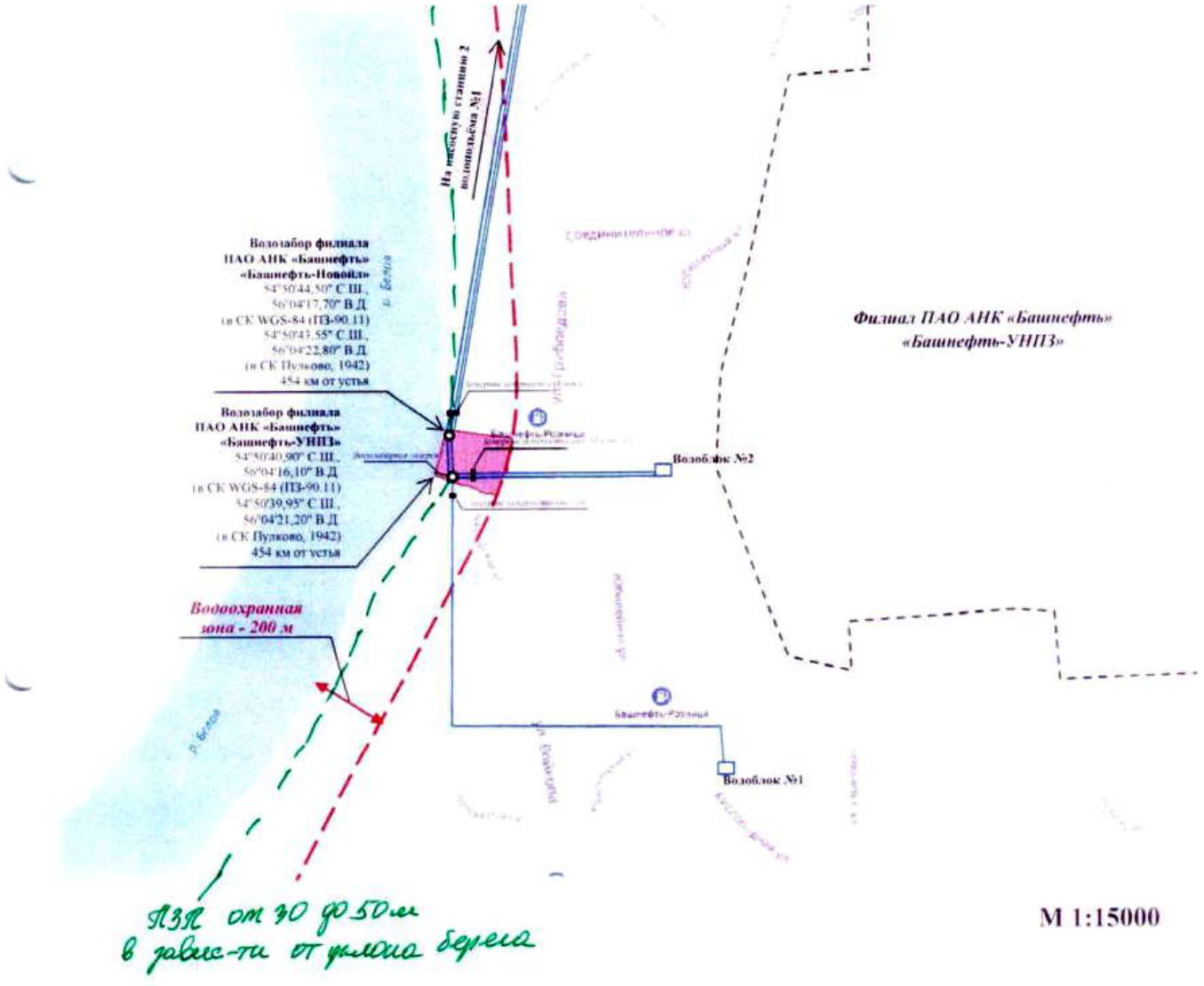
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ	Лист 87

Продолжение приложения **Э**

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель директора филиалов
ПАО АНК «Башнефть»
«Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл»
по ПБ, ОТ и ОС
Р.В. Севастьянов
«__» _____ 20___ г.

Материалы, отображающие в графической форме водный объект, размещение средств и объектов водопользования

(для водозаборов филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл»)



Начальник отдела ООС А.А. Игнатьев

Продолжение приложения Э

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель директора филиалов
ПАО АНК «Башнефть»
«Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новойл»
по ПБ, ОТ и ОС
_____ Р.В. Севастьянов
«___» _____ 20___ г.

Пояснительная записка к материалам, отображающим в графической форме водный объект, размещение средств и объектов водопользования
(для водозаборов филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл»)

Водозабор филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» (далее - водозабор «УНПЗ») расположен на берегу реки Белой (54°50'40,90" С.Ш., 56°04'16,10" В.Д. (в СК WGS-84 (ПЗ-90.11), 54°50'39,95" С.Ш., 56°04'21,20" В.Д. (в СК Пулково, 1942)*, 454 км от устья) в северной промышленной зоне г. Уфы. Водозабор предназначен для забора речной воды из реки Белой на промышленные нужды филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», а также для подачи ее сторонним потребителям.

Водозабор «УНПЗ» представляет собой заглубленную насосную с насосными агрегатами типа Д2000-100-2, Д1600-90 для подачи речной воды, водокольцевыми вакуум-насосами типа ВВН-12 - для выполнения разрядки (заполнение водой всасывающих трубопроводов насосов) при запуске насосов Д2000-100-2, Д1600-90, дренажные насосы типа НК 65-125 - для откачки воды с дренажного приямка насосной. Забор воды из реки производится по двум раздельным самотечным тоннелям водозаборной галереи, смонтированной из монолитных железобетонных конструкций, приёмные окна которой имеют прямоугольное сечение размером 1,8×2,0м. Речная вода самотеком из галереи поступает в водоприемный колодец, затем по всасывающим трубопроводам (за счет всасывающей способности насосов) попадает на прием насосов. Водоприемный колодец представляет собой две приёмные камеры размером в плане 3,5×3,5 м. Перед входом в водоприёмный колодец на каждом тоннеле установлены съёмные сороудерживающие решетки из нержавеющей стали размером ячеек 25×25 мм, предназначенные для задержания посторонних предметов и мусора. В начале водозаборной галереи смонтировано рыбозащитное сооружение типа жалюзийного экрана с водоструйной завесой.

Водозабор «УНПЗ» оборудован приборами учета речной воды. На трубопроводе речной воды Д=700 мм, подающим воду на водоблок №1 (*поз.33*), и каждом из двух трубопроводов речной воды Д=700 мм, подающих воду на водоблок №2 (*поз.31 и поз.32*), в полузаглубленных камерах установлены сужающие устройства (диафрагма). Первичными приборами являются преобразователи разности давления типа Сапфир 22 (*поз.32 и поз.33*) и датчик давления 1/А (*поз.31*). Импульсные трубки и первичный прибор в зимнее время обогреваются саморегулирующим электрическим кабелем. Вторичный приборы типа ДИСК-250 с максимальной шкалой 1000 м^3/ч установлены на щите КиП в операторной водозабора.

Водозабор филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» (далее - водозабор «Новойл») расположен на берегу реки Белой (54°50'44,50" С.Ш., 56°04'17,70" В.Д. (в СК WGS-84 (ПЗ-90.11), 54°50'43,55" С.Ш., 56°04'22,80" В.Д. (в СК Пулково, 1942)*, 454 км от устья) в северной промышленной зоне г. Уфы. Водозабор предназначен для забора речной воды из реки Белой и подачи ее на нужды филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл», «Башнефть-УНПЗ» и на нужды сторонних потребителей.

Водозабор «Новойл» представляет собой заглубленную насосную с насосными агрегатами типа Д2000-100-2 (4 шт.) для подачи речной воды, для откачки воды с дренажного приямка и в аварийных случаях из машинного зала насосной используются дренажные и аварийные насосы марки Ф-12, Д200-36А и 8НДВ. При уровне воды в реке Белая ниже минимальных для заполнения насосных агрегатов водой (создание разрядки) применяется вакуум система с вакуум-насосом типа ВВН-12-6. Забор воды из реки производится через водоприемные окна, оборудованными стальными решетками с ячейкой 100х100 мм, которые предназначены для задержания крупных посторонних предметов и мусора, способных попасть из реки Белой. Речная

Окончание приложения Э

вода через водоприемные окна самотеком поступает в аванкамеры №1 и №2, предварительно пройдя через вращающиеся сетки №1 и №2 (оборудованные промывочной системой) с ячейкой 4х4 мм, одновременно являющимися рыбозащитными устройствами и далее на прием насосных агрегатов. На напорных трубопроводах смонтированы камеры переключений с запорной арматурой, оборудованной ручными и электрическими приводами, а так же аварийные выпуска для сброса избытка перекачиваемой речной воды.

Учет расхода речной воды на водозаборе «Новойл» осуществляется тремя расходомерами–счетчиками ультразвуковыми многоканальными УРСВ «Взлет МР», установленными на каждом из трёх трубопроводах, подающих речную воду на насосную станцию 2 водоподъёма №1.

Водозаборы соединены между собой двумя напорным трубопроводами Д=1000 мм для обоюдного резервирования по речной воде. В настоящее время водозабор филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» остановлен (в целях рационального использования имеющегося насосного оборудования), подача речной воды осуществляется с водозабора филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл».

Расстояние между водозаборами составляет 100 м. Величина водоохранной зоны р.Белая составляет 200 м. согласно п.4 ст.65 Водного кодекса Российской Федерации.

Начальник отдела ООС А.А. Игнатьев

*координаты мест водопользования были уточнены по сравнению с договорами водопользования №02-10.01.02.014-Р-ДЗИО-С-2016-03185/00 и №02-10.01.02.014-Р-ДЗИО-С-2016-03011/00

Приложение **Ю**
(справочное)

Фрагмент приказа Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» от 12.03.2021 №0308-НД.
Временные номы качества сточных вод с объектов филиала
ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

УТВЕРЖДЕНА
Приказом Филиала ПАО АНК «Башнефть»
«Башнефть-УНПЗ»
от «12» марта 2021 г. № 0308-НД
Введена в действие «12» марта 2021 г.

ИНСТРУКЦИЯ
ФИЛИАЛА ПАО АНК «БАШНЕФТЬ» «БАШНЕФТЬ-УНПЗ»

ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ ОБНАРУЖЕНИИ ПОВЫШЕННОГО СОДЕРЖАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В СТОЧНЫХ ВОДАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК (ОБЪЕКТОВ)

№ П3-05 И-102184 ЮЛ-300.03

ВЕРСИЯ 1

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ВРЕМЕННЫЕ НОРМЫ КАЧЕСТВА СТОЧНЫХ ВОД С ОБЪЕКТОВ ФИЛИАЛА ПАО АНК «БАШНЕФТЬ» «БАШНЕФТЬ-УНПЗ»

Таблица 3

Временные нормы качества сточных вод

КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ	ТОЧКА ОТБОРА	СОДЕРЖАНИЕ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, МГ/Л НЕ БОЛЕЕ						
		РН	НЕФТЕПРОДУКТ	МЕХПРИМЕСИ	ФЕНОЛ	СУЛЬФИДЫ	АЗОТ АММОНИЙНЫЙ	ПРОЧИЕ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I СИСТЕМА КАНАЛИЗАЦИИ								
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ТОВАРНОМУ ПРОИЗВОДСТВУ								
ЦЕХ № 1								
Резервуарные парки (после нефтеловушки)	**12-I**	7-8,5	1000	60	5	5	30	
ЦЕХ № 4								
1. Группа слива и налива нефтепродуктов (ГСНН)								
▪ эстакада налива светлых нефтепродуктов	**5-I**	7-8,5	500	60	5	5	30	метанол -5
▪ нефтеловушка эстакады налива темных нефтепродуктов	**15-I**	7-8,5	700	150	5	5	30	
▪ реагентное хозяйство	**13-I**	6,5-8,5	100	60	5	5	30	
▪ масляное хозяйство (совместно со зданием хранения пенообразователя)	**29-I**	7-8,5	100	60	-	-	-	ПАВ-1,0
2. Группа по приготовлению и перекачке бензинов (ГППБ)	**30-I**	7-8,5	250	60	5	5	30	метанол - 5
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ И ТЯЖЕЛЫХ ОСТАТКОВ								
ЦЕХ № 2								
1. АВТ-6	**1-I**	7-8,5	500	60	5	5	30	
2. Висбрекинг	**23-I**	7-8,5	500	60	5	5	30	
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ГАЗОКАТАЛИТИЧЕСКИМ ПРОЦЕССАМ								
ЦЕХ № 3								
1. Л-24-5	**6-I**	7-8,5	200	60	5	5	30	
2. Л-24-7	**7-I**	7-8,5	200	60	5	5	30	
3. УПС	**8-I**	7-8,5	50	60	5	5	30	Т не более 45^{0}С
4. Факельное хозяйство	**32-I**	7-8,5	50	60	отс.	отс.	отс.	
5. Парк метанола	**33-I**	7-8,5	50	60	отс.	отс.	отс.	метанол - 5
6. Центральная воздушная компрессорная	**34-I**	7-8,5	50	60	отс.	отс.	отс.	

Окончание приложения **Ю**

КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ	ТОЧКА ОТБОРА	СОДЕРЖАНИЕ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, МГ/Л НЕ БОЛЕЕ						
		РН	НЕФТЕПРОДУКТ	МЕХПРИМЕСИ	ФЕНОЛ	СУЛЬФИДЫ	АЗОТ АММОНИЙНЫЙ	ПРОЧИЕ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЦЕХ № 5								
7. Л-35-5	**2-I**	7-8,5	200	60	отс.	отс.	отс.	
8. ПСГ (емкости)	**10-I**	7-8,5	200	40	5	5	30	
9. УПВ	**14-I**	7-8,5	100	60	отс.	отс.	отс.	Т не более 45^0С
10. ПСГ (газоналивная эстакада)	**31-I**	7-8,5	100	60	отс.	5	отс.	
11. АКС	**20-I**	7-8,5	50	60	отс.	отс.	отс.	
ЦЕХ № 11								
12. Г-43-107/М 1	**3-I**	7-8,5	250	60	5	5	30	метанол - 5
13. ГОБКК	**35-I**	7-8,5	250	60	5	5	30	
II СИСТЕМА КАНАЛИЗАЦИИ								
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ТОВАРНОМУ ПРОИЗВОДСТВУ								
ЦЕХ № 1								
1. Сырьевые резервуары №301-306	**6-II**	7-8,5	1000	100	5	5	30	
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ И ТЯЖЕЛЫХ ОСТАТКОВ								
ЦЕХ № 2								
1. ЭЛОУ-АВТ-6 (вместе с продувочной водой котлов)	**1-II**	7-8,5	500	60	5	1000	500	
2. Висбрекинг (вместе с продувочной водой котлов)	**8-II**	7-8,5	500	60	5	1000	500	
БЛОК ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПО ГАЗОКАТАЛИТИЧЕСКИМ ПРОЦЕССАМ								
ЦЕХ № 5								
1. УПВ (после Блока очистки кислых стоков)	**5-II**	6,5-8,5	1000	-	-	5	30	
ЦЕХ № 11								
2. Г-43-107/М1 (после К-220) (вместе с продувочной водой котлов) при производительности установки	**4-II**							
▪ до 5 тыс. тонн/сутки		7-10	350	60	-	100	200	SO4-50, ХПК – 400
▪ более 5 тыс. тонн/сутки		7-10	350	60	-	150	500	SO4-50, ХПК - 400
ЦЕХ ЭНЕРГОПРОИЗВОДСТВА								
1. Котельный участок	**2-II**	7,5-9,0	15	200	-	отс.	-	Хлориды – 300 Сухой остаток - 1000

Приложение **Я**
(справочное)

Сведения об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2023 г. филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

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 представления 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 ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 23 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
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

Форма № 2-ТП (водхоз)
Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 27.12.2019 № 815
О внесении изменений (при наличии)
от 12.03.2020 № 118
от _____ № ____
Годовая

Наименование отчитывающейся организации
Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Почтовый адрес 450112, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.о. город Уфа, г.Уфа, ул. Ульяновых, д.74 / 450052, Российская Федерация, Республик:

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)	ИНН	ОКВЭД2	ОКАТО	ГУИВ
1	2	3	4	5	6
0609060	67827826	0274051582	19.20	80401000	802602

Бланк № 1 Всего бланков 1

Продолжение приложения **Я**

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Т1

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)			Источник водоснабжения		
	тип (Д, Л, Р)	номер	дата	код типа источника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	1	2	3	4	5	6
11				20	КАС/ВОЛГА/1804/177	454,0
12				60	КАС/ВОЛГА/1804/177/487	42,0
13				91	-	-
14				91	КАС/ВОЛГА/1804/177	0,0
15						

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды				Допустимый объем забора воды	Забрано или получено по периодам							
	поставщика по ГУИВ	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ		всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11	802601	ТД	80401000	10.01.02.014	0,00	2741,88	271,68	228,73	160,55	182,90	211,22	254,47	255,21
12	800321	ПК	80401000	10.01.02.012	0,00	156,83	16,98	16,51	10,69	12,55	14,44	11,38	11,40
13	999017	СД	80401000	10.01.02.014	0,00	130,32	9,03	7,83	12,83	19,76	7,37	5,59	10,73
14	800102	СД	80401000	10.01.02.014	0,00	23,16	1,96	1,82	1,83	2,66	1,56	1,54	1,62
15													

№ строки	Забрано или получено по периодам					Учтено средствами измерений	Потери при транспортировке	Использовано				всего за год
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			коды территорий		расходы в системах водоснабжения		
								по ОКАТО	ВХУ	оборотного	повторного	
А	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
11	255,57	279,94	226,61	206,21	208,79	0,00	0,00	80401000	10.01.02.014	113576,11	1876,54	2061,91
12	12,94	11,54	13,49	11,85	13,06	0,00	0,00	80401000	10.01.02.012	0,00	0,00	156,83
13	8,04	6,83	12,99	17,89	11,43	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
14	1,59	1,43	1,69	3,44	2,02	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
15												

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования										Передано для использования или отведения							
											без использования, по кодам категорий воды						после использования	
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем
А	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	102	2046,16	8	15,75							ТД	679,97					СД	1746,04
12	8	6,99	101	149,84													СК	5,85
13											СТ	130,32						
14											СТ	23,16						
15																		

Бланк № 1 Всего бланков 1

Продолжение приложения **Я**

Раздел 2. Водоотведение

Т2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)			Приемник отведенных вод		
	тип (Р, Л)	номер	дата	код типа приемника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	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 средствами измерений	Отведено в водные объекты					Мощность очистных сооружений
							загрязненных		нормативно чистых (без очистки)	нормативно-очищенных		
	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ				без очистки	недостаточно очищенных		код очистного сооружения	объем	
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21												
22												
23												
24												
25												

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
А	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21												
22												
23												
24												
25												

Бланк № 1 Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения **Я**

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ)[1]															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
21																
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ)[1]															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
21																
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ)[1]															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
А	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
21																
22																
23																
24																
25																

[1] БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), аммоний-ион (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.

Примечание: значение показателей граф 32, 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 № 1 Всего бланков 1

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

ФГБУ ПРЕДПРИЯТИЕ ПО МОНИТОРИНГУ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ БАССЕЙНОВ Р К БЕЛОЙ И УРАЛА УФА 6 УЛ ЛЕНИНА 86 ТЕЛ. 276-45-2[illegible] - 276-79-07 EMAIL: FGU02MONITORING@MAIL.RU

22.01.2024г

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)

Заместитель директора филиала по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды
(должность)

Иванов Никита Денисович
(Ф.И.О.)

(подпись)

(347) 249-02-56
(номер контактного телефона)

KABIROVALG@bn.rosneft.ru
(E-mail)

« 19 » 01 20 24 год
(дата составления документа)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

67827826-У9238-0000-ОВОС2.ТЧ

Приложение **1**
(справочное)

Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления по форме 2-ТП (отходы) за 2023 г. Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»



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 Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

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 ОБРАЗОВАНИИ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ, РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ
за 2023 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма N 2-ТП (отходы)
юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие деятельность в области обращения с отходами производства и потребления, региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами:		Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.10.2020 № 627 внесении изменений (при наличии) от 13.11.2020 N 698 от _____ N ___
- территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации; территориальный орган Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации:	1 февраля	
- Росприроднадзору	15 марта	Годовая

Продолжение приложения **1**

Наименование отчитывающейся организации: Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ"Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть" (ПАО АНК "Башнефть")
Почтовый адрес: 450112450112, Республика Башкортостан, г.о. город Уфа, г.Уфа, ул. Ульяновых, д.74

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код Формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)				
1	2	3	4	5	6
0609013	67827826	19.2	80701000	0274051582	1020202555240

Продолжение приложения **1**

Раздел I. Сведения, об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления; сведения об образовании и передаче твердых коммунальных отходов региональному оператору, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Наличие отходов на начало отчетного года	Образование отходов за отчетный год	Поступление отходов из других хозяйствующих субъектов			Поступление отходов с собственных объектов		Образование других видов отходов после обработки за отчетный год	Обработано отходов	Утилизировано отходов			Обезврежено отходов	Передача ТКО региональному оператору
						всего	из графы 3		всего	из них из других субъектов РФ			всего	из графы 10			
							из других субъектов РФ	по импорту из других государств						для повторного применения (рециклинг)	предварительно прошедших обработку		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	отходы конденсаторов с трихлордифенилом	4 72 110 01 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	отходы трансформаторов с пентахлордифенилом	4 72 120 01 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

4	отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	1.303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	отходы тетрахлорметана при технических испытаниях и измерениях	9 41 550 03 10 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	аккумулято	9 20 110	2	0	2.244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	ры свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	01 53 2														
10	сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 12 61 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	водный	6 41 221	3	0	37.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	раствор моноэтаноламина, отработанный при очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа	11 10 3														
13	щелочь отработанная при очистке углеводородного сырья от меркаптанов и сероводорода	3 08 204 01 10 3	3	0	144.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	3	0	57.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в	4 62 011 11 20 3	3	0	110.48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди															
16	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими	8 41 000 01 51 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	средствами, отработанные															
19	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	0	317.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	494.34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

24	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	отходы жидких негалогенированных органических веществ в смеси с преимущественным содержанием толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 31 10 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	0	165.52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	0	0.29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

29	отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	0	348.16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0	0.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных	4 35 991 31 72 4	4	0	0.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	4	0	1.37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	4	0	0.226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

35	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 99 49 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0	183.186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183.186
38	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	резиновые перчатки,	4 31 141 01 20 4	4	0	0.34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	утратившие потребительские свойства, незагрязненные															
40	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0	2.95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	0	0.014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	0	0.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

44	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	0	0.37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	0	0.067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	0	0.373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	огнетушители углекислотные, утратившие	4 89 221 21 52 4	4	0	1.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	потребительские свойства																
49	огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями и несортированные	4 04 290 99 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 522 11 61 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

53	отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	4	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры	4 35 991 21 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	4	0	0.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми	4 38 112 01 51 4	4	0	0.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	римыми минеральными веществами																
57	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами и (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	0	0.37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

60	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0	0.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод,	7 23 102 02 39 4	4	0	113.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%															
64	осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, малоопасный	7 29 010 11 39 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные	4 59 110 21 51 4	4	0	71.791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепроду	4 43 101 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	ктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)															
67	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	катализатор-сульфокатионит на основе полистирола отработанный	4 41 111 01 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	фильтры бумажные, загрязненные при технических испытаниях почв и грунтов	9 48 151 11 61 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	лом и отходы изделий из	4 34 161 01 51 5	5	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	поликарбонатов незагрязненные															
71	спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	5	0	4.899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	5	0	199.65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	5	0	110.99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	лампы накаливания, утратившие потребительские	4 82 411 00 52 5	5	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	свойства															
75	тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 38 118 01 51 5	5	0	8.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	отходы стекловолоконной изоляции	4 51 421 21 61 5	5	0	44.73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0	0.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0	299.59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0	491.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	ионообменные смолы отработанн	7 10 211 01 20 5	5	0	17.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	ые при водоподготовке															
81	уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 104 01 49 5	5	0	8.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	5	0	16.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	5	0	24.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	катализатор микросферический цеолитный со следами	4 41 012 04 49 5	5	0	95.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	свинца отработанный															
85	отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0	0.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	мешки	4 05 181	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	01 60 5														
90	отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	0	19.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	лом и отходы бронзы в кусковой форме	4 62 130 02 21 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	незагрязненные															
94	лом и отходы латуни в кусковой форме незагрязненные	4 62 140 02 21 5	5	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	5	0	26.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	4 62 200 03 21 5	5	0	70.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	5	0	48.24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортиров	4 61 010 01 20 5	5	0	1333.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	анные																
99	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0	0.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	8 12 201 01 20 5	5	0	298.88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	лом шамотного кирпича незагрязненный	9 12 181 01 21 5	5	0	2.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	0	9.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	7 10 110 02 39 5	5	0	1693.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

продолжение раздела I

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам										Передача отходов (за исключением ТКО) на собственные объекты		Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за отчетный год		Наличие отходов на конец отчетного года
				для обработки		для утилизации		для обезвреживания		для хранения		для захоронения		всего	из них в другие субъекты РФ	хранение	захоронение	
				всего передано для обработки	из них в другие субъекты РФ	всего передано для утилизации	из них в другие субъекты РФ	всего передано для обезвреживания	из них в другие субъекты РФ	всего передано для хранения	из них в другие субъекты РФ	всего передано для захоронения	из них в другие субъекты РФ					
А	Б	В	Г	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	отходы конденсаторов с трихлордифенилом	4 72 110 01 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	отходы трансформаторов с пентахлордифенилом	4 72 120 01 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при	9 41 451 01 10 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	технических испытаниях и измерениях																
4	отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	0	0	0	1.303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	отходы тетрахлорметана при технических испытаниях и измерениях	9 41 550 03 10 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

8	химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	0	0	2.244	2.244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепроду	9 31 216 11 29 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	ктов 15% и более)																
11	картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 12 61 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	водный раствор моноэтаноламина, отработанный при очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа	6 41 221 11 10 3	3	0	0	0	0	37.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	щелочь отработанная при очистке углеводородного сырья от меркаптанов и	3 08 204 01 10 3	3	0	0	0	0	144.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	сероводорода																
14	провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	3	57.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	110.48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти	9 19 201 01 39 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	или нефтепродуктов 15% и более)																
17	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий	7 23 102 01 39 3	3	0	0	0	0	317.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	нефтепродукты в количестве 15% и более																
20	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	0	0	0	494.34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

25	отходы жидких негалогенированных органических веществ в смеси с преимущественным содержанием толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 31 10 3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0
27	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	165.52	0	0	0	0	0	0
28	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.29	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

29	отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	348.16	0	0	0	0	0	0
30	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.11	0	0	0	0	0	0
31	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0
32	смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных	4 35 991 31 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.5	0	0	0	0	0	0
33	отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1.37	0	0	0	0	0	0
34	кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих	4 82 713 11 52 4	4	0	0	0.226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	веществ, утратившие потребительские свойства																
35	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 99 49 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

38	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
39	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.34	0	0	0	0	0	0
40	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	2.95	0	0	0	0	0	0
41	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	0	0	0.014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

42	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	0	0	0.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0	0	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	0	0	0.37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

46	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	0	0	0.067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	0	0	0.373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	0	0	0	0	1.7	1.7	0	0	0	0	0	0	0	0
49	огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	0	0	0	0	0.2	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

50	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 522 11 61 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.3	0	0	0	0	0
54	отходы продукции из	4 35 991 21 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры																
55	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.28	0	0	0	0	0	0
56	тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.25	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

57	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами и (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0.37	0	0	0	0	0	0
59	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0	0	0	0	1.5	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

60	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0	0	0	0	0.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

63	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	0	0	0	0	113.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, малоопасный	7 29 010 11 39 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	изделия керамические производственного назначения, утратившие потребител	4 59 110 21 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	71.791	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	ьские свойства, малоопасные																
66	угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 101 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	катализатор-сульфокатионит на основе полистирол	4 41 111 01 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	а отработанный																
69	фильтры бумажные, загрязненные при технических испытаниях почв и грунтов	9 48 151 11 61 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	лом и отходы изделий из поликарбонатов незагрязненные	4 34 161 01 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0
71	спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4.899	0	0	0	0	0	0
72	смет с территории предприятия	7 33 390 02 71 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	199.65	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	практически неопасный																
73	растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	110.99	0	0	0	0	0	0
74	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
75	тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 38 118 01 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	8.2	0	0	0	0	0	0
76	отходы стекловолоконной изоляции	4 51 421 21 61 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	44.73	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

77	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0.28	0	0	0	0	0	0
78	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	299.59	0	0	0	0	0	0
79	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	491.8	0	0	0	0	0	0
80	ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	17.3	0	0	0	0	0	0
81	уголь активированный отработанный при	4 42 104 01 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	8.8	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами																
82	силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	16.82	0	0	0	0	0	0
83	цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	24.8	0	0	0	0	0	0
84	катализатор микросферический цеолитный со следами свинца отработанный	4 41 012 04 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	95.36	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

85	отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0.23	0	0	0	0	0
88	растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

89	мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 05 181 01 60 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	тара деревянная, утратившая потребительские свойства,	4 04 140 00 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	19.8	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	незагрязненная																
93	лом и отходы бронзы в кусковой форме незагрязненные	4 62 130 02 21 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	лом и отходы латуни в кусковой форме незагрязненные	4 62 140 02 21 5	5	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	5	26.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	4 62 200 03 21 5	5	70.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	стружка черных металлов несортированная	3 61 212 03 22 5	5	48.24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

	незагрязненная																
98	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	1333.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0.15	0	0	0	0	0	0
100	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	8 12 201 01 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	298.88	0	0	0	0	0	0
101	лом шамотного кирпича незагрязненный	9 12 181 01 21 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	2.5	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

102	лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	9.9	0	0	0	0	0	0
104	отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	7 10 110 02 39 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1693.19	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения **1**

Раздел II. Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления, представляемые региональными операторами, осуществляющими деятельность с твердыми коммунальными отходами, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Наличие ТКО на начало отчетного года	Образование ТКО за отчетный год	Поступление ТКО к региональному оператору от других хозяйствующих субъектов, населения и субъектов РФ			Образование ТКО после обработки за отчетный год (отходы после обработки ТКО)			
						всего ТКО	из графы 3		всего	из графы 6		
							ТКО, образованных в жилых помещениях в субъекте РФ	ТКО, образованных в других субъектах РФ (по соглашению)		на объектах обработки регионального оператора	на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, передающего их после обработки региональному оператору	на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, не передающего их после обработки региональному оператору
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Продолжение приложения **1**

продолжение раздела II

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Обработано ТКО		Утилизировано ТКО			Обезврежено ТКО	Передача ТКО региональным оператором другим операторам	
				всего ТКО	из них ТКО, образованных в жилых помещениях	всего ТКО	из графы 12			для обработки	
							для повторного применения (рециклинг)	энергетическая утилизация		всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации
А	Б	В	Г	10	11	12	13	14	15	16	17

Продолжение приложения **1**

продолжение раздела II

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Передача ТКО региональным оператором другим операторам (передача отходов после обработки ТКО другим операторам)								Хранение отходов после обработки ТКО	Захоронение ТКО на эксплуатируемых объектах за отчетный год		Наличие ТКО на конец отчетного года
				для утилизации				для обезвреживания		для захоронения			всего	из них ТКО, образованных в жилых помещениях	
				всего ТКО	из графы 18			всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации	всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации				
					ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации	на энергетическую утилизацию									
						всего ТКО	из них ТКО переданных в другие субъекты Российской Федерации на энергетическую утилизацию								
А	Б	В	Г	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Продолжение приложения **1**

Раздел III. Сведения об эксплуатируемых объектах захоронения отходов

коды ОКЕИ: гектар - 059; единица - 642;
тонна - 168; кубический метр - 113;

N строки	Наименование показателя	Фактически
11	Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, ед	-
12	из них ТКО, ед	-
13	Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, ед	-
14	Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед	-
15	из них ТКО, ед	-
16	Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед	-
17	Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, т	-
18	из них ТКО, т	-
19	Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, т	-
20	из них ТКО, т	-
21	Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, $м^3$	-
22	из них ТКО, $м^3$	-
23	Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, $м^3$	-
24	из них ТКО, $м^3$	-
25	Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, т	-
26	Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, т	-
27	Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, $м^3$	-
28	Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, $м^3$	-
29	Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами захоронения отходов, га	-
30	из них ТКО, га	-

Окончание приложения **1**

31	Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами хранения отходов, га	-

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)

Заместитель директора филиала по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды	Иванов Никита Денисович	
должность	*ФИО*	*подпись*
+7(347)249-02-56	KABIROVALG@bn.rosneft.ru	
Номер контактного телефона	*e-mail*	*дата*

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 5E466E006EB0F98041CEB2EB34B33858
Владелец: Иванов Никита Денисович
Действителен с 30.08.2023 по 30.08.2024

Приложение **2**
(справочное)

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

№ 025-23

14.09.2023

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
организационно-правовая форма и наименование юридического лица

450052, Республика Башкортостан, г.о. город Уфа, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30/1
адрес (место нахождения) юридического лица

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1020202555240

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 0274051582
ОКАТО 80401385000

Производственная территория филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»
Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74
адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Утвержден на основании приказа Южно-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 14 сентября 2023 г. № 649-П

Установлен срок действия с 14 сентября 2023 г. по 7 апреля 2025 г.

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение указаны в приложении № 1 (на 7 листах) к настоящему документу и являются его неотъемлемой частью.

Руководитель
Южно-Уральского межрегионального
управления Росприроднадзора

подпись

МП

Р.А. Болотов
ФИО

Продолжение приложения **2**

Приложение № 1 к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному 14.09.2023 № 025-23

Нормативы образования отходов производства и потребления и лимиты на их размещение

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Производственная территория филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

N п/п	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам						Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов					
								Лимиты на размещение отходов, тонн						Лимиты на размещение отходов, тонн			
			Единица измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания			Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания		
									14.09.2023	2024	07.04.2025				14.09.2023	2024	07.04.2025
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/изд.	0,000109	3,278	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/изд.	0,00005	0,064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	т/т	1	1,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/т	0,95	4,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/изд.	0,001	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	т/т	1	0,081	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Отходы тетрахлорметана при технических испытаниях и измерениях	9 41 550 03 10 2	т/т	1	0,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отходы жидких негалогенированных органических веществ в смеси с преимущественным содержанием толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 31 10 3	т/т	1	0,096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

9	Отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	т/т	0,9	25,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/т	0,9	10,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	0,9	24,885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/т	0,9	10,665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	0,175	674,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	т/м3	0,00024	1051,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	т/т	1,168	43,889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	т/т	1,208	800,904	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	т/т	1,2	161,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	т/ремонт	1,54	80,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	т/т	1,02	80,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Щелочь отработанная при очистке углеводородного сырья от меркаптанов и сероводорода	3 08 204 01 10 3	т/т	1	200,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Водный раствор моноэтаноламина, отработанный при очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа	6 41 221 11 10 3	т/т	1	600,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 12 61 3	т/т	1,528	1,433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

23	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	т т	1,208	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Фильтры бумажные, загрязненные при технических испытаниях почв и грунтов	9 48 151 11 61 4	т т	1,264	0,351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Катализатор - сульфокатионит на основе полистирола отработанный	4 41 111 01 29 4	т т	0,95	98,241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	т т	1,0013	12,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные	4 59 110 21 51 4	т т	1	128,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	200,241	38,225	128,000	34,016	-	-	-	-	-	-
28	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	т м3	0,00027	1234,521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т т	1,148	42,739	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Сальниковая набивка асбестографитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т т	1,155	2,992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т т	1,1	11,966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	т т	1,022	2,478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	т т	1,037	0,555	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,868	0,166	0,555	0,147	-	-	-	-	-	-
34	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	т т	1,033	0,604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

35	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	т т	1,028	0,398	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,623	0,119	0,398	0,106	-	-	-	-	-	-
36	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	т т	1,018	0,675	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1,056	0,202	0,675	0,179	-	-	-	-	-	-
37	Отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	т т	1	2,040	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	3,191	0,609	2,040	0,542	-	-	-	-	-	-
38	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	т т	1	13,560	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	21,213	4,049	13,560	3,604	-	-	-	-	-	-
39	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т т	0,090	0,299	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,467	0,089	0,299	0,079	-	-	-	-	-	-
40	Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	т т	0,762	0,902	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1,411	0,269	0,902	0,240	-	-	-	-	-	-
41	Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	т т	1	1142,900	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1787,934	341,304	1142,900	303,730	-	-	-	-	-	-
42	Минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 522 11 61 4	т т	1,082	16,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	1 изд.	0,0003	0,960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т т	0,2	2,475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т т	0,2	2,475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	1 изд.	0,0035	1,352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	1 пачка	0,00003	0,605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	1 изд.	0,0072	1,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	1 комплект	0,0007	0,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

50	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т изд	0,0063	0,542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	т/т	1	5,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т изд	0,0007	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/т	0,9	3,761	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	5,883	1,123	3,761	0,999	-	-	-	-	-	-
54	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т/т	0,8	0,774	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1,211	0,231	0,774	0,206	-	-	-	-	-	-
55	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	т/т	0,9	1,210	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1,893	0,361	1,210	0,322	-	-	-	-	-	-
56	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/т	0,5	0,577	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,902	0,172	0,577	0,153	-	-	-	-	-	-
57	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т м3	1,2	504,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	788,45	150,51	504,000	133,940	-	-	-	-	-	-
58	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 100 01 72 4	т м2	0,005	200,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	312,877	59,726	200,000	53,151	-	-	-	-	-	-
59	Ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 33 390 01 71 4	т м3	0,00008	9,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 99 49 4	т/т	0,95	825,123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 41 012 99 49 4	т изд	0,03	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Катализатор микросферический цеолитный со следами свинца отработанный	4 41 012 04 49 5	т/т	0,95	248,710	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	389,078	74,272	248,710	66,096	-	-	-	-	-	-
63	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 41 012 04 49 5	т/т	1	47,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	73,526	14,036	47,000	12,490	-	-	-	-	-	-
64	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	т/т	1	21,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	32,852	6,271	21,000	5,581	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

65	Уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	т/т	1	15,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	23,465	4,479	15,000	3,986	-	-	-	-	-	-
66	Отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	4 42 104 01 49 5	т/м3	0,0015	3210,309	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	5022,155	958,695	3210,309	853,151	-	-	-	-	-	-
67	Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5	т/м3	0,93	22,320	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	34,917	6,665	22,320	5,932	-	-	-	-	-	-
68	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	7 10 211 01 20 5	т/т	1	19,500	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	30,505	5,823	19,500	5,182	-	-	-	-	-	-
69	Лом изделий из стекла	4 31 110 02 51 5	т/т	1	3,253	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Лом шамотного кирпича незагрязненный	4 51 101 00 20 5	т/шт	0,0036	4,140	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	6,476	1,236	4,140	1,100	-	-	-	-	-	-
71	Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	9 12 181 01 21 5	т/м3	1,8	1002,600	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	1568,451	299,407	1002,600	266,444	-	-	-	-	-	-
72	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 12 201 01 20 5	т/м3	2,4	3000,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	4693,15	895,890	3000,000	797,260	-	-	-	-	-	-
73	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	т/м3	2,5	565,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	883,877	168,726	565,000	150,151	-	-	-	-	-	-
74	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	8 22 301 01 21 5	т/т	0,105	0,349	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,546	0,104	0,349	0,093	-	-	-	-	-	-
75	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	9 19 100 01 20 5	т/ремонт	94,3	4903,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	4 61 010 01 20 5	т/т	0,15	11,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	т/ремонт	3,26	169,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	Лом и отходы латуни в кусковой форме незагрязненные	4 62 200 06 20 5	т/ремонт	0,34	17,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	Лом и отходы бронзы в кусковой форме незагрязненные	4 62 140 02 21 5	т/ремонт	0,34	17,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 62 130 02 21 5	т/т	0,3	0,355	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	0,555	0,106	0,355	0,094	-	-	-	-	-	-
81	Отходы стекловолоконной изоляции	4 56 100 01 51 5	т/т	1	158,400	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-3-00164-27022015	247,798	47,303	158,400	42,095	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения **2**

82	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 51 421 21 61 5	т/т	1	37,160	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	58,132	11,097	37,160	9,875	-	-	-	-	-	-
83	Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 04 140 00 51 5	т/т	1	2,796	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	Тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 34 120 02 29 5	т/комплект	0,00005	12,174	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	19,045	3,636	12,174	3,235	-	-	-	-	-	-
85	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 38 118 01 51 5	т/т	1	0,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 05 181 01 60 5	т/т	1	0,965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/изд.	0,00012	2,438	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	3,814	0,728	2,438	0,648	-	-	-	-	-	-
88	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	т/м2	0,0002	160,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	250,302	47,781	160,000	42,521	-	-	-	-	-	-
89	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	т/м2	0,002	200,000	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	312,877	59,726	200,000	53,151	-	-	-	-	-	-
90	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/м2	0,005	1768,265	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	2766,244	528,057	1768,265	469,922	-	-	-	-	-	-
91	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/т	0,8	5,545	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	8,675	1,656	5,545	1,474	-	-	-	-	-	-
92	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/изд.	0,00035	0,408	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	0,638	0,122	0,408	0,108	-	-	-	-	-	-
93	Лом и отходы изделий из поликарбонатов незагрязненные	4 34 161 01 51 5	т/т	1	0,328	Полигон ТБО (ООО «Вторресурс»)	02-00078-З-00164-27022015	0,513	0,098	0,328	0,087	-	-	-	-	-	-
94	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т	0,1	6,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/т	1	1,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО				**23685,989**			**19555,811**	**3733,069**	**12500,652**	**3322,090**						

Окончание приложения **2**

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью на 8 листах.
Специалист-эксперт МО ГЭЭ, РД и АП Южно-Уральского
межрегионального управления Росприроднадзора
Д.Д.Тляубаева

ДОКУМЕНТОВ

Приложение **3**
(справочное)

Фрагмент программы производственного экологического контроля филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»

Приложение к приказу № 0200 от 19.03.2019

ПРОГРАММА производственного экологического контроля филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»

УФА
2019

Продолжение приложения **3**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....3

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.....4

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ.....35

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ 36

5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИИ И ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....60

6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ.....61

7. ПЕРИОДИЧНОСТЬ И МЕТОДЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧСЕКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТА ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКИ (МЕТОДЫ) ИЗМЕРЕНИЙ.....62

7.1. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....62

7.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ.....63

7.3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ.....63

ПРИЛОЖЕНИЯ.....64

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Филиал Публичного акционерного общества Акционерная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» (сокращенное наименование - филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»).

Юридический адрес: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30, к.1.

ИНН 0274051582.

ОГРН 1020202555240.

Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» относится к I-ой категории негативного воздействия на окружающую среду, код объекта: 80-0102-000900-П.

Адрес местонахождения: город Уфа, ул. Ульяновых 74.

Площадка завода граничит с промышленными предприятиями, автомагистралями и занимает площадь 310,2 га. Предприятие граничит с промплощадкой филиалом ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл», филиалом ТЭЦ-1 ООО «БГК», ОАО «УФСИ», строительно-монтажными предприятиями. К югу от завода на расстоянии 1,3 км расположена селитебная зона (Калининский и Орджоникидзевский район г. Уфы).

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод», направляется в Управление Росприроднадзора по Республике Башкортостан ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным.

Ответственный за подготовку отчета о результатах осуществления производственного экологического контроля филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод, лицо, ответственное за осуществление производственного экологического контроля.

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ и их источников.

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ и их источников филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» проведена в 2018 г. Общее число выявленных источников выбросов загрязняющих веществ составляет - 203, в том числе организованных - 118, неорганизованных – 85. Количество выбрасываемых ингредиентов - 64, из них твердых – 13, жидких/газообразных - 51. Групп веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия – 14.

Основными загрязняющими веществами являются: оксиды азота, серы диоксид (ангидрид сернистый), углерода оксид, бутан, метан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5, С6-С10, С12-С19, пропан, пентилены (амилены – смесь изомеров), бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол), сероводород, метанол, метил-третбутиловый эфир, пыль катализаторная каталического крекинга.

Показатели валовых выбросов.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» – 57977,490357 т/год, в том числе твердых – 276,817271 т/год, жидких/газообразных - 57700,673085 т/год. Суммарный показатель массы выбросов по каждому загрязняющему веществу филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» представлен в таблице 1.

Таблица 1

код	Загрязняющее вещество	Суммарный выброс, т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,438497
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,009196
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000050
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,003811
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2187,852582
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,000206
0303	Аммиак	2,135005
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	355,734771
0316	Соляная кислота	0,3993644
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001151
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	18142,809749
0331	Сера элементарная	7,782439
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	41,605822
0337	Углерод оксид	5079,081112
0342	Фториды газообразные	0,017282
0344	Фториды плохо растворимые	0,004031
0402	Бутан	230,394941
0403	Гексан	81,653673

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ

Снабжение Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» речной водой осуществляется через водозаборы берегового типа, размещенные на правом берегу р. Белой по договору водопользования. Снабжение питьевой водой осуществляется из городского водопровода по договору с МУП «Уфаводоканал». Питьевая вода используется на хозяйственно - питьевые нужды.

Сброса сточных вод в водные объекты Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» не имеет. Сточные воды, после предварительной очистки на собственных очистных сооружениях, передаются для доочистки на очистные сооружения Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим».

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Согласно инвентаризации, проведенной в 2018 г. в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» образуется 69 видов отходов общей массой 15893,3508 тонн отходов, из них:

I класса (4 вида) – 15,5428 т/год
II класса (2 вида) – 3,694 т/год
III класса (12 видов) – 2319,21 т/год
IV класса (27 видов) – 2263,494 т/год
V класса (24 вида) – 11291,41 т/год

Перечень видов отходов, образующихся в результате хозяйственной деятельности филиала «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» по подразделениям представлен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Ежегодное образование отходов, тонн в год
1	2	3	4	5	8
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	замена выработавших срок службы ртутных ламп	0,9532
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	I	замена термометров ртутных отработанных	0,0008
3	Отходы трансформаторов с пентахлордифенилом	4 72 120 01 52 1	I	Замена трансформаторов	4,81
4	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Замена аккумуляторов	2,081
5	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	замена ИБП выработавшей срок службы	0,009
6	Отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III	Замена масел. Технологическое обслуживание.	8,848
7	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III	Замена отработанных трансмиссионных масел	8,088
8	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	Замена отработанных компрессорных масел	22,783
9	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III	Замена отработанных индустриальных масел	8,33

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИИ И ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль производственной и хозяйственной деятельности филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» осуществляется сотрудниками сектора УНПЗ отдела охраны окружающей среды блока заместителя директора по промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды филиала ПАО «Башнефть-Уфанефтехим». Структура отдела охраны окружающей среды в системе завода представлена в приложении 1.

Основными полномочиями отдела являются:

- осуществление организационно-методического руководства, организации, координации и контроля деятельности по охране окружающей среды в филиале;
- осуществление контроля соблюдения законодательства и действующих нормативно-правовых актов, локальных нормативных правовых актов по вопросам охраны окружающей среды работниками на объектах филиалов;
- осуществление контроля технологических процессов производства продукции, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;
- анализ состояния экологической безопасности в филиале;
- организация разработки мер, направленных на улучшение состояния окружающей среды, рациональное природопользование и предотвращение ущерба окружающей среде;
- обеспечение своевременного получения разрешительной документации в области природопользования для осуществления производственной деятельности филиала в соответствии с действующим природоохранным законодательством;
- обеспечение функционирования корпоративной интегрированной системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и экологией, совершенствование системы экологического менеджмента.

Структура отдела охраны окружающей среды:

- начальник отдела (1 ед.);
- сектор охраны окружающей среды ПП УНПЗ: руководитель сектора (1 ед.), ведущий инженер (1 ед.), инженеры (2 ед.).

Права и обязанности руководителей и сотрудников подразделения отражены в должностных инструкциях (приложение 2).

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ

Аналитические исследования проводятся лабораторией охраны окружающей среды ПП УНПЗ, входящей в состав Управления охраны окружающей среды и очистных сооружений блока заместителя директора по промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды, аккредитованной Росаккредитацией в установленном порядке. Аттестат аккредитации №RA.RU.518295 от 13.11.2015г. внесен в реестре аккредитованных лиц.

Область аккредитации включает следующие объекты: вода природная (в т. ч поверхностная, подземная, грунтовая), вода сточная (в т. ч очищенная), атмосферный воздух, промышленные выбросы. Область аттестат аккредитации аналитического центра представлена в приложении 3.

Также для осуществления производственного эколого-аналитического контроля и мониторинга привлекаются сторонние организации, на договорной основе, имеющие аккредитацию и аттестованные в установленном порядке.

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

7. ПЕРИОДИЧНОСТЬ И МЕТОДЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧСЕКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТА ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКИ (МЕТОДЫ) ИЗМЕРЕНИЙ.

7.1. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.

Утвержденный план-график контроля стационарных источников выбросов филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» с указанием номера источника, наименования структурных подразделения, номеров и наименований источников выбросов загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений, методов контроля (расчетные и инструментальные) загрязняющих веществ, представлен в приложении 4. Технологические нормативы выбросов, временно согласованные выбросы филиалу ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» не установлены.

Утвержденный план-график контроля наблюдений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за загрязнением атмосферного воздуха с указанием номера источника, измеряемых загрязняющих веществ, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений представлен в приложении 5.

Методы производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха регламентируются следующими нормативными документами и стандартами предприятия:

1. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 года №7-ФЗ.
2. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 года №96-ФЗ.
3. Правила эксплуатации установок очистки газа, утв. приказом Минприроды России от 15.09.2017 N 498.
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб., 2012.
5. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД-52.04.186-89. М., 1989г.
6. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. М., 1997
7. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2001г.
8. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. М., 1999.
9. Методика определения валовых выбросов ЗВ в атмосферу от котельных установок ТЭС» РД 34.02.305-98. М., 1998г.
10. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)». СПб., 1997г.
11. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)». СПб., 1997г.
12. Инструкция филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» «По эксплуатации автоматизированных систем контроля вредных веществ в атмосферу на производственных площадках филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» № ПИ-05-91-2018, утв. приказом филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» №0508-НД от 30.03.2018г;

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

13. Блок схема реагирования с описанием алгоритма действия при поступлении жалоб населения на наличие загазованности и фиксации АСКЗА превышений ПДК, утв. приказом филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» № 260 от 18.02.2016 года;

14. Методические указания филиала «Внутренний аудит системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и экологией» №ПЗ-058 М-0111 ЮЛ-301, утв. приказом филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» №2453-НД от 02.10.2017г;

15. Стандарт ПАО АНК «Башнефть» «Взаимодействие с подрядными организациями в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии» ПЗ-05 С-316 ЮЛ-300, утв. приказом ПАО АНК «Башнефть» №211 от 24.03.2017 года.

7.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ.

Контроль качества сточных вод ведется по план-графику аналитического контроля сточных вод на установках производственной площадки филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод». План-график аналитического контроля сточных вод на установках производственной площадки филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфимский нефтеперерабатывающей завод» представлен в приложении 6.

7.3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ.

Производственный экологический контроль в области обращения с отходами ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» осуществляется путем контроля за санитарным состоянием мест накопления отходов, контроля за соблюдения требований к раздельномсбору отходов, контроля за соблюдением требований установленных объемов накопления и контроля своевременного вывоза отходов, контроля за соблюдением учета движения отходов. Производственный контроль за местами накопления отходов по производственной площадке ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» проводится в соответствии с графиком целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований. График целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», представлен в приложении 7.

Данные учета в области обращения с отходами обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Продолжение приложения **3**

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1

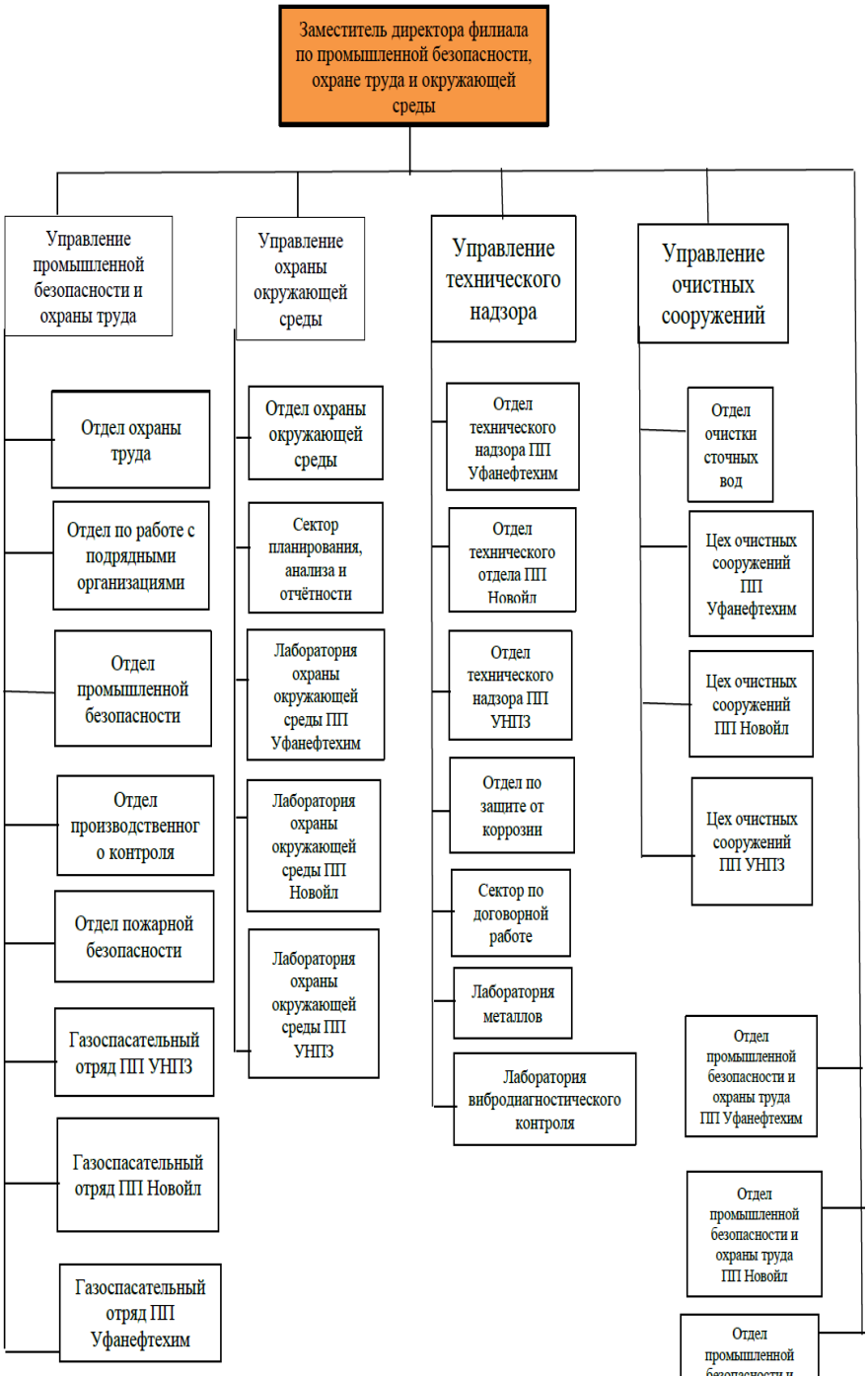
Перечень Приложений к Программе производственного экологического контроля

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Структура отдела охраны окружающей среды в системе завода	Включено в настоящий файл
2	Права и обязанности руководителей и сотрудников подразделения в соответствии с должностными инструкциями	Включено в настоящий файл
3	Область аккредитации аналитического центра	В настоящий файл не включено, отдельное приложение
4	План-график контроля стационарных источников выбросов филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»	Включено в настоящий файл
5	План-график контроля наблюдений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за загрязнением атмосферного воздуха	Включено в настоящий файл
6	План-график аналитического контроля сточных вод на установках производственной площадки филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»	В настоящий файл не включено, отдельное приложение
7	График целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»	Включено в настоящий файл

© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Окончание приложения **3**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СТРУКТУРА ОТДЕЛА ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СИСТЕМЕ ЗАВОДА



© ® Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» 2019

Приложение **4**
(справочное)

План-график аналитического контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на источниках выбросов филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» на 2021-2022г.г .

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления
охраны окружающей среды
и очистных сооружений
филиала ПАО АНК «Башнефть»
«Башнефть-УНПЗ»

Р.Р. Фахретдинов

«__» _____ 2021 г.

План-график аналитического контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов филиала «Башнефть-УНПЗ» на 2021-2022гг.

Номер источника на карте-схеме	Производство, цех, участок Наименование контрольной точки	Контролируемое вещество	Нормальные метеоусловия			Объем газо-воздушной смеси, $м^3/с$	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
		Наименование	Периодич-ность контроля, раз в год	Норматив выбросов				
				г/с	мг/м^3			
ПП «УНПЗ»								
319	Установка "Висбрекинг гудрона", Дымовая труба, (Технологические печи П-1/1,2)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	6,7561000	339,33488	28,49	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	2,1647600	108,72820			
		Метан	4	0,2164800	10,87302			
		Сумма оксидов азота	4		250,451898			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	3,9891978	200,361519		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,6482446	32,5587468			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000040	0,00020		Отдел ООС	Расчетным методом
23	Установка ЭЛОУ-АВТ-6, Дымовая труба, (Технологические печи П-1/1, П-1/2, П-1/3, П-2, П-3)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	117,9427600	732,334486	161,05	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	10,1480200	63,0114558			
		Метан	1	1,0148	6,30113316			
		Сумма оксидов азота	1		213,236458			
		Азот (IV) оксид	1	15,2116066	170,589167		Отдел ООС,	Расчетным методом (с использованием

Продолжение приложения **4**

		(Азота диоксид)					лаборатория ООС	коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	2,4718861	27,7207396			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	1,80E-08	0,00000011		Отдел ООС	Расчетным методом
		Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1	0,8113300	5,03773982			
28	Установка производства серы. Блок "Старая сера". Дымовая труба. (Печи дожига хвостовых газов ПД-1, ПД-2)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	168,0082800	9447,9999	17,78	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Дигидросудьфид (Сероводород)	4	0,0019840	0,11157088			
		Углерод оксид	4	8,9304010	502,203984			
		Метан	4	0,3933580	22,1206135			
		Сумма оксидов азота	4		336,989192			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,6717360	269,591354		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,2716571	43,8085950			
		Этен (Этилен)	2	0,0187500	1,05441231		Отдел ООС	Расчетным методом
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000025	0,00014			
261	Установка производства серы. Блок "Новая сера". Дымовая труба. (Печи дожига хвостовых газов 20ПД-3-I, 20ПД-3-II)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	168,0012800	9801,9999	18,87	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Дигидросудьфид (Сероводород)	4	0,0006580	0,0348659			
		Углерод оксид	4	9,4777481	502,203984			
		Метан	4	0,4174670	22,1206136			
		Сумма оксидов азота	4		337,043545			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,7741972	269,634836		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,2883070	43,8156609			
		Этен (Этилен)	2	0,0187500	0,9935192		Отдел ООС	Расчетным методом

Продолжение приложения **4**

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000026	0,00014			
37	Установка Л-35-5, Дымовая труба, (Технологическая печь П-1)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	3,6895300	181, 867014	20,29	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	1,3422300	66,1621838			
		Метан	4	0,1342200	6,61607051			
		Сумма оксидов азота	4		264,889356			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,5478015	211,911485		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,2515177	34,4356163			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000028	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
38	Установка Л-35-5, Дымовая труба, (Технологическая печь П-2 (сушка цеолитов))	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	2,0250600	289,195168	7,0	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	0,4604200	109,14195			
		Метан	1	0,0460600	10,91846			
		Сумма оксидов азота	1		103,264198			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	0,3485373	82,6113586		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,0566373	13,4243457			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000010	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
39	Установка Изориформинг, Дымовая труба, (Технологическая печь П-301)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	4,2277900	520,550647	8,12	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	0,5270600	64,8947616			
		Метан	4	0,0527100	6,4899686			
		Сумма оксидов азота	4		187,122			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	0,7326198	149,697542		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,1190507	24,3258506			
		Бенз/а/пирен (3,4-	1	0,0000011	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом

Продолжение приложения **4**

		Бензпирен)						
342	Установка Л-24-300 Дымовая труба, (Технологическая печь П-102)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	3,0393200	234,035976	12,99	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	0,8593500	66,172307			
		Метан	4	0,0859400	6,6176157			
		Сумма оксидов азота	4		158,56368			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	0,9747227	126,850944		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов , учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,1583924	20,6132784			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000018	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
49	Установка Л-24-7, Дымовая труба, (Технологические печи П-1, П-3. Левый блок)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	1,5318500	70,5235673	21,72	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	1,2222200	56,2687694			
		Метан	4	0,1222200	5,62678486			
		Сумма оксидов азота	4		156,571808			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,3254743	125,257447		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,2153896	20,3543351			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000030	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
50	Установка Л-24-7, Дымовая труба, (Технологические печи П-2, П-4. Правый блок)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	1,5318500	70,5235673	21,72	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	1,2222200	56,2687694			
		Метан	1	0,1222200	5,62678486			
		Сумма оксидов азота	1		168,894136			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	1,4297902	135,115309		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,2323409	21,9562378			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000030	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом

Продолжение приложения **4**

60	Установка Л-24-5, Дымовая труба (Технологическая печь П-1 (Левый блок ГО ДТ))	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	1,2742000	64,1901938	19,85	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	1,0166500	51,2156337			
		Метан	4	0,1016600	5,1213115			
		Сумма оксидов азота	4		142,399245			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,1803189	113,919396		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,1918018	18,5119019			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	1,50E-09	0,00000007		Отдел ООС	Расчетным методом
61	Установка Л-24-5, Дымовая труба (Технологическая печь П-2 (Правый блок ГО Б))	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	0,6756200	64,1896181	10,31	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	0,5390600	51,2152623			
		Метан	1	0,0539100	5,12190626			
		Сумма оксидов азота	1		145,3565			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	0,6258470	116,285200		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,1017001	18,8963451			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	7,70E-10	0,00000007		Отдел ООС	Расчетным методом
62	Установка Л-24-5, Дымовая труба (Технологические печи П-3 (правый блок), П-4 (левый блок)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	0,8257600	64,1897924	12,6	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	0,6588500	51,2151787			
		Метан	1	0,0658900	5,12190654			
		Сумма оксидов азота	1		140,865823			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	0,7411796	112,692658		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,1204417	18,3125570			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	9,40E-10	0,00000007		Отдел ООС	Расчетным методом
256	Комплексная	Сера диоксид	4	18,2079795	555,14216		Лаборатория	По аттестованным методикам, допущенным к

Продолжение приложения **4**

	установка Г-43-107М1, Дымовая труба Технологические печи П-101, П-102 секции 100 + отходящие газы секции 200)	(Ангидрид сернистый)				88,36	ООС	применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	3,4645768	105,6312			
		Метан	4	0,5870640	17,898964			
		Сумма оксидов азота	4		325,544885			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	14,6029018	260,435908		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	2,3729715	42,3208351			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000046	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
		Пыль катализаторов каталитического крекинга	2	7,5090788	228,94396			
256/1	Комплексная установка Г-43-107М1, Газоход от печей с. 100 к дымовой трубе	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	3,095356515	94,3741672	31,8096	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	2,494495296	79,2234			
		Метан	4	0,24656688	7,51756488			
		Сумма оксидов азота	4		32,5544885			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	1,46029018	26,0435908		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	0,23729715	4,23208351			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000046	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
		Пыль катализаторов каталитического крекинга	2	7,5090788	228,94396			
256/2	Комплексная установка Г-43-107М1, Газоход от печей с. 200 к дымовой трубе	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4	14,93052319	455,2165712	56,5504	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	4	0,935435736	28,520424			
		Метан	4	0,33462648	10,20240948			
		Сумма оксидов азота	4		286,479499			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	4	12,850553584	229,18359904		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4	2,08821492	37,242334888			

Продолжение приложения **4**

								газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
297	Установка производства водорода УПВ-20, Дымовая труба, (Технологическая печь В-0301)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	29,261060	412,752636	70,9	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	4,5680200	64,435885			
		Метан	1	0,4568000	6,44356029			
		Сумма оксидов азота	1		103,56			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	4,6075030	82,84800		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,7487192	13,46280			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000099	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
463	Установка производства водорода УПВ-20, Дымовая труба, (Печь дожига В0701А)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	1,0432300	611,34199	1,71	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	0,1189100	69,6823097			
		Метан	1	0,0118900	6,96764496			
		Сумма оксидов азота	1		195,6994			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	0,1812960	156,559549		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,0294606	25,4409268			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000002	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом
464	Установка производства водорода УПВ-20, Дымовая труба, (Печь дожига В0701В)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	1,0432300	611,34199	1,71	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	0,1189100	69,6823097			
		Метан	1	0,0118900	6,96764496			
		Сумма оксидов азота	1		169,065785			
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	0,1566225	135,252628		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,0254512	21,9785521			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000002	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм. Колуч. Лист №док. Подп. Дата

Окончание приложения **4**

462	Установка гидроочистки бензина каткрекинга, Дымовая труба (технологическая печь Ва-202)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1	13,5923200	435,092099	22,18	Лаборатория ООС	По аттестованным методикам, допущенным к применению для контроля промышленных выбросов или с использованием газоанализаторов
		Углерод оксид	1	1,5492800	49,5926734			
		Метан	1	0,1549300	4,95933136			
		Сумма оксидов азота	1					
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1	2,2815087	73,0314172		Отдел ООС, лаборатория ООС	Расчетным методом (с использованием коэффициентов трансформации) определяются концентрации NO и NO_2 в случае выполнения анализа на NO_x. При использовании для определения концентрации NO и NO_2 газоанализаторов, учет ведется по результатам инструментальных замеров.
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1	0,3707452	11,8676053			
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000044	0,00014		Отдел ООС	Расчетным методом

Примечание:

1. В периоды НМУ дополнительно ежесуточно контролируются источники выбросов № 319 ввиду ужесточения требований по соблюдению нормативов ПДВ.
2. После оборудования пробоотборных устройств на дымовых трубах ПП УНПЗ в соответствии с нормативными требованиями, выбросы из источников №№ 319, 23, 38, 50, 61, 62, 256, 297, 463,464, 28, 261, 37,39, 49, 60 определяются инструментальными замерами.

Начальник отдела ООС филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" Л.Р. Гайнуллина

Начальник лаборатории ООС ПП УНПЗ - руководитель аналитического центра ООС Е.А. Беляева

Приложение **5**
(справочное)

Результаты аналитического контроля на источниках выброса филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 10.03.2021 08:00 по 11.03.2021 07:59

Время	Дымовая труба (технологические печи П-1/1,2) Источник № 319 (уст.Висбрекинг)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 250,45 [мг/м³]	не более 10,87 [мг/м³]	не более 339,33 [мг/м³]	не более 108,73 [мг/м³]
15.03.2021 10:00	6,50	менее 2,0	менее 1,0	менее 2,0

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 10.03.2021 08:00 по 11.03.2021 07:59

Время	Дымовая труба (технологические печи П-1/1,2) Источник № 319 (уст.Висбрекинг)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 250,45 [мг/м³]	не более 10,87 [мг/м³]	не более 339,33 [мг/м³]	не более 108,73 [мг/м³]
10.03.2021 10:45	5,75	менее 2,0	менее 1,0	менее 2,0

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 09.04.2021 08:00 по 12.04.2021 07:59

Время	Дымовая труба источник №28 П-2(уст. УПС)					Дымовая труба правая нитка источник №261 (уст. УПС)					Дымовая труба источник №28 П-1 (уст. УПС)				
	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]	не более 0,09618 [мг/м³]	не более 337,044 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 24556,87 [мг/м³]	не более 1385,369 [мг/м³]	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]
09.04.2021	0,14	13,6	6,1	626,6	413	менее 0,05	2	менее 2,0	40,8	11,9	0,22	32,1	менее 2,0	24918	727,9

Время	Дымовая труба (технологические печи П-1/1,2) Источник № 319 (уст.Висбрекинг)			
	Массовая концентрация суммы	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 250,45 [мг/м³]	не более 10,87 [мг/м³]	не более 339,33 [мг/м³]	не более 108,73 [мг/м³]
10.04.2021 11:00	51,6	менее 2,0	менее 1,0	менее 2,0

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 28.05.2021 8:00:00 по 29.05.2021 7:59:00

Время	Дымовая труба (технологическая печь П-102) Источник № 342 (уст. Л-24-300)					Дымовая труба (технологическая печь П-301) Источник №39 (уст. "Изориформинг")				Дымовая труба (Технологическая печь П-1) Источник №37 (уст. Л-35-5)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Объем газовоздушной смеси, м³/с	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
28.05.2021 9:00										98,0	14,0	115,0	180,0
28.05.2021 9:25						63	9	101	86				
28.05.2021 9:45	118	5	121	44	6,23								

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 20.05.2021 8:00:00 по 21.05.2021 7:59:00

Время	Дымовая труба (технологическая печь П-102) Источник № 342 (уст. Л-24-300)					Дымовая труба (технологическая печь П-301) Источник №39 (уст. "Изориформинг")				Дымовая труба (Технологическая печь П-1) Источник №37 (уст. Л-35-5)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Объем газовоздушной смеси, м³/с	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	не более 158,56368 [мг/м³]	не более 11,18461 [мг/м³]	не более 395,55037 [мг/м³]	не более 111,83956 [мг/м³]	не более 7,684	не более 187,122 [мг/м³]	не более 10,77 [мг/м³]	не более 863,96 [мг/м³]	не более 107,71 [мг/м³]	не более 264,889 [мг/м³]	не более 18,38 [мг/м³]	не более 505,13 [мг/м³]	не более 183,76 [мг/м³]
20.05.2021 9:00										99,0	10,6	85,0	160,0
20.05.2021 9:20						60	8	246	28				
20.05.2021 9:35	130	9	390	38	6,65								

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 27.05.2021 08:00 по 28.05.2021 07:59

Время	Дымовая труба источник №28 П-2(уст. УПС)					Дымовая труба правая нитка источник №261 (уст. УПС)					Дымовая труба источник №28 П-1 (уст. УПС)				
	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]	не более 0,09618 [мг/м³]	не более 337,044 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 24556,87 [мг/м³]	не более 1385,369 [мг/м³]	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]
27.05.2021	менее 0,005	менее 1,0	менее 2,0	20,3	2,1	менее 0,05	менее 1,0	менее 2,0	2,9	менее 2,0	менее 0,005	менее 1,0	менее 2,0	14,7	3,1

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 18.06.2021 08:00 по 21.06.2021 07:59

Время	Дымовая труба (технопогические печи П-1/1,2) Источник № 319 (уст.Висбрекинг)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 250,45 [мг/м³]	не более 10,87 [мг/м³]	не более 339,33 [мг/м³]	не более 108,73 [мг/м³]
19.06.2021 11:30	75,50	менее 2,0	менее 1,0	менее 2,0

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 27.05.2021 08:00 по 28.05.2021 07:59

Время	Дымовая труба источник №28 П-2(уст. УПС)					Дымовая труба правая нитка источник №261 (уст. УПС)					Дымовая труба источник №28 П-1 (уст. УПС)				
	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Дигидросульфид (сероводород) (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)
	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³	мг/м³
	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]	не более 0,09618 [мг/м³]	не более 337,044 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 24556,87 [мг/м³]	не более 1385,369 [мг/м³]	не более 0,30778 [мг/м³]	не более 336,989 [мг/м³]	не более 61,02 [мг/м³]	не более 26063,41 [мг/м³]	не более 1385,388 [мг/м³]
27.05.2021	менее 0,005	менее 1,0	менее 2,0	20,3	2,1	менее 0,05	менее 1,0	менее 2,0	2,9	менее 2,0	менее 0,005	менее 1,0	менее 2,0	14,7	3,1

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **5**

Результаты аналитического контроля на источниках выбросов промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 19.08.2021 08:00 по 20.08.2021 07:59

Время	Дымовая труба (технологические печи П-1/1,2) Источник № 319 (уст.Висбрекинг)				Дымовая труба (технологическая печь П-1 ЛБ ГО ДТ) Источник № 60 (уст. Л-24-5)				Дымовая труба (технологические печи П-1, П-3 ЛБ) Источник № 49 (уст. Л-24-7)			
	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Сера диоксид (мг/м3)	Углерод оксид (мг/м3)	Метан (мг/м3)	Оксид углерода	Сера диоксид (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота	Метан (мг/м3)	Оксид углерода	Сера диоксид (мг/м3)	Массовая концентрация суммы оксидов азота
	не более 250,45 [мг/м³]	не более 10,87 [мг/м³]	не более 339,33 [мг/м³]	не более 108,73 [мг/м³]	не более 9,81 [мг/м³]	не более 98,12 [мг/м³]	не более 122,98 [мг/м³]	не более 142,399 [мг/м³]	не более 11,810 [мг/м³]	не более 115,50288 [мг/м³]	не более 144,76369 [мг/м³]	не более 156,571808 [мг/м³]
19.08.2021 9:30									5,7	0	143	151
19.08.2021 9:50	106,7	менее 2,0	4,2	менее 2,0								
19.08.2021 10:00					6,8	0	23	140				

Инженер ЛООС _____ Киреева Э.С.

Приложение **6**
(справочное)

План-график аналитического контроля на границе объединенной санитарно-защитной зоны филиалов ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», «Башнефть-Новойл», «Башнефть-Уфанефтехим», ПАО «Уфаоргсинтез»

УТВЕРЖДАЮ
Управления ОС и ООС
Филиала по ПБ, ОТ и ОС
_____ Р.Р. Фахретдинов
"30" _____ 2021г.

ПЛАН-ГРАФИК АНАЛИТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ГРАНИЦЕ ОБЪЕДИНЕННОЙ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ ФИЛИАЛОВ ПАО АНК "БАШНЕФТЬ" "БАШНЕФТЬ-УНПЗ", "БАШНЕФТЬ-НОВОИЛ","БАШНЕФТЬ-УФАНЕФТЕХИМ", ПАО "УФАОРГСИНТЕЗ"

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПЛОЩАДКА "УНПЗ"								
№ п/п	Точка отбора проб	Код	Контролируемые ингредиенты	Периодичность контроля		Норматив, 1 ПДКм.р., (ОБУВ), мг/м3, LA экв. дБА	Методика выполнения анализа	Примечание
				нормальные метеоусловия, раз/месяц	неблагоприятные метеоусловия, раз/сут.			
1	Пост №4 УНПЗ X=9905.00 Y=10640.00	0301	Диоксид азота	4	3	0,200	п.1-9 примечания	Пост контроля на границе СЗЗ
		0330	Диоксид серы	4	3	0,500		
		0333	Сероводород	4	3	0,008		
		0337	Оксид углерода	4	3	5,000		
		0602	Бензол	4	-	0,300		
		0616	Ксилол	4	-	0,200		
		0621	Толуол	4	-	0,600		
		0627	Этилбензол	4	-	0,020		
		2754	Углеводороды (C_{12}-C_{19})	4	-	1,000		
		0415	Углеводороды (C_1-C_5)	4	-	200,000		
		0416	Углеводороды (C_6-C_{10})	4	-	50,000		
		-	Уровень шумового воздействия	4	-	65**		
2	Пост №5 УНПЗ X=7320.00 Y=9749.00	0301	Диоксид азота	4	3	0,200	п.1-9 примечания	Пост контроля на границе СЗЗ, жилая застойка
		0330	Диоксид серы	4	3	0,500		
		0333	Сероводород	4	3	0,008		
		0337	Оксид углерода	4	3	5,000		
		0602	Бензол	4	-	0,300		
		0616	Ксилол	4	-	0,200		
		0621	Толуол	4	-	0,600		
		0627	Этилбензол	4	-	0,020		
		2754	Углеводороды (C_{12}-C_{19})	4	-	1,000		
		0415	Углеводороды (C_1-C_5)	4	-	200,000		
		0416	Углеводороды (C_6-C_{10})	4	-	50,000		
		-	Уровень шумового воздействия	4	-	55/45**		

* При длительном превышении максимально-разовых ПДК обеспечить контроль за соблюдением среднесуточных ПДК.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм. Колуч. Лист №док. Подп. Дата

Окончание приложения **6**

Примечания:

Контроль выполняется аккредитованной лабораторией охраны окружающей среды филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ".

Координаты места отбора проб указаны в городской системе координат.

При отсутствии подъездных путей, точка отбора проб может смещена от границы СЗЗ до ближайшего доступного места для отбора проб

1 РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы.

1.1. п.5.3.5.(ч.1) Фенол. Отбор проб с паранитроанилином.

1.2. п.5.3.3.(ч.3) Ацетон. Газохроматографический метод с концентрированием .

2 ПНДФ 13.1:2:3.27-99. Методика выполнения измерений массовой концентрации оксида углерода и метана методом реакционной газовой хроматографии в атмосферном воздухе, воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах.

3 ПНД Ф 13.1:2:3.23-98. Количественный химический анализ атмосферного воздуха и выбросов в атмосферу. Методика выполнения измерений массовых концентраций предельных углеродов С1-С5 и непредельных углеродов (этена, пропена, бутенов) в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах методом газовой хроматографии

4 ПНД Ф 13.1:2:3.24-98. Количественный химический анализ атмосферного воздуха и выбросов в атмосферу. Методика выполнения измерений массовых концентраций гексана, гептана, октана, нонана и декана в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах методом газовой хроматографии

5 Руководство по эксплуатации газоанализатора Т101

6 Руководство по эксплуатации газоанализатора Т201

7 Руководство по эксплуатации газоанализатора Т300U

8 УФКВ 08.0003.МИ ОАО "Лига"Методика измерений массовой концентрации паров органических веществ от додекана до нонадекана в атмосферном воздухе и воздухе рабочей зоны хроматографическим методом с применением капилярной колонки

9 РД 52.04.822-2015. Массовая концентрация диоксида серы в пробах атмосферного воздуха. Методика измерений фотометрическим методом с использованием тетрахлормеркурата и парарозанилина

** Решение Совета городского округа г. Уфа РБ от 20.03.2013 N 15/6 "О внесении изменений в Правила землепользования и застройки городского округа город Уфа Республики Башкортостан"

Начальник отдела ООС филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" **Л.Р. Гайнуллина**

Начальник лаборатории ООС ПП УНПЗ **Е.А. Беляева**

Приложение **7**
(справочное)

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»

за период с 12.01.2021 08:00 по 13.01.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Массовая концентрация предельных углеводородов С1-С5	Массовая концентрация предельных углеводородов С6-С10	Массовая концентрация суммы предельных углеводородов С12-С19	Диметилбензол,мг/м3	Бензол,мг/м3	Метилбензол,мг/м3	Этилбензол,мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
	ПДК м.р.	0,2	0,5	5	0,008	50	60	1	0,2	0,3	0,6	0,02	-	-	-
12.01.2021 11:10	Пост №5 "УНПЗ"	0,037	0,011	4,638	0,0072	1,520	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Западный	747,30	1,00
12.01.2021 12:51	Пост №4 "УНПЗ"	0,045	0,014	1,254	0,0039	1,460	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Юго-Западный	755,80	1,00
12.01.2021 20:19	Пост №5 "УНПЗ"	0,060	0,016	3,288	0,0019								Северный	752,50	0,70
12.01.2021 20:49	Пост №4 "УНПЗ"	0,056	0,013	1,095	0,0067								Юго-Западный	756,80	0,20
13.01.2021 4:30	Пост №4 "УНПЗ"	0,063	0,029	менее 2,0	0,0044								Южный	752,00	1,00
13.01.2021 5:10	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,032	менее 2,0	0,0051								Южный	752,00	1,00

Инженер ЛООС: _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»

за период с 27.01.2021 08:00 по 28.01.2021 07:55

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Массовая концентрация предельных углеводородов С1-С5	Массовая концентрация предельных углеводородов С6-С10	Массовая концентрация суммы предельных углеводородов С12-С19	Диметилбензол,мг/м3	Бензол,мг/м3	Метилбензол,мг/м3	Этилбензол,мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
	ПДК м.р.	**0,2**	**0,5**	**5**	**0,008**	**50**	**60**	**1**	**0,2**	**0,3**	**0,6**	**0,02**	-	-	-
27.01.2021 9:31	Пост №4 "УНПЗ"	0,082	0,025	0,073	0,0050	1,490	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Южный	760,70	1,10
27.01.2021 10:15	Пост №5 "УНПЗ"	0,065	0,017	0,682	0,0042	1,476	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Юго-Западный	756,40	2,90

Инженер ЛООС:_____Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» за период с 02.02.2021 08:00 по 03.02.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
02.02.2021 19:43	Пост №4 "УНПЗ"	0,030	0,014	2,415	0,0016	Северный	750,00	0,90
02.02.2021 20:16	Пост №5 "УНПЗ"	0,040	0,017	0,836	0,0025	Юго-Западный	746,20	2,70
03.02.2021 4:15	Пост №4 "УНПЗ"	0,038	0,012	менее 2,0	менее 0,004	Северный	745,00	3,00
03.02.2021 4:45	Пост №5 "УНПЗ"	0,044	0,016	менее 2,0	менее 0,004	Северный	745,00	3,00

Инженер ЛООС:_____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» за период 16.02.2021 08:00 по 17.02.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		**0,2**	**0,5**	**5**	**0,008**	-	-	-
16.02.2021 9:11	Пост №4 "УНПЗ"	0,065	0,013	0,402	0,0025	Северо-Западный	753,00	1,10
16.02.2021 9:48	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,013	0,986	0,0040	Юго-Западный	748,80	2,00
16.02.2021 15:01	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,0085	0,551	0,0043	Западный	750,8	1,5
16.02.2021 20:02	Пост №4 "УНПЗ"	0,077	0,005	0,739	0,0061	Западный	756,80	1,00
16.02.2021 20:36	Пост №5 "УНПЗ"	0,057	0,008	0,381	0,0029	Западный	753,00	2,20
17.02.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,074	0,014	менее 2,0	0,0038	Южный	755,20	3,00
17.02.2021 4:45	Пост №5 "УНПЗ"	0,070	0,012	менее 2,0	0,0042	Южный	755,20	3,00

Инженер ЛООС:_____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 19.03.2021 08:00 по 22.03.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
	ПДК м.р.	0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
19.03.2021 9:22	Пост №4 "УНПЗ"	0,043	0,012	0,984	0,0065	Юго-Восточный	741,60	0,80
19.03.2021 10:02	Пост №5 "УНПЗ"	0,074	0,014	менее 2,0	0,0065	Восточный	737,00	2,40
19.03.2021 19:30	Пост №4 "УНПЗ"	0,034	0,006	менее 2,0	0,0067	Южный	738,00	1,00
19.03.2021 20:00	Пост №5 "УНПЗ"	0,069	0,014	менее 2,0	0,0059	Южный	738,00	1,00
20.03.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,024	0,005	менее 2,0	менее 0,004	Южный	729,00	2,00
20.03.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,020	0,006	менее 2,0	менее 0,004	Южный	729,00	2,00
20.03.2021 12:47	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,012	0,513	0,0037	Северо-Западный	731,40	1,80
20.03.2021 13:19	Пост №4 "УНПЗ"	0,079	0,010	0,012	0,0066	Северо-Западный	735,50	2,60
20.03.2021 20:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,029	0,024	менее 2,0	0,0072	Северо-Западный	733,00	4,00
20.03.2021 20:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,062	0,008	менее 2,0	0,0064	Северо-Западный	733,00	4,00
21.03.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,054	0,018	менее 2,0	0,0069	Западный	741,00	3,00
21.03.2021 4:35	Пост №5 "УНПЗ"	0,056	0,010	менее 2,0	0,0060	Западный	741,00	3,00
21.03.2021 11:51	Пост №4 "УНПЗ"	0,019	0,097	0,560	0,0020	Западный	744,40	2,00
21.03.2021 12:23	Пост №5 "УНПЗ"	0,048	0,023	0,097	0,0031	Западный	740,10	1,50
21.03.2021 20:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,035	0,016	менее 2,0	0,0049	Западный	738,00	2,00
21.03.2021 20:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,012	менее 2,0	0,0050	Западный	738,00	2,00
22.03.2021 4:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,041	0,020	менее 2,0	менее 0,004	Юго-Западный	743,00	2,20
22.03.2021 4:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,055	0,019	менее 2,0	менее 0,004	Юго-Западный	743,00	2,20

Инженер ЛООС:_____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 13.04.2021 08:00 по 14.04.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
13.04.2021 9:26	Пост №5 "УНПЗ"	0,050	0,015	0,131	0,0053	Юго-Восточный	762,80	2,40
13.04.2021 9:58	Пост №4 "УНПЗ"	0,051	0,019	0,008	0,0070	Юго-Восточный	767,00	1,40
13.04.2021 20:17	Пост №5 "УНПЗ"	0,090	0,015	0,448	0,0023	Западный	760,60	0,40
13.04.2021 20:48	Пост №4 "УНПЗ"	0,110	0,022	0,199	0,0075	Южный	764,50	0,10
14.04.2021 4:20	Пост №4 "УНПЗ"	0,071	0,015	менее 2,0	0,0057	Южный	758,00	1,00
14.04.2021 4:50	Пост №5 "УНПЗ"	0,055	0,011	менее 2,0	0,0043	Южный	758,00	1,00

Инженер ЛООС: **Киреева Э.С.**

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 04.08.2021 08:00 по 05.08.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Массовая концентрация предельных углеводородов С1-С5	Массовая концентрация предельных углеводородов С6-С10	Диметилбензол,мг/м3	Бензол,мг/м3	Метилбензол,мг/м3	Этилбензол,мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	50	60	0,2	0,3	0,6	0,02	-	-	-
04.08.2021 8:43	Пост №5 "УНПЗ"	0,075	0,010	0,188	0,0044							Северо-Западный	744,10	1,10
04.08.2021 9:23	Пост №4 "УНПЗ"	0,091	0,016	0,548	0,0060							Юго-Восточный	748,40	0,70
04.08.2021 13:25	Пост №5 "УНПЗ"	0,054	0,015	0,593	0,0036	менее 1,0	менее 1,0	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Юго-Восточный	744,10	1,00
04.08.2021 19:04	Пост №5 "УНПЗ"	0,043	0,011	0,322	0,0009	2,872	менее 1,0	менее 0,16	0,63	менее 0,48	менее 0,016	Юго-Западный	742,60	2,50
04.08.2021 19:51	Пост №4 "УНПЗ"	0,046	0,050	0,348	0,0061							Северо-Западный	747,00	2,20
05.08.2021 1:19	Пост №5 "УНПЗ"	0,034	0,009	0,020	0,0016	5,053	менее 1,0	менее 0,16	менее 0,24	менее 0,48	менее 0,016	Южный	742,50	1,30
05.08.2021 1:55	Пост №4 "УНПЗ"	0,026	0,011	1,205	0,0036							Юго-Западный	746,30	0,50

Инженер ЛООС: Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 18.06.2021 08:00 по 21.06.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
	ПДК м.р.	**0,2**	**0,5**	**5**	**0,008**	-	-	-
18.06.2021 20:20	Пост №4 "УНПЗ"	0,006	0,016	0,000	0,0000	Северо-Западный	755,40	2,10
18.06.2021 20:52	Пост №5 "УНПЗ"	0,060	0,065	0,000	0,0020	Восточный	751,60	2,10
19.06.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,060	0,010	менее 2,0	0,0041	Западный	757,00	3,20
19.06.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,055	0,012	менее 2,0	0,0055	Западный	757,00	3,20
19.06.2021 12:15	Пост №4 "УНПЗ"	0,017	0,013	0,000	0,0025	Юго-Западный	756,50	1,90
19.06.2021 12:43	Пост №5 "УНПЗ"	0,073	0,012	0,030	0,0028	Западный	752,40	2,00
19.06.2021 20:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,018	0,027	1,345	0,0057	Северо-Западный	751,90	1,90
19.06.2021 20:43	Пост №5 "УНПЗ"	0,055	0,023	2,080	0,0036	Северо-Западный	748,00	1,10
20.06.2021 19:56	Пост №5 "УНПЗ"	0,018	0,072	0,073	0,0048	Северо-Восточный	748,50	1,90
20.06.2021 20:26	Пост №4 "УНПЗ"	0,012	0,029	0,065	0,0023	Северо-Восточный	752,60	1,20
21.06.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,067	0,011	менее 2,0	0,0047	Северо-Восточный	748,00	0,20
21.06.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,050	0,012	менее 2,0	0,0072	Северо-Восточный	748,00	0,20

Инженер ЛООС: Киреева Э.С.

Продолжение приложения 7

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 02.07.2021 08:00 по 05.07.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
02.07.2021 9:48	Пост №5 "УНПЗ"	0,045	0,026	0,000	0,0062	Юго-Западный	740,20	1,20
02.07.2021 10:23	Пост №4 "УНПЗ"	0,036	0,018	0,009	0,0055	Северо-Западный	744,10	0,90
02.07.2021 19:28	Пост №5 "УНПЗ"	0,010	0,015	0,032	0,0041	Северо-Западный	739,00	1,40
02.07.2021 19:59	Пост №4 "УНПЗ"	0,032	0,490	0,050	0,0029	Северо-Западный	742,60	0,80
03.07.2021 0:25	Пост №5 "УНПЗ"	0,024	0,020	0,000	0,0054	Юго-Западный	738,90	0,40
03.07.2021 0:56	Пост №4 "УНПЗ"	0,017	0,013	0,427	0,0043	Северный	742,60	0,50
03.07.2021 13:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,012	0,061	0,000	0,0027	Северо-Западный	743,00	1,70
03.07.2021 13:31	Пост №5 "УНПЗ"	0,023	0,014	0,005	0,0022	Западный	739,20	1,60
03.07.2021 19:57	Пост №4 "УНПЗ"	0,016	0,013	0,000	0,0019	Северный	742,80	0,80
03.07.2021 20:28	Пост №5 "УНПЗ"	0,013	0,033	0,326	0,0027	Северо-Восточный	738,80	0,90
04.07.2021 0:25	Пост №4 "УНПЗ"	0,025	0,009	0,000	0,0024	Северо-Западный	742,30	0,60
04.07.2021 0:56	Пост №5 "УНПЗ"	0,027	0,006	0,008	0,0075	Северо-Западный	738,50	0,40
04.07.2021 13:15	Пост №5 "УНПЗ"	0,014	0,007	0,053	0,0025	Северо-Западный	739,60	2,80
04.07.2021 13:48	Пост №4 "УНПЗ"	0,020	0,078	0,0009	0,0021	Северо-Западный	743,30	2,60
04.07.2021 20:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,013	0,026	0,000	0,0012	Северо-Западный	743,40	2,10
04.07.2021 20:32	Пост №5 "УНПЗ"	0,006	0,015	0,105	0,0029	Северо-Восточный	739,50	1,50
05.07.2021 1:13	Пост №4 "УНПЗ"	0,008	0,023	0,000	0,0031	Северо-Восточный	744,00	1,00
05.07.2021 1:45	Пост №5 "УНПЗ"	0,010	0,010	0,000	0,0037	Северо-Западный	740,10	0,90

Инженер ЛООС: _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 13.08.2021 08:00 по 16.08.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
13.08.2021 9:45	Пост №5 "УНПЗ"	0,081	менее 0,0025	менее 2,0	0,0065	Южный	758,00	2,00
13.08.2021 10:15	Пост №4 "УНПЗ"	0,147	менее 0,0025	менее 2,0	0,0070	Южный	758,00	2,00
13.08.2021 19:50	Пост №4 "УНПЗ"	0,100	менее 0,0025	менее 2,0	0,0067	Южный	752,00	1,80
13.08.2021 20:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,059	0,003	менее 2,0	0,0055	Южный	752,00	1,80
14.08.2021 4:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,110	менее 0,0025	менее 2,0	0,0049	Южный	752,00	3,00
14.08.2021 4:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,049	менее 0,0025	менее 2,0	0,0042	Южный	752,00	3,00
14.08.2021 13:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,073	менее 0,0025	менее 2,0	0,0060	Северо-Западный	748,00	1,00
14.08.2021 13:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,093	0,038	менее 2,0	0,0077	Северо-Западный	748,00	1,00
14.08.2021 19:40	Пост №4 "УНПЗ"	0,067	0,009	менее 2,0	0,0065	Северо-Западный	746,00	0,60
14.08.2021 20:15	Пост №5 "УНПЗ"	0,087	0,034	менее 2,0	0,0071	Северо-Западный	746,00	0,60
15.08.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,097	0,005	менее 2,0	0,0050	Юго-Западный	750,00	2,00
15.08.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,110	0,036	менее 2,0	0,0061	Юго-Западный	750,00	2,00
15.08.2021 13:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,064	0,017	менее 2,0	0,0054	Северо-Восточный	748,00	2,00
15.08.2021 13:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,074	0,020	менее 2,0	0,0069	Северо-Восточный	748,00	2,00
15.08.2021 19:40	Пост №4 "УНПЗ"	0,058	0,007	менее 2,0	0,0055	Северо-Восточный	754,00	1,90
15.08.2021 20:15	Пост №5 "УНПЗ"	0,080	0,013	менее 2,0	0,0065	Северо-Восточный	754,00	1,90
16.08.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,066	0,009	менее 2,0	0,0068	Юго-Восточный	747,00	1,90
16.08.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,069	0,010	менее 2,0	0,0062	Юго-Восточный	747,00	1,90

Инженер ЛООС: _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 22.09.2021 08:00 по 23.09.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Массовая концентрация суммы предельных углеводородов С12-С19	Диметилбензол,мг/м3	Бензол,мг/м3	Метилбензол,мг/м3	Этилбензол,мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	1	0,2	0,3	0,6	0,02	-	-	-
22.09.2021 9:22	Пост №4 "УНПЗ"	0,047	0,024	0,009	0,0040	0,970	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,016	Юго-Восточный	756,10	1,10
22.09.2021 10:24	Пост №5 "УНПЗ"	0,034	0,029	0,000	0,0043	менее 0,8	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,016	Восточный	752,00	2,30
22.09.2021 19:51	Пост №4 "УНПЗ"	0,033	0,008	0,085	0,0048						Северо-Западный	756,00	0,40
22.09.2021 20:25	Пост №5 "УНПЗ"	0,114	0,014	0,056	0,0041						Северо-Восточный	751,80	0,60
23.09.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,049	0,008	менее 2,0	0,0052						Юго-Западный	752,00	1,00
23.09.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,042	0,015	менее 2,0	0,0045						Юго-Западный	752,00	1,00

Инженер ЛООС:_____Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

за период с 13.10.2021 08:00 по 14.10.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид, мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Массовая концентрация предельных углеводородов С1-С5	Массовая концентрация предельных углеводородов С6-С10	Массовая концентрация суммы предельных углеводородов С12-С19	Диметилбензол,мг/м3	Бензол,мг/м3	Метилбензол,мг/м3	Этилбензол,мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
	ПДК м.р.	0,2	0,5	5	0,008	50	60	1	0,2	0,3	0,6	0,02	-	-	-
13.10.2021 8:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,085	0,008	менее 2,0	менее 0,008								Юго-Западный	764,00	1,00
13.10.2021 9:05	Пост №4 "УНПЗ"	0,100	менее 0,0025	менее 2,0	менее 0,008								Юго-Западный	764,00	1,00
13.10.2021 9:05	Пост №5 "УНПЗ"					1,419	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	Юго-Западный	752,90	2,50
13.10.2021 9:40	Пост №4 "УНПЗ"					1,448	менее 1,0	менее 0,8	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	Юго-Западный	752,90	2,50
13.10.2021 19:40	Пост №4 "УНПЗ"	0,068	0,005	менее 2,0	менее 0,008								Западный	759,00	1,00
13.10.2021 20:10	Пост №5 "УНПЗ"	0,070	0,005	менее 2,0	менее 0,008								Западный	759,00	1,00
14.10.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,082	менее 0,0025	менее 2,0	менее 0,008								Юго-Восточный	760,00	2,00
14.10.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,073	менее 0,0025	менее 2,0	0,0043								Юго-Восточный	760,00	2,00

Инженер ЛООС:_____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 10.11.2021 08:00 по 11.11.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
10.11.2021 8:55	Пост №4 "УНПЗ"	0,022	0,012	менее 2,0	менее 0,004	Северо-Западный	749,00	4,00
10.11.2021 9:25	Пост №5 "УНПЗ"	0,000	0,024	менее 2,0	менее 0,004	Северо-Западный	749,00	4,00
10.11.2021 20:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,037	0,008	менее 2,0	менее 0,004	Северный	751,00	3,00
10.11.2021 20:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,039	менее 0,0025	менее 2,0	менее 0,004	Северный	751,00	3,00
11.11.2021 4:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,030	0,006	менее 2,0	менее 0,004	Северо-Западный	750,00	7,00
11.11.2021 4:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,037	менее 0,0025	менее 2,0	менее 0,004	Северо-Западный	750,00	7,00

Инженер ЛООС: _____ Киреева Э.С.

Продолжение приложения **7**

Результаты аналитического контроля атмосферного воздуха промышленной площадки «УНПЗ», выполненных лабораторией охраны окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны производственной площадки «УНПЗ» филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за период с 07.12.2021 08:00 по 08.12.2021 07:59

Дата отбора	Точка отбора	Азота диоксид, мг/м3	Сера диоксид,мг/м3	Углерод оксид, мг/м3	Дигидросульфид (сероводород), мг/м3	Направление воздушного потока	Атмосферное давление, мм.рт.ст	Скорость ветра, м/с
ПДК м.р.		0,2	0,5	5	0,008	-	-	-
07.12.2021 9:40	Пост №4 "УНПЗ"	0,056	0,011	менее 2,0	0,0058	Северо-Западный	760,00	1,50
07.12.2021 10:10	Пост №5 "УНПЗ"	0,066	0,011	менее 2,0	0,0055	Северо-Западный	760,00	1,50
07.12.2021 20:10	Пост №4 "УНПЗ"	0,033	0,009	менее 2,0	0,0048	Восточный	762,00	2,00
07.12.2021 20:40	Пост №5 "УНПЗ"	0,052	0,013	менее 2,0	0,0051	Восточный	762,00	2,00
08.12.2021 4:00	Пост №4 "УНПЗ"	0,060	0,008	менее 2,0	0,0048	Восточный	762,00	2,00
08.12.2021 4:30	Пост №5 "УНПЗ"	0,066	0,025	менее 2,0	0,0058	Восточный	762,00	2,00

Инженер ЛООС: _____ **Киреева Э.С.**

Продолжение приложения **7**

ПАО «Уфаоргсинтез», Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и окружающей среды (ИЦ НХПС и ООС ПАО «Уфаоргсинтез»)
450037, Россия, Республика Башкортостан, Уфа
Аттестат аккредитации № RA.RU.21УФ03 выдан 20.08.2015
Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата, Управления по качеству

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 08-4-021ф от «05» февраля 2021г.

Наименование объекта измерений	*Физические факторы (шум) селитебной территории.*
	Производственный экологический контроль, ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»
Цель измерений	*Письмо № 3-01/0013 от 19.01.2021*
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объектов испытаний	*СН 2.2.4/2.1.8.562-96*
Заказчик	*Филиал ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»*
Адрес заказчика	450029 г. Уфа, ул.Ульяновых ,74
Точка отбора (место проведения контроля)	*Санитарно-защитная зона филиала ПАО «АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»*
НД, в соответствии с которыми проводились измерения	*ГОСТ 12.1.003-2014*
Сведения об оборудовании (наименование,инв.номер,год ввода в эксплуатацию, поверка)	*Шумомер-виброметр, анализатор спектра, «Экофизика-110А» зав.№ АЭ120804, инв. №143000011052, дата ввода в эксплуатацию31.07.2012, свидетельство о поверке № 10/12099, действительно до 19.04.2021г.; Калибратор акустический АК-1000, зав.№ 0303, инв.№26007072, дата ввода в эксплуатацию24.07.2015., свидетельство о поверке № 10/1202, действительно до19.04.2021г.; Метеоскоп-М, зав,№81213, инв.№143000022249, свидетельство о поверке № 9/3257, дата ввода в эксплуатацию31.05.2013г., действительно до 11.04.2021г.*
Ответственные за проведение измерений	*Лаборант Зинатуллина Ф.Р.,инженер Стрельцова Е.Г.*
Представитель объекта	*Лаборант Сыртланова А.Р.,водитель Афтахов И.М.*
Дата проведения измерений	*04.02.2021*
Дополнительная информация(в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Результаты измерений на следующей странице

Перепечатка настоящего протокола без разрешения ИЦ НХПС и ООСПАО «Уфаоргсинтез» запрещена.

Продолжение приложения 7

ПАО «Уфаоргсинтез», Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и окружающей среды (ИЦ НХПС и ООС ПАО «Уфаоргсинтез»)
450037, Россия, Республика Башкортостан, Уфа
Аттестат аккредитации № RA.RU.21УФ03 выдан 20.08.2015

Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата, Управления по качеству

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Место,время проведения замеров	Характеристика шума	Уровень звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами									Уровни звука L(A) и эквивалентные уровни звука L(Аэкв.), дБа
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
ПОСТ№4 04.02.2021г. 01.30-01.45ч.	Широкополосный, непостоянный	60,2	56,2	50,8	48,7	47,2	45,6	38,8	36,1	29,4	47,1
		59,8	55,4	49,6	45,1	46,2	43,3	38,4	35,9	28,7	45,3
		59,1	54,7	48,4	44,7	45,3	41,8	37,9	34,6	28,4	45,1
Среднее											**45,8**
ПОСТ№4 04.02.2021г. 13.30-13.45ч.	Широкополосный, непостоянный	65,1	57,0	51,7	49,3	47,5	46,7	40,6	37,5	30,7	50,6
		64,4	56,9	50,8	48,7	46,8	45,4	39,9	38,1	30,0	50,0
		66,8	59,0	53,3	49,9	48,2	47,4	41,2	39,6	32,1	53,8
Среднее											**51,5**
ПОСТ№5 04.02.2021г. 02.00-02.15ч.	Широкополосный, непостоянный	55,5	51,6	50,1	48,1	41,1	36,0	35,5	34,9	32,4	42,8
		56,0	52,5	50,5	49,9	42,7	39,1	37,5	36,4	33,9	43,6
		54,7	49,5	48,9	46,5	40,7	37,0	35,1	34,1	31,8	42,1
Среднее											**42,8**
ПОСТ№5 04.02.2021г. 14.00-14.15ч.	Широкополосный, непостоянный	66,3	62,7	51,3	46,9	45,7	44,3	37,1	34,7	33,5	47,9
		67,9	64,0	52,8	48,4	47,3	45,6	38,2	35,5	34,6	49,7
		67,1	63,8	51,6	47,6	46,8	45,1	38,0	34,9	32,7	48,0
Среднее											**48,5**

Примечание:
Метеоусловия:

Дата,время	Направление ветра	Скорость ветра,м/сек	Облачность	Осадки	Температура, °С	Давление, кПа	Влажность, %
04.02.2021г. 01.30-02.15ч	с	1,0	пасмурно	без осадков	-10	100,0	87
04.02.2021г. 13.30-14.15ч	ю-в	2,0	пасмурно	без осадков	-6	99,7	87

Протокол составлен в двух экземплярах

Руководитель испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды — Прищепова Е.В. 05.02.2021.

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата — Бураншина З.М. 05.02.2021г

Перепечатка настоящего протокола без разрешения ИЦ НХПС и ООСПАО «Уфаоргсинтез» запрещена.

Протокол № 08-4-021ф от 05.02.2021г.
Страница 2 из 2

Продолжение приложения **7**

ПАО УФАОРГСИНТЕЗ
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфа
Управление по качеству, Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды
Аттестат аккредитации № RA.RU.21УФ03
Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 08-4-039ф от «05» марта 2021 г.

Наименование объекта измерений	Физические факторы (шум) селитебной территории
Цель измерений	Производственный экологический контроль, ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ" письмо№3-01/0013 от 19.01.2021
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объекта испытаний	СН 2.2.4/2.1.8.562-96
Заказчик (наименование организации или подразделения ПАО«Уфаоргсинтез», ИНН, ОГРН)	Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ"
Адрес заказчика	450029 г.Уфа,ул.Ульяновых,74
Точка отбора (место проведения контроля)	Пост№4, Пост№5
Представитель объекта	водитель Яковлев О.К., водитель Афтахов И.М.
Ответственный за проведение измерений	Стрельцова Е.Г.
НД, в соответствии с которым проводились измерения	ГОСТ 23337-2014
Дополнительная информация (в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Сведения об оборудовании:

Наименование	Заводской номер	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Свидетельство о поверке	Поверен до
Измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	81213	143000022249	11.04.2021	Свидетельство №9/3257	11.04.2021
Шумомер – анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А-ВЗ	А081436	79002	07.10.2021	Свидетельство №10/8554	07.10.2021
Шумомер – виброметр, анализатор спектра Экофизика-110А	АЭ120804	143000011052	19.04.2021	Свидетельство№10/1209	19.04.2021

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, Дба		Метеоусловия
		ПДУ	факт (ср.знач.)	
04.03.202101:30-01:45	Пост№4	не более 65 дБА	48,3	Тнв = -4,0°С, Ратм = 98,3кПа, Влажность = 88,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный
04.03.202102:00-02:15	Пост№5	не более 45 дБА	41,9	Тнв = -4,0°С, Ратм = 98,3кПа, Влажность = 88,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, Дба		Метеоусловия
		ПДУ	факт (ср.знач.)	
04.03.202113:30-13:45	Пост№4	не более 65 дБА	51,1	Тнв = -5,0°С, Ратм = 98,4кПа, Влажность = 73,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 4,0м/с, Западный
04.03.202114:00-14:15	Пост№5	не более 55 дБА	44,6	Тнв = -5,0°С, Ратм = 98,4кПа, Влажность = 73,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 4,0м/с, Западный

И.о.начальника управления по качеству (руководителя испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды) _____ Мартьянова Е.Н. 05.03.2021

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу... _____ Бураншина З.М. 05032021г

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

ПАО УФАОРГСИНТЕЗ
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфа
Управление по качеству, Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды
Аттестат аккредитации № RA.RU.21УФ03
Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 08-4-060ф от «09» апреля 2021 г.

Наименование объекта измерений	Физические факторы (шум) селитебной территории
Цель измерений	Производственный экологический контроль ПАО АНК "Башнефть "Башнефть-УНПЗ" письмо №3-01/0013 от 19.01.2021
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объекта испытаний	СН 2.2.4/2.1.8.562-96, СанПин 1.2.3685-21
Заказчик (наименование организации или подразделения ПАО«Уфаоргсинтез», ИНН, ОГРН)	Филиал ПАО АНК "Башнефть" Башнефть-УНПЗ" ИНН 0274051582, ОГРН 1020202555240
Адрес заказчика	450029, г.Уфа, ул.Ульяновых, д.74
Точка отбора (место проведения контроля)	Пост №5, пост №4
Предатавитель объекта	Яковлев О.К.
Ответственный за проведение измерений	Латыпова Н.С.
НД, в соответствии с которым проводились измерения	ГОСТ 23337-2014
Дополнительная информация (в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Сведения об оборудовании:

Наименование	Заводской номер	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Свидетельство о поверке	Поверен до
Измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	81313	143000022250	14.08.2021	Свидетельство №9/8622	14.08.2021
Шумомер – анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А-ВЗ	А081436	79002	07.10.2021	Свидетельство №10/8554	07.10.2021

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
08.04.202101:30-01:45	пост №4	46,2	-	Тнв = 2,0°С, Ратм = 99,8кПа, Влажность = 93,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 1,0м/с, Северный
08.04.202102:00-02:15	Пост №5	42,9	-	Тнв = 2,0°С, Ратм = 99,8кПа, Влажность = 93,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 1,0м/с, Северный
08.04.202113:30-13:45	пост №4	48,8	-	Тнв = 8,0°С, Ратм = 100,1кПа, Влажность = 64,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, Дба		Метеоусловия
		ПДУ	факт (ср.знач.)	
08.04.202114:00-14:15	Пост №5	не более 55 дБА	51,3	Тнв = 8,0°С, Ратм = 100,1кПа, Влажность = 64,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный

Руководитель испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды ПАО «Уфаоргсинтез» _____ Прищепова Е.В. 09.04.2021г

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу... _____ Бураншина З.М. 09.04.2021г

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

ПАО УФАОРГСИНТЕЗ
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфа
Управление по качеству, Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №RA.RU.21УФ03
Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 08-4-080ф от «11» мая 2021 г.

Наименование объекта измерений	Физические факторы (шум) селитебной территории
Цель измерениий	Производственный экологический контроль, ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", письмо №3-01/0013 от 19.01.2021
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объекта испытаний	СН 2.2.4/2.1.8.562-96, СанПин 1.2.3685-21
Заказчик (наименование организации или подразделения ПАО«Уфаоргсинтез», ИНН, ОГРН)	Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ",ИНН 0274051582,ОГРН 1020202555240
Адрес заказчика	450029 г.Уфа,ул.Ульяновых,74
Точка отбора (место проведения контроля)	Пост№5, Пост№4
Представитель объекта	вод.Афтахов И.М.
Отвественный за проведение измерений	Стрельцова Е.Г.
НД, в соответствии с которым проводились измерения	ГОСТ 23337-2014
Дополнительная информация (в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Сведения об оборудовании:

Наименование	Заводской номер	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Свидетельство о поверке	Поверен до
Измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	81313	143000022250	31.05.2013	Свидетельство №9/8622	14.08.2021
Шумомер – анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А-ВЗ	А081436	79002	26.11.2008	Свидетельство №10/8554	07.10.2021

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
06.05.202101:30-01:45	Пост№4	46,0	50,6	Тнв = 8,0°С, Ратм = 99,6кПа, Влажность = 58,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 1,0м/с, Западный
06.05.202102:00-02:15	Пост№5	45,1	47,9	Тнв = 8,0°С, Ратм = 99,6кПа, Влажность = 58,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 1,0м/с, Западный

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
06.05.202113:30-13:45	Пост№4	46,2	51,7	Тнв = 14,0°С, Ратм = 99,7кПа, Влажность = 42,0%, Малооблачно, Без осадков, Скорость = 3,0м/с, Западный
06.05.202114:00-14:15	Пост№5	44,9	49,9	Тнв = 14,0°С, Ратм = 99,7кПа, Влажность = 42,0%, Малооблачно, Без осадков, Скорость = 3,0м/с, Западный

Руководитель испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды ПАО «Уфаоргсинтез» Прищепова Е.В. 11.05.2021

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу... Бураншина З.М. 11.05.2021г.

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

ПАО УФАОРГСИНТЕЗ
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфа
Управление по качеству, Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №RA.RU.21УФ03
Аналитичесская лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 08-4-102ф от «04» июня 2021 г.

Наименование объекта измерений	Физические факторы (шум) селитебной территории
Цель измерений	Производственный экологический контроль, ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", письмо №3-01/0013 от 19.01.2021
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объекта испытаний	СанПин 1.2.3685-21, СН 2.2.4/2.1.8.562-96
Заказчик (наименование организации или подразделения ПАО«Уфаоргсинтез», ИНН, ОГРН)	Филиал ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ",ИНН 0274051582,ОГРН 1020202555240
Адрес заказчика	450029,г.Уфа,ул.Ульяновых,74
Точка отбора (место проведения контроля)	Пост№4, Пост№5
Представитель объекта	лаборант Ахунова О.П.
Отвественный за проведение измерений	Стрельцова Е.Г.
НД, в соответствии с которым проводились измерения	ГОСТ 12.1.003-2014
Дополнительная информация (в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Сведения об оборудовании:

Наименование	Заводской номер	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Свидетельство о поверке	Поверен до
Измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	81313	143000022250	31.05.2013	Свидетельство №9/8622	14.08.2021
Шумомер – анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА-110А-В3	А081436	79002	26.11.2008	Свидетельство №10/8554	07.10.2021

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
03.06.202101:30-01:45	Пост№4	44,1	46,6	Тнв = 14,0°С, Ратм = 99,5кПа, Влажность = 85,0%, Пасмурно, Дождь, Скорость = 2,0м/с, Северный
03.06.202102:00-02:15	Пост№5	43,3	46,7	Тнв = 14,0°С, Ратм = 99,5кПа, Влажность = 85,0%, Пасмурно, Дождь, Скорость = 2,0м/с, Северный
03.06.202113:30-13:45	Пост№4	53,9	56,7	Тнв = 20,0°С, Ратм = 99,5кПа, Влажность = 78,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Северный

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
03.06.202114:00-14:15	Пост№5	49,9	54,3	Тнв = 20,0°С, Ратм = 99,5кПа, Влажность = 78,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Северный

Руководитель испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды ПАО «Уфаоргсинтез» _____ Прищепова Е.В. 04.06.2021

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу... _____ Бураншина З.М. 04.06.2021г

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Продолжение приложения **7**

ПАО УФАОРГСИНТЕЗ
450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфа
Управление по качеству, Испытательный центр нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц №RA.RU.21УФ03
Аналитическая лаборатория по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу, определению уровней воздействия вредных факторов производств, контроля качества конденсата

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 08-4-114ф от «18» июня 2021 г.

Наименование объекта измерений	Физические факторы (шум) селитебной территории
Цель измерений	Производственный экологический контроль, ПАО АНК "Башнефть""Башнефть-УНПЗ", письмо №3-01/0013 от 19.01.2021
НД регламентирующие требования к определяемым характеристикам объекта испытаний	СанПин 1.2.3685-21, СН 2.2.4/2.1.8.562-96
Заказчик (наименование организации или подразделения ПАО«Уфаоргсинтез», ИНН, ОГРН)	Филиал ПАО АНК "Башнефть""Башнефть-УНПЗ",ИНН 0274051582,ОГРН 1020202555240
Адрес заказчика	450029 г.Уфа,ул.Ульяновых,74
Точка отбора (место проведения контроля)	Пост№5, Пост№4
Представитель объекта	вод.Афтахов И.М.
Отвественный за проведение измерений	Стрельцова Е.Г.
НД, в соответствии с которым проводились измерения	ГОСТ 12.1.003-2014
Дополнительная информация (в том числе дополнения, отклонения или исключения из метода)	-

Сведения об оборудовании:

Наименование	Заводской номер	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Свидетельство о поверке	Поверен до
Измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	81313	143000022250	31.05.2013	Свидетельство №9/8622	14.08.2021
Шумомер – виброметр, анализатор спектра Экофизика-110А	АЭ120804	143000011052	31.07.2012	Св.№С-АБ/08-4-2021/60851850	07.04.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
17.06.202101:30-01:45	Пост№4	42,3	49,1	Тнв = 20,0°С, Ратм = 99,3кПа, Влажность = 64,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный
17.06.202102:00-02:15	Пост№5	44,9	49,0	Тнв = 20,0°С, Ратм = 99,3кПа, Влажность = 64,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Юго-западный
17.06.202113:30-13:45	Пост№4	51,4	55,2	Тнв = 27,0°С, Ратм = 99,2кПа, Влажность = 57,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Северо-западный

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Окончание приложения **7**

Дата и время проведения измерения	Место проведения измерения	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	Метеоусловия
		факт (ср.знач.)	факт (ср.знач.)	
17.06.202114:00-14:15	Пост№5	53,6	54,7	Тнв = 27,0°С, Ратм = 99,2кПа, Влажность = 57,0%, Облачно, Без осадков, Скорость = 2,0м/с, Северо-западный

И.о.начальника управления по качеству (руководителя испытательного центра нефтехимической продукции, сырья и объектов окружающей среды) _____ Мартьянова Е.Н. 18.06.2021

Начальник аналитической лаборатории по контролю выбросов химических веществ в сточные воды и атмосферу... _____ Бураншина З.М. 18.06.2021г.

Перепечатка данного протокола без разрешения ИЦ НХСП и ООС ПАО "Уфаоргсинтез" запрещена.

Приложение **8**
(справочное)

График целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Утверждаю
Начальник отдела охраны окружающей среды
Филиала ПАО АНК «Башнефть-Уфанефтехим»
А. А. Игнатьев

ГРАФИК
целевых и комплексных проверок соблюдения природоохранных требований
по производственной площадке «УНПЗ»

№	Наименование объекта	Вид проверки	Сроки проверки *)	Примечание
1	Цех ОС (аварийные амбары, илонакопители)	Целевая	Январь-февраль	оценка состояния готовности объектов к весеннему половодью
2	ЦЗЛ, АКС, складское хозяйство	Комплексная	Февраль	
3	АВТ-2, Г-43-107М/1, ГОБКК, Л-24-5, УПС	Комплексная	Март	
4	УПВ, Висбрекинг, цех энергопроизводства, цех ВСиВО	Комплексная	Апрель	
5	Площадки СМР, подрядные организации, территория ПП	Целевая	Апрель-май	проверка соблюдения природоохранных требований подрядными организациями (в т.ч. требований к обращению с отходами СМР); оценка загрязненности земель нефтью и нефтепродуктами, выявление загрязнений (захламленности) отходами
6	ЦВК, ПСТ, ФХиПМ, цех по эксплуатации электрооборудования, ремонтно-механическое производство, цех КИП	Комплексная	Май	
7	ГППБ, РП, Л-24-7, Г-43-107М/1	Комплексная	Июнь	

Окончание приложения **8**

8	ГОБКК, Л-35-5, Л-24-300, Изориформинг ГСНН, ТГ, ФХиПМ	Комплексная	Июль	
9	АВТ-6, УПВ, Висбрекинг, складское хозяйство	Комплексная	Август	
10	ПСГ, цех энергопроизводства, цех ВСиВО	Комплексная	Сентябрь	
11	Цех ОС (аварийные амбары, илонакопители)	Целевая	Сентябрь-октябрь	оценка состояния объектов
12	Площадки СМР, подрядные организации, территория ПП	Целевая	Сентябрь-октябрь	проверка соблюдения природоохранных требований подрядными организациями (в т.ч. требований к обращению с отходами СМР); оценка загрязненности земель нефтью и нефтепродуктами, выявление загрязнений (захламленности) отходами
13	ГППБ, ГСНН, ТГ, РП, УПС	Комплексная	Октябрь	
14	Л-24-5, Л-24-7, АВТ-6, Л-35-5, Л-24-300, Изориформинг	Комплексная	Ноябрь	
15	ЦЗЛ, АКС, ЦВК, АВТ-2, цех по эксплуатации электрооборудования, ремонтно-механическое производство, цех КИП	Комплексная	декабрь	

*) даты проведения проверок могут корректироваться по производственной необходимости

Руководитель сектора ООС пп УНПЗ И. Н. Афанасьев

Приложение **9**
(справочное)

График аналитического контроля сточных вод по цеху очистных сооружений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

СОГЛАСОВАНО:

Начальник Управления охраны окружающей среды и очистных сооружений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

_____ Р.Р. Фахретдинов
«____»_____2021г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора филиала по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

_____ Н.Д. Иванов
«____»_____2021г.

ГРАФИК

аналитического контроля сточных вод по цеху очистных сооружений филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб, № точки	Анализируемые показатели	Норма мг/дм³, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
УЧАСТОК МЕХАНИЧЕСКИХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ (МОС) (ОЧИСТНОЙ БЛОК № 2)							
I система канализации							
Общий сток до очистных сооружений участка МОС (вход на очистной блок № 2)	Промышленные стоки I системы	Ливнесброс участка МОС (очистной блок № 2), 1-6	Нефтепродукты	1000	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	1 раз в сутки	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений участка механических очистных сооружений (очистной блок № 2) цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 0789-НД от 30.06.2021 г.
			Взвешенные вещества	150	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	1 раз в сутки	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	3 раза в сутки	
			Метанол	5	Методика 31 НПП Ярсинтез	3 раза в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки	
			ХПК, мгO₂/ дм³	400	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в месяц	
			АПАВ	1,5	ПНДФ14.1:2.15-95	1 раз в месяц	
Общий сток после очистных сооружений участка МОС (выход с очистного блока № 2)	Промышленные стоки I системы	Контрольный колодец К-13, 1-7	Нефтепродукты	100	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	1 раз в сутки	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений участка механических очистных сооружений (очистной блок № 2) цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 0789-НД от 30.06.2021 г.
			Взвешенные вещества	40	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	1 раз в сутки	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	3 раза в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки	
			Аммоний-ион	30	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	1 раз в неделю	
			ХПК, мгO₂/ дм³	400	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в месяц	
			АПАВ	1,5	ПНДФ14.1:2.15-95	1 раз в месяц	

Продолжение приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм³, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
УЧАСТОК ПО МЕХАНИЧЕСКОЙ И БИОЛОГИЧЕСКОЙ ОЧИСТКЕ И ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЕШЛАМА							
I система канализации							
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки I системы до нефтеловушки	В камере ливнесброса, 1-1	Нефтепродукты, мг/дм³	1000	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	3 раза в сутки (0,8,16) средняя проба	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
			Взвешенные вещества, мг/дм³	150	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	3 раза в сутки (0,8,16) средняя проба	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	3 раза в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Аммоний-ион	30	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	3 раза в сутки	
			АПАВ	1,5	ПНДФ14.1:2.15-95	1 раз в месяц	
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки I системы после нефтеловушки	На выходе из нефтеловушки I системы, 1-2	Нефтепродукты	100	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
			Взвешенные вещества	40	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	1 раз в месяц	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ14.1:2:3:4.121-97	1 раз в месяц	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Аммоний-ион	30	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	1 раз в месяц	
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки I системы после радиального отстойника РО-1	На выходе из радиального отстойника №1, 1-3	Нефтепродукты	70	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	3 раза в сутки (0,8,16) средняя проба	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
			Взвешенные вещества	30	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	2 раза в сутки (8,16)	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	3 раза в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	3 раза в сутки (0,8,16)	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5	М1-02-2003-ОАО Новоил	3 раза в сутки (0,8,16)	
			Аммоний-ион	30	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	3 раза в сутки (0,8,16)	
			Фосфат-ион	не нормируется	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	1 раз в сутки(16)	
			ХПК, $мгO_2$/ дм³	400	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в сутки(8)	
			$БПК_{полн}$, $мгO_2$/ дм³	60	ПНД Ф 14. 1:2:3:4.123-97	1 раз в месяц	

Продолжение приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм³, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
Блок очистки сточных вод (БОС)	Смесь промышленных стоков I системы и активного ила	На выходе из аэротенка (из каждой работающей секции), 1-4/1, 1-4/2	Фосфат-ион	1,5	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	2 раза в сутки (0,16)	Технологическая инструкция по пуску, эксплуатации и остановке блока очистки промышленных стоков участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений производственной площадки УНПЗ, утверждена приказом № 0961-НД от 26.04.2019 г.
			Количество сухого ила, г/л	1 - 4	МР по анализу сточных вод НП и НХ заводов	3 раза в неделю	
			Иловый индекс	100 - 200	МР по анализу сточных вод НП и НХ заводов	3 раза в неделю	
			Кислород растворенный	не менее 2	ПНД Ф 14.1:2.101-97	2 раза в неделю	
Блок очистки сточных вод (БОС)	Промышленные стоки I системы после БОС	На выходе из вторичных отстойников 1-5/1 1-5/2	Нефтепродукты	1,5	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	2 раза в сутки (0,8)	Технологическая инструкция по пуску, эксплуатации и остановке блока очистки промышленных стоков участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений производственной площадки УНПЗ, утверждена приказом № 0961-НД от 26.04.2019 г.
			Взвешенные вещества	20	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	3 раза в сутки (0,8,16)	
			Водородный показатель (pH)	7-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	2 раза в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	отсутствуют	М2-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	отсутствуют	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в месяц	
			Аммоний-ион, мг/дм³	3	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	3 раза в сутки (0,8,16)	
			ХПК $мгO_2$/ дм³	100	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в сутки(8)	
			$БПК_{полн}$, $мгO_2$/ дм³	20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	1 раз в месяц	
			Фосфат-ион	1	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	2 раза в сутки (8,20)	
			Сульфат-ион	500	ПНД Ф 14.1:2.159-2000	1 раз в месяц	
			Хлорид-ион	300	ПНД Ф 14.1:2.111-97	1 раз в сутки(8)	
			Нитриты	0,1	ПНД Ф 14.1:2.3-95	3 раза в сутки (0,8,20)	
			Нитраты	40	ПНД Ф 14.1:2.3-95	1 раз в сутки (8)	
			Кислород растворенный	1	ПНД Ф14.1:2.101-97	2 раза в неделю	
			Сухой остаток	1000	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	1 раз в неделю	
II система канализации							
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки II системы до блока МОС	Трубопровод напорного коллектора стоков ЭЛОУ-АВТ-6, КУ-1 и Г-43-107 после блока очистки кислых стоков (БОКС), 2-1	Нефтепродукты	1000	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	1 раз в сутки(16)	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений»,
			Взвешенные вещества	200	ПНДФ 14.1:2:3.110-97	1 раз в сутки(16)	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в сутки	
			Сероводород и растворенные сульфиды	5	М2-02-2003-ОАО Новоил	3 раза в сутки (0,8,16)	
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	10	М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки(16)	
			Аммоний-ион	30	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	1 раз в сутки	
			Сухой остаток	1000	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	1 раз в неделю	
			ХПК, $мгO_2$/ дм³	400	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в сутки (0)	

Продолжение приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм³, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
						средняя проба (8,16, 0)	утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки II системы после блока МОС	Трубопровод сброса стоков после МОС в нефтеловушку II системы, 2-2	Нефтепродукты Взвешенные вещества	150 100	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	1 раз в неделю 1 раз в неделю	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки II системы после нефтеловушки	На выходе из нефтеловушки II системы, 2-3	Нефтепродукты Взвешенные вещества Сероводород и растворенные сульфиды Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	150 100 5 5	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 М2-02-2003-ОАО Новоил М1-02-2003-ОАО Новоил	1 раз в сутки (0,8,16) ср.проба 1 раз в сутки (0,8,16) ср.проба 1 раз в месяц 1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки II системы на выходе из радиального отстойника РО-2	Лоток радиального отстойника РО-2, 2-4	Нефтепродукты Взвешенные вещества Сероводород и растворенные сульфиды Фенолы летучие (в пересчете на фенол) Водородный показатель (pH) Аммоний-ион	100 70 5 5 6,5-8,5 30	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 М2-02-2003-ОАО Новоил М1-02-2003-ОАО Новоил ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	1 раз в сутки (0,8,16) ср.проба 1 раз в сутки (0,8,16) ср.проба 1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки установки «Котельная» до нефтеловушки	На входе в секции 2- 4 нефтеловушки II системы, 2-5	Нефтепродукты Взвешенные вещества Водородный показатель (pH) Сероводород и растворенные сульфиды Хлорид-ион Сухой остаток	15 200 7,5-9 отс. 300	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНДФ 14.1:2:3.110-97 ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97 М2-02-2003-ОАО Новоил ПНД Ф 14.1:2.111-97	1 раз в месяц 1 раз в сутки 1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка

Продолжение приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм^3, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
				1000	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	1 раз в неделю	по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Механические очистные сооружения (МОС)	Промышленные стоки установки «Котельная» после нефтеловушки	На выходе из секций 2- 4 нефтеловушки II системы, 2-6	Нефтепродукты Взвешенные вещества Водородный показатель (pH) Сероводород и растворенные сульфиды Хлорид-ион	15 40 7,5-9 отс. 300	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНДФ 14.1:2:3.110-97 ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97 М2-02-2003-ОАО Новоил ПНД Ф 14.1:2.111-97	1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Блок очистки сточных вод (БОС)	Промышленные стоки II системы на выходе из турбофлотаторов ТФ-1, ТФ-2	Трубопровод после турбофлотаторов ТФ-1, ТФ-2, 2-7	Нефтепродукты Взвешенные вещества Сероводород и растворенные сульфиды Фенолы летучие (в пересчете на фенол) Водородный показатель (pH) Аммоний-ион	25 50 5 5 7-8,5 30	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 М2-02-2003-ОАО Новоил М1-02-2003-ОАО Новоил ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	3 раза в сутки (0,8,16) 1 раз в сутки(8) 1 раз в сутки (0) 1 раз в сутки(0) 1 раз в сутки 1 раз в сутки	Технологическая инструкция по пуску, эксплуатации и остановке блока очистки промышленных стоков участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений производственной площадки УНПЗ, утверждена приказом № 0961-НД от 26.04.2019 г.
Блок очистки сточных вод (БОС)	Промышленные стоки КУЧ, котельной после радиального отстойника РО-3	Лоток радиального отстойника РО-3, 2-8	Нефтепродукты Взвешенные вещества Водородный показатель (pH)	25 50 7-8,5	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в месяц	Технологическая инструкция по пуску, эксплуатации и остановке блока очистки промышленных стоков участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений производственной площадки УНПЗ, утверждена приказом № 0961-НД от 26.04.2019 г.
Блок очистки сточных вод (БОС)	Промышленные стоки II	Выкид работающего насоса Н-1, Н-1А,	Нефтепродукты Взвешенные вещества	27* 50*	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95 ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	3 раза в сутки (0,8,16) 1 раз в сутки(8)	Технологическая инструкция по пуску, эксплуатации и остановке блока очистки

Продолжение приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм³, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
	системы, откачиваемые на ОС ПП Новойл	Н-1Б, 2-9	Сероводород и растворенные сульфиды	5*	М2-02-2003-ОАО Новойл	3 раза в сутки	промышленных стоков участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений производственной площадки УНПЗ, утверждена приказом № 0961-НД от 26.04.2019 г.
			Фенолы летучие (в пересчете на фенол)	5*	М1-02-2003-ОАО Новойл	3 раза в сутки	
			Водородный показатель (pH)	6,5-8,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97	3 раза в сутки	
			Аммоний-ион	30*	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	3 раза в сутки	
			Фосфат-ион	2	ПНД Ф 14.1:2:4:112-97	1 раз в сутки(0)	
			ХПК, мгO₂/ дм³	300*	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	1 раз в сутки(0)	
			БПК$_{полн}$, мгO₂/ дм³	не нормируется	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	1 раз в месяц	
			Сульфат-ион	не нормируется	ПНД Ф 14.1:2.159-2000	1 раз в сутки(8)	
			Хлорид-ион	100	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97	1 раз в сутки(0)	
			Нитрит-ион	0,08	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	1 раз в неделю	
			Нитрат-ион	5	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	1 раз в неделю	
			АПАВ	1,5	ПНДФ14.1:2.15-95	1 раз в неделю	
			Сухой остаток	1000	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	1 раз в неделю	
Реагенты, полуфабрикаты							
Механические очистные сооружения (МОС)	Обезвоженный ловушечный нефтепродукт	Из разделочных резервуаров **501, 502, 565-570**	Содержание воды, %, не более	2	МР по анализу сточных вод НП и НХ заводов	1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
			Плотность, при 15⁰С, кг/м³	не нормируется	ГОСТ Р 51069-97	1 раз в месяц	
			Плотность, при 20⁰С, кг/м³	не нормируется	ГОСТ Р 51069-97	1 раз в месяц	
Блок усреднения осадка (БУО)	Сырье на входе в центрифугу (шлам)	Трубопровод подачи сырья на вход центрифуги	Массовая доля воды, %	45 - 85	МР по анализу сточных вод НПЗ и НХЗ	1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
			Массовая доля нефтепродуктов, %	10 - 70		1 раз в месяц	
			Массовая доля механических примесей, %	5-35		1 раз в месяц	
Блок усреднения осадка (БУО)	Фугат (водная фаза после центрифуги)	Выкид работающего насоса Н-5, Н-6	Нефтепродукты, не более	500	ПНД Ф 14.1:2.4.5.-95	1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных
			Взвешенные вещества, не более	200	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	1 раз в месяц	

Окончание приложения **9**

Наименование установки, объекта	Анализируемый продукт	Место отбора проб	Анализируемые показатели	Норма мг/дм^3, не более	Методика выполнения измерений	Периодичность отбора	Основание
1	2	3	4	5	6	7	8
							стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.
Блок усреднения осадка (БУО)	Кек (твердая фаза после центрифуги)	Выкид насоса Нш-3 по выгрузке кека, подземная емкость сбора кека Еп-2	Массовая доля воды, % Массовая доля нефтепродуктов, % Массовая доля механических примесей, %	21,1 – 47,5 15 - 61,25 17,6 – 37,5	МР по анализу сточных вод НПЗ и НХЗ	1 раз в месяц 1 раз в месяц 1 раз в месяц	Производственная инструкция «По пуску, эксплуатации и остановке механических очистных сооружений промышленных стоков I и II систем участка по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама цеха очистных сооружений», утверждена приказом № 1103-НД от 10.09.2021 г.

ПРИМЕЧАНИЕ:

* – при нормальном технологическом режиме; в случае превышения контролируемого вещества выше нормы, по заданию возобновляется проведение дополнительных анализов до 3 раз в сутки, до снижения контролируемого вещества до уровня нормативного значения.

Начальник лаборатории ООС УНПЗ - руководитель аналитического центра ООС Е.А. Беляева

Начальник цеха ОС УНПЗ Л.Х. Кашфуллин

Ведущий инженер цеха ОС УНПЗ В.Э. Хафизов

Приложение **10**
(справочное)
Установка для мойки колес автотранспорта (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)

2002 г	**УСТАНОВКА ДЛЯ МОЙКИ КОЛЕС АВТОТРАНСПОРТА (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)**	**На 2 страницах стр.1**

НАЗНАЧЕНИЕ

Установка может использоваться на стройплощадках, автопарках, промышленных объектах и пр. для мойки колес автотранспортных средств без применения моющих добавок.

КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ

1 Установка "Мойдодыр-К-4,5"	1 шт
2 Песколовка	1 шт
3 Насос погружной (N=1 кВт)	1 щт

НАЗНАЧЕНИЕ КОМПЛЕКТА ОБОРУДОВАНИЯ

Комплект предназначен для использования на строительных площадках, в автопарках, промышленных и других объектах для мойки колес автотранспортных средств и обеспечивает очистку воды для повторного использования при пропускной способности до 30 грузовых автомобилей в час. За счет электрообогрева насосной камеры и емкости очищенной воды возможна работа установки при температуре до -5 С.

	УСТАНОВКА ДЛЯ МОЙКИ КОЛЕС АВТОТРАНСПОРТА (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)		Стр. 2

Комплект оборудования предназначен для сбора и очистки сточных вод от взвешенных веществ и нефтепродуктов в системе оборотного водоснабжения мойки колес автотранспортных средств и обеспечивает повторное использование очищенной технической воды.

Комплект обеспечивает очистку оборотной воды при пропускной способности 10-15 единиц транспорта в час.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

I Установка.

1 Производительность по очищенной воде, м /ч	до 4,5
2 Концентрация загрязняющих веществ в сточной воде, мг/л, не более	
по взвешенным веществам	4500
по нефтепродуктам	200
3 Концентрация загрязняющих веществ в оборотной воде, мг/л, не более	
по взвешенным веществам	200
по нефтепродуктам	20
4 Габаритные размеры, мм	
длина	3610
ширина	1760
5 Масса без воды, кг	1290
6 Объем воды в установке, м	4,2
7 Обслуживающий персонал, чел.	1-2

II Насос высокого давления.

1 Производительность, л/мин.	70-80
2 Давление, кгс/см^2	11-15
3 Установленная мощность, кВт	7,5

III Погружной насос

1 Производительность, л/мин.	до 150
2 Напор, м вод.ст.	9

Приложение **11**
(справочное)

Справка по эффективности работы очистных сооружений
филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за 2023 год.

Справка
по эффективности работы очистных сооружений
филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» за 2023 год.

В состав цеха очистных сооружений Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» входят два участка:

- участок по механической и биологической очистке и переработке нефтешлама (далее – участок по МиБО и ПНШ);
- участок механических очистных сооружений (очистной блок № 2) (далее – участок МОС (очистной блок № 2).

Год ввода в эксплуатацию:

Участок по МиБО и ПНШ:

- МОС I системы - 1970 год;
- МОС II системы – 1956 год, реконструкция 2000 год;
- БОС I системы – 1974 год.

Участок МОС (очистной блок № 2):

- МОС I системы - 1965 год.

В состав комплексов очистных сооружений входят:

- сооружения механической очистки производственных сточных вод I и II систем канализации - песколовки, нефтеловушки (горизонтального типа), первичные радиальные отстойники;
- сооружения физико-химической очистки производственных сточных вод II системы канализации – установка турбофлотации с применением флокулянта (катионный полиакриламид) отечественного производства;
- сооружения биологической очистки производственных сточных вод I системы канализации – аэротенк, вторичные отстойники, система сбора и возврата циркуляционного активного ила, система возврата биологически очищенных сточных вод на подпитку системы водоснабжения УНПЗ;
- сооружения обезвоживания уловленных нефтепродуктов – система сбора и транспортировки, разделочные резервуары (вертикальные стальные);
- сооружения обработки (обезвоживания) осадка очистных сооружений - система сбора и транспортировки, центрифуга, илонакопитель, емкости;
- сооружения накопления промышленных стоков – аварийные амбары;
- система сбора и перекачки очищенных сточных вод УНПЗ на очистные сооружения Новойл для дальнейшей транспортировки на БОС Уфанефтехим.

По 2023 году:

Годовой объём очищаемых производственных сточных вод I системы канализации – 2 511 632 м³

Годовой объём очищаемых производственных сточных вод II системы канализации – 1 051 200 м³

Годовой объём биологически очищенных сточных вод I системы, направленных на подпитку системы водоснабжения – 1 880 362 м³

Годовой объём очищенных сточных вод I и II систем, направленных на доочистку на БОС Уфанефтехим – 1 899 524 м³

Среднегодовые показатели качества очистки за 2023 г. факт/норма, мг/л:

Промышленные стоки I системы канализации до механических очистных сооружений (МОС):

нефтепродукт – 622,95 / 1000

взвешенные вещества – 63,21 / 150

Окончание приложения **11**

Промышленные стоки I системы канализации после МОС на входе на биологические очистные сооружения (БОС):

нефтепродукт – 18,72/ 70

взвешенные вещества – 23,14 / 30

Эффективность очистки МОС I системы канализации

По нефтепродуктам (622,95-18,72)/622,95*100 = 96,99 %

По взвешенным веществам (63,21-23,14)/63,21*100 = 63,39 %

Промышленные стоки I системы канализации после биологических очистных сооружений:

нефтепродукт – 1,26 / 1,5

взвешенные вещества – 10,4 / 15

Эффективность очистки БОС I системы канализации

По нефтепродуктам (18,72-1,26)/18,72*100 = 93,27 %

По взвешенным веществам (23,14-10,4)/23,14*100 = 55,05 %

Промышленные стоки II системы канализации до механических очистных сооружений:

нефтепродукт – 1612,01 / 1000

взвешенные вещества – 25,64 / 200

Промышленные стоки II системы канализации после механических очистных сооружений, откачиваемые на БОС Уфанефтехим:

нефтепродукт – 7,36 / 25

взвешенные вещества – 18,82 / 50

Эффективность очистки МОС II системы канализации

По нефтепродуктам (1612,01-7,36)/1612,01*100 = 99,54 %

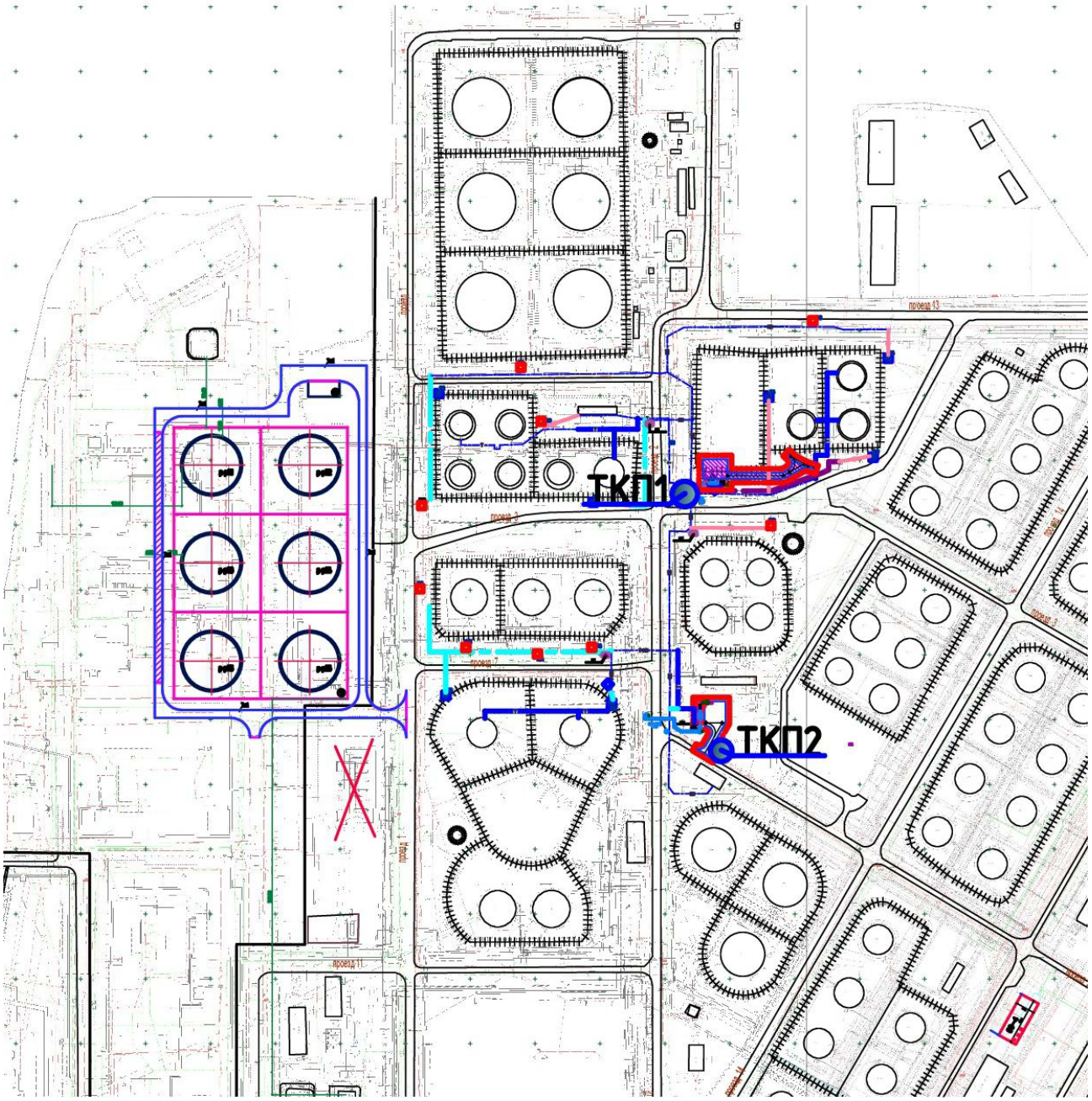
По взвешенным веществам (25,65-18,82)/25,65*100 = 26,63 %

Начальник цеха
очистных сооружений — Л.Х. Кашфуллин

Приложение **12**
(справочное)
Карты-схемы расположения точек контроля за компонентами окружающей среды



Окончание приложения **12**



Условные обозначения:
ТКА1 - точки контроля за уровнем загрязнения атмосферного воздуха
ТКП1 - точки контроля за уровнем загрязнения почвы

Приложение **13**
(справочное)

Технические условия на подключение

Технические условия на подключение к существующим сетям противопожарного водоснабжения станций пенотушения СПТП-1 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-1), СПТП-2 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-2) филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ».

СПТП-1 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-1)

1. Запроектировать колодец на трубопроводе противопожарного водоснабжения вдоль проезда №2 в точке, принятой согласно трассировки проектируемого трубопровода.
2. Выполнить подключение проектируемого трубопровода к существующему трубопроводу противопожарного водоснабжения в проектируемых колодцах с переходом с полиэтиленовой трубы на сталь через фланцевое соединение и установкой секущей арматуры Ру16 в соответствии со следующими условиями:

- глубина заложения 2,0 - 2,5 м;
- материал трубопровода – ПЭ 100 SDR 17 355х21,1
- диаметр трубопровода – Ду=300 мм;
- давление в месте врезки (раб.) – 3,5-4,0 кгс/см^2;
- давление в месте врезки (при пожаре) – 5,5 - 6,0 кгс/см^2;
- температура воды в месте врезки - +5…,+20 °С.

СПТП-2 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-2)

1. Запроектировать колодец на трубопроводе противопожарного водоснабжения вдоль проезда №2 в точке, принятой согласно трассировки проектируемого трубопровода.
2. Выполнить подключение проектируемого трубопровода Ду 100мм к существующему трубопроводу противопожарного водоснабжения в проектируемых колодцах с переходом с полиэтиленовой трубы на сталь через фланцевое соединение и установкой секущей арматуры Ру16 в соответствии со следующими условиями:

- глубина заложения 2,0 - 2,5 м;
- материал трубопровода – ПЭ 100 SDR 17 355х21,1
- диаметр трубопровода – Ду=300 мм;
- давление в месте врезки (раб.) – 3,5-4,0 кгс/см^2;
- давление в месте врезки (при пожаре) – 5,5 - 6,0 кгс/см^2;
- температура воды в месте врезки - +5….+20 °С.

Срок действия данных технических условий 1 год.

Дата: 09.01.2024г.

Начальник цеха водоснабжения и водоотведения
филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» А.Б. Хайрисламов

Окончание приложения **13**

Технические условия на подключение к существующим сетям промливневой канализации станций пенотушения СПТП-1 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-1), СПТП-2 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-2) филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ».

СПТП-1 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-1)

1. Выполнить подключение проектируемого резервуара и станции пенотушения к существующему трубопроводу промышленной канализации в точке №1 (приложение 1) с устройством нового колодца с гидравлическим затвором в соответствии со следующими условиями:

- глубина заложения канализации 2,0 - 2,5 м;
- материал колодца – железобетон;
- диаметр существующего колодца промышленной канализации – 1,5 м;
- диаметр существующего трубопровода канализации – Ду=200 мм.

СПТП-2 (пожарный резервуар (буферная ёмкость) Р-2)

1. Выполнить подключение проектируемого резервуара и станции пенотушения к существующему трубопроводу промышленной канализации в точке №2 (приложение 2) с устройством нового колодца с гидравлическим затвором в соответствии со следующими условиями:

- глубина заложения канализации 2,0 - 2,5 м;
- материал колодца – железобетон;
- диаметр существующего колодца промышленной канализации – 1,5 м;
- диаметр существующего трубопровода канализации – Ду=200 мм.

Срок действия данных технических условий 1 год.

Дата: 09.01.2024г.

Начальник цеха № 1
филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» Р.Х. Кабиров