



**ОАО «ВНИПИнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

Саморегулируемая организация Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

Заказчик – ПАО «Татнефть»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРОКРЕКИНГА. СЕКЦИЯ
ГИДРОКРЕКИНГА И СОПУТСТВУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЗАВОДСКОГО
ХОЗЯЙСТВА «КОМПЛЕКСА
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ЗАВОДОВ»
Г. НИЖНЕКАМСК**

**МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)
ПРЕДПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**КНИГА 2
ПРИЛОЖЕНИЯ**

**2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ
Том 1.2**

2021



**ОАО «ВНИПИнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

Саморегулируемая организация Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

Заказчик – ПАО «Татнефть»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРОКРЕКИНГА. СЕКЦИЯ
ГИДРОКРЕКИНГА И СОПУТСТВУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЗАВОДСКОГО
ХОЗЯЙСТВА «КОМПЛЕКСА
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ЗАВОДОВ»
Г. НИЖНЕКАМСК**

**МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)
ПРЕДПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**КНИГА 2
ПРИЛОЖЕНИЯ**

**2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ
Том 1.2**

На 247 листах

Технический директор

.....
(подпись)

.....
(дата)

Санчес А.Б.
(И.О. Фамилия)

**Руководитель проекта
(Главный инженер проекта)**

.....
(подпись)

.....
(дата)

Кутикова В.Н.
(И.О. Фамилия)

2021

Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО «ВНИПИнефть», включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО «ВНИПИнефть» в письменном виде.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
2311-1014(4104)-ОВОС2.С	Содержание тома	Стр. 2
2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	Приложения	Стр. 3

Согласовано


.М18

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.


Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО "ВНИПИнефть", включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО "ВНИПИнефть" в письменном виде.


						2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРОКРЕКИНГА. СЕКЦИЯ ГИДРОКРЕКИНГА И СОПУТСТВУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЗАВОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА «КОМПЛЕКСА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ЗАВОДОВ» г. НИЖНЕКАМСК	Стадия	Лист	Листов
								1	1
Н. контр.							 ОАО «ВНИПИнефть»		


Содержание


1	ИСХОДНО – РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	5
1.1	Экспертное заключение на «Проект обоснования достаточности установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (ЕСЗЗ НПУз) в связи с реализацией проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО» № 43024 от 30.09.2020 г.....	5
1.2	Решение руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №193-РСЗЗ от 19.09.2019 г. «Об установлении единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	64
1.3	Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) №В.43.03.19.69 от 14.03.2019 г.....	83
1.4	Санитарно-эпидемиологическое заключение на «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников выбросов промплощадки предприятия по переработке сырой нефти и производству продуктов глубокой переработки нефти европейского качества АО «ТАНЕКО», расположенной по адресу: республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона» № 16.11.11.000.Т.003348.12.18 от 26.12.2018 г.	92
1.5	Письмо ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» №10/511 от 03.03.2020 г. «О предоставлении информации по выполнению договорных обязательств».....	93
1.6	Письмо ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» №12/2213 от 05.08.2020 г. «О предоставлении информации по выполнению договорных обязательств».....	95
2	ИСХОДНО-РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ	96
2.1	Договор холодного водоснабжения № 16/22/611 от 11.10.2017 г. с ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»	96
2.2	Договор №50013831 (приложение №60030815) на водопотребление от 01.02.2010 г. с ОАО «Нижнекамскнефтехим».....	105
2.3	Приказ Нижне-Волжского бассейнового водного управления №142 от 28.02.2018 г. «Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в Куйбышевское водохранилище для АО «ТАНЕКО»	116
2.4	Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) № СВ.43.05.18.34 от 05.04.2018 г.	122


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2


Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
								2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС
------	---------	------	--------	-------	------	----------------------

2.5	Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 26.03.2018 г. №16-10.01.01.015-X-РСБК-T-2018-02601/00	125
2.6	Технические условия на отведение хозяйственно-бытовых стоков на период строительства «Комбинированной установки гидрокрепинга 2».....	131
2.7	Технические условия на временное подключение к сети противопожарного водоснабжения для проведения испытаний оборудования и трубопроводов на период строительства «Комбинированной установки гидрокрепинга 2» (секция 4104)	132
2.8	Технические условия на временное подключение к сети промливневой канализации для сброса воды после проведения испытаний оборудования и трубопроводов на период строительства «Комбинированной установки гидрокрепинга 2» (секция 4104)	133
3	ИСХОДНО-РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	135
3.1	Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности № 16-00339 от 20.07.2016 г. АО «ТАНЕКО»	135
3.2	Договор и лицензия на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов и договор по обращению с отходами ООО «Татцветметтрейд»	143
3.3	Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «Аврора».....	159
3.4	Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ГРИНТА»	169
3.5	Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «КБ Экология»	182
3.6	Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ПЭК».....	203
3.7	Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ЭП Меркурий»	214
3.8	Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «АО».....	217
3.9	Договор оказания услуг с ИП Шакировым Р.Ф.....	228

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	3.6 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ПЭК» 203							
			3.7 Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ЭП Меркурий» 214							
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	3.8 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «АО» 217							
			3.9 Договор оказания услуг с ИП Шакировым Р.Ф. 228							
			2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
										3
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

3.10 Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «УК «ПЖКХ»..... 240

4 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ №АО2ОР870 ОТ 29.12.2016 Г..... 245

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

1 ИСХОДНО – РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

1.1 Экспертное заключение на «Проект обоснования достаточности установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (ЕСЗЗ НПУз) в связи с реализацией проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО» № 43024 от 30.09.2020 г.

Федеральная служба по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)»)
Орган инспекции
Юридический адрес: 420061, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Сеченова, д.13а
Фактический адрес: 420061, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Сеченова, д.13а

адрес места осуществления деятельности в заявленной области аккредитации

Аттестат аккредитации RA RU 710067 от 15.06.2015



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель органа инспекции,
Заместитель главного врача

А.Р.Сабирзянов

«30» сентября 2020г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Взамен экспертного заключения № 41419 от 28 июля 2020г.

Зарегистрировано в реестре «30» сентября 2020г. под № 43024 док. —

По заявлению: начальника УРПС ПАО «Татнефть» Нурмиева А.А.
регистрационный входящий № 15368 от 03.09.2020г.,

Нами, врачом по коммунальной гигиене отдела коммунальной гигиены и гигиены труда ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)» Щегловой Н.В., врачом по общей гигиене отдела физических факторов ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)» Ботенковым Э.В., 22.09.2020г.,

проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта обоснования достаточности установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (ЕСЗЗ НПУз) в связи с реализацией проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО» по фактическому адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона, по юридическому адресу: 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

ИНН: 1651044095 ОГРН: 1051618037778

на основании представленных документов:

- проекта обоснования достаточности установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (ЕСЗЗ НПУз) в связи с реализацией проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО»;
- экспертного заключения ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)» по проекту единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промзона № 31392 от 27.05.2019г;
- санитарно-эпидемиологического заключения Управления Роспотребнадзора по РТ на проект единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промзона № 16.11.11.000.Т.001516.07.19 от 16.07.2019г.;

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.1 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

5

- компаунд масел смазочных;
- сера техническая газовая гранулированная;
- топливо технологическое экспортное;
- топливо нефтяное гидроочищенное;
- ШФЛУ;
- бензин газовый стабильный;
- керосин для технических целей;
- топливо маловязкое судовое;
- вакуумный газойль;
- тяжелый газойль коксования;
- топливо печное бытовое;
- дизельная технологическая фракция;
- дистиллят газового конденсата средний (сернистый);
- кокс нефтяной анодный.

В связи с пуском ряда новых установок в 2018 г. проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ на АО «ТАНЕКО» и разработан Проект нормативов ПДВ. В рамках инвентаризации источников загрязнения атмосферы на АО «ТАНЕКО», учтены источники загрязнения атмосферы установок гидроочистки нефти (тит. 007 с. 1300) и изомеризации легкой нефти (тит. 007 с. 1800); гидроочистки керосина (тит. 007 с.1500); гидроочистки дизельного топлива (тит.007 с.1600) и объектов общезаводского хозяйства секций 1300, 1500, 1600, 1800. Кроме того, при проведении инвентаризации учтены построенные в течение 2018 г. некоторые объекты Управления по отгрузке товарной продукции и Товарно-сырьевого производства (ТСП).

На 1 января 2019 г. в состав АО «ТАНЕКО» входят следующие цеха и производства:

1. Производство первичной переработки нефти.
2. Производство гидроочистки нефтепродуктов и получения элементарной серы.
3. Товарно-сырьевое производство (ТСП).
4. Производство ароматических углеводородов.
5. Управление по отгрузке товарной продукции (УОТП).
6. Производство очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации.
7. Производство переработки тяжелых остатков.
8. Производство гидрокрекинга и базовых масел.
9. Ремонтно-механическая мастерская (РММ).
10. Военизированный газоспасательный отряд (ВГСО);
11. Центральный лабораторный Комплекс (ЦЛК).
12. Отдел материально-технического снабжения (ОМТС).
13. Полигон промышленных отходов.
14. Узел пробоподготовки кокса.
15. Управление по реализации проектов строительства (УРПС) – перспективное строительство.

1. Производство первичной переработки нефти включает в себя:

1.1. Цех перегонки, крекирования сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов, который имеет в своем составе:

- установку перегонки сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов (ЭЛОУ-АВТ-7) сек.1100;
- установку крекирования сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов (висбрекинг) тит.012;
- установку селективной гидроочистки нефтепродуктов (нафты) сек.1300.

2. Производство гидроочистки нефтепродуктов и получения элементарной серы включает в себя:

- 2.1.Цех получения элементарной серы, который имеет в своем составе:

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**

Стр.3 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

6

- установку получения элементарной серы сек.3400;
 - установку абсорбции и регенерации аминов сек.3200;
 - установку отпарки кислых стоков сек.3300;
 - узел гранулирования и расфасовки элементарной серы сек.3410;
 - склад хранения и отгрузки гранулированной серы сек.3420.
3. Товарно-сырьевое производство (ТСП), включает в себя:
- участок промежуточных и товарных резервуарных парков нефтепродуктов и реагентного хозяйства;
 - участок промежуточных резервуарных парков гидроочистки нефти и товарного парка сжиженных углеводородных газов;
 - участок сырьевого резервуарного парка сернистых нефтей и промежуточных резервуарных парков нефтепродуктов;
 - участок товарного резервуарного парка дизельного и котельного топлива;
 - участок товарного резервуарного парка керосинов и реактивного топлива;
 - участок товарных резервуарных парков нефтепродуктов и компаундирования бензинов.
4. Производство ароматических углеводородов включает в себя:
- 4.1. Цех каталитического риформинга (ЦКР), который имеет в своем составе:
- установка гидроочистки керосина сек. 1500;
 - установка гидроочистки дизтоплива сек. 1600;
 - сплиттер нефти сек.1700;
 - установка изомеризации легкой нефти сек. 1800;
5. Управление по отгрузке товарной продукции (УОТП) включает в себя:
- участок отгрузки гранулированной элементарной серы;
 - участок эстакад по наливу светлых и темных нефтепродуктов в ж/д цистерны (тит.145,146);
 - участок эстакад по наливу светлых нефтепродуктов в автоцистерны, сливу и наливу нефтепродуктов, сжиженных углеводородных газов (тит.147,148,152);
 - эстакаду по разгрузке, выгрузке и транспортировке нефтяного кокса (твердого топлива);
 - участок погрузки нефтяного кокса в железнодорожный транспорт.
6. Производство очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации, включает в себя:
- 6.1. Цех очистки промышленных сточных вод, водоснабжения и канализации (цех № 13), куда входят:
- участок оборотного водоснабжения тит.175;
 - участок оборотного водоснабжения тит.176/1;
 - участок очистки промышленных сточных вод тит.225;
 - участок химводоочистки и конденсатоочистки тит.121;
 - участок сетей водоснабжения и канализации.
- 6.2. Цех пароснабжения, получения азота и сжатого воздуха, куда входят:
- установка факельного хозяйства тит.076/1 (сек.0710);
 - установка факельного хозяйства тит.076/2 (сек.0730);
 - установка факельного хозяйства 077 (сек.0720);
 - система газообразного топливоснабжения тит.039/1 (сек.7910);
 - азотная станция с воздушной компрессорной тит.080 (сек.7100);
 - установка деаэрации тит.133 (сек.7420 (2)).
7. Производство переработки тяжелых остатков включает в себя:
- 7.1. Цех замедленного коксования, куда входят:
- участок сырьевого резервуарного парка нефтепродуктов для замедленного коксования (промпарк УЗК тит.033/1 с насосной тит.066);
 - установка замедленного коксования сек.5100;

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.4 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

7

- участок транспортировки и отгрузки нефтяного кокса.
- 8. Производство гидрокрекинга и базовых масел включает в себя:
- 8.1. Цех крекирования сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов имеет в своем составе:
 - установку крекирования сернистых нефтей (гидрокрекинга) сек.4100;
 - установку производства масел сек.4600;
 - промпарк гидрокрекинга тит.033 с насосной тит.063.
- 8.2. Цех конверсии природного газа (получения водорода) включает в себя:
 - установку конверсии природного газа (получения водорода) сек.3100,3110, 3120.
- 9. Ремонтно-механическая мастерская (РММ) тит.081 включает в себя:
 - механический участок;
 - сварочно-заготовительный участок;
 - участок изготовления уплотнительных деталей;
 - участок ревизии и испытания трубопроводной арматуры;
 - участок ремонта уплотнительных поверхностей трубопроводной арматуры;
 - участок ремонта трубопроводной арматуры;
 - участок сборки крупногабаритных деталей (холодный склад);
 - склад ГСМ;
 - гаражный бокс спецтехники;
 - работа спецтехники по территории;
 - станция технического обслуживания и ремонта технического оборудования (СТО и РТО), которая подразделяется на:
 - участок ремонта насосно-компрессорного оборудования;
 - участок испытания и балансировки роторов;
 - участок по ремонту и испытаний торцевых уплотнителей.
- 10. Военизированный газоспасательный отряд (ВГСО) включает в себя:
 - помещения лабораторий по анализу проб воздуха в рабочей зоне;
 - гараж;
 - открытая парковка автотранспорта.
- 11. Центральная лаборатория Комплекса (ЦЛК) включает в себя:
 - центральный лабораторный комплекс тит.095;
 - склад арбитражных проб тит.096;
 - лабораторию установки получения азота и сжатого воздуха тит.026;
 - лабораторию участка химводоочистки и конденсатоочистки тит.121;
 - лабораторию очистных сооружений (ЛОПСВ ЛПЭМ) тит.225/8;
 - участок пробоподготовки кокса.
- 12. Отдел материально-технического снабжения (ОМТС) тит.085 включает в себя:
 - склад материальный теплый;
 - гараж (помещение 105);
 - аккумуляторную (помещение 109) тит.107.
- 13. Полигон промышленных отходов включает в себя:
 - карты захоронения отходов 4,5 класса опасности;
 - зоны складирования отходов 2,3 класса опасности под укрытием ангарного типа;
 - хозяйственную зону;
 - регулирующий пруд;
 - участок дезинфекции;
 - внутренний проезд автотранспорта.
- 14. Узел пробоподготовки кокса тит.169 включает в себя помещение лаборатории по подготовке проб кокса для проведения различного вида анализов товарного кокса.

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.5 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

8

15. Управление по реализации проектов строительства (УРПС) занимается контролем за проведением строительства новых объектов Комплекса на основании проектной технической документации, проведения пуско-наладочных работ и сдачи/приемке специалистам Комплекса для производства товарной продукции.

На территории предприятия имеются неорганизованные источники, связанные с проведением покрасочных работ, внутренним проездом автотранспорта и движением тепловозов по ж/д путям.

На территории Комплекса располагаются отдельно существующие службы и арендные предприятия:

- пожарное депо (пожарная часть тит.110);
- пожарное депо (пожарная часть тит.111);
- насосная тит.67/1 АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт».


За территорией Комплекса расположены:

- открытые стоянки легковых автомобилей на 180 и 216 машиномест;
- открытая стоянка легковых автомобилей на 80 машиномест;
- открытая стоянка легковых автомобилей на 126 машиномест;
- открытая стоянка возле КПП № 4 (на 50 бойлеров);
- открытая стоянка автобусов на 27 машиномест.

В 2019 году в рамках Стратегии развития Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов на АО «ТАНЕКО» закончено строительство, апробация и осуществлен ввод в эксплуатацию:

- Комплекс получения ароматики (тит. 011, с. 2000 (в составе секции 2100, 2150, 2200));
- Установка ЭЛОУ-АВТ-6 (т.1007 с.1102);
- Блок вакуумной перегонки остатка висбрекинга (тит. 012, с. 3510);
- Каталитический риформинг (т.011 с.2100);
- Блок регенерации катализатора (тит. 011, с. 2150);
- Сплитер тяжелой ароматики (тит. 011, с. 2200);
- Производство смазочных материалов (тит. 054, тит.102, с.3420, 3421);
- Контрольно-аналитическая лаборатория нефтехимического завода (лабораторный корпус № 2) (тит. 097, с.9250);
- Водоблок № 3 (тит. 176/2, с. 7660);
- Пункт слива н-бутана из газовозов, танк-контейнеров (автомобильного транспорта) в титул 049/1 (тит. 152/2, с. 8730);
- Теплодымокамера с гаражом, для газоспасательного отряда № 2 (тит. 112/1, с. 9254);
- Товарный парк бензиновой фракции (на нефтехимию) (тит. 045, с. 8703);
- Насосная СУГ (тит. 059/2, с. 8431);
- Сырьевой парк комплекса ароматики (тит. 028/1, с. 8202);
- Парк хранения бензина каталитического крекинга (тит. 032/1, с. 8251);
- Парк хранения тяжелого риформата и толуола (тит. 032/2, с. 8252);
- Парк хранения тяжелой нефти (тит. 032/3, с. 8253);
- Насосная тяжелой нефти (тит. 052/2, с. 8742);
- Резервуарный парк МТБЭ (тит. 042, с. 8701);
- Эстакада слива МТБЭ/ТАМЭ (тит. 148/1, с. 8451);
- Выносная база СУГ (тит. 049/1 секция 8420);
- Насосная СУГ (тит. 068/5, с. 8237);
- Насосная параксилола и смешения бензинов (тит. 052/1, с. 8751);
- Насосная при промпарках комплекса ароматики (тит. 065, с. 8219);
- Сырьевой парк нефти (тит. 027, с. 8100);
- Насосная станция промливневых вод № 21 (тит. 198/21, с. 0827).

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.6 из 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
											9
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» расположен на следующих земельных участках (<https://egrp365.ru/map/>):

№	Собственник (владелец) объекта недвижимости	№ свидетельства о государственной регистрации права	Кадастровый номер	Площадь (кв.м)	Адрес земельного участка	Категория земель
1	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229446 от 27.05.2011	16:53:030114:62	48 581	РТ, НМР, г.Нижнекамск, промзона	Земли населенных пунктов, для размещения объектов "Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов"
2	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229447 от 27.05.2011	16:53:030114:63	43 454	РТ, НМР, г.Нижнекамск, промзона	Земли населенных пунктов, для размещения объектов "Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов"
3	АО «ТАНЕКО»	16-АС №274545 от 12.03.2010	16:30:111001:24	52 674	РТ, Нижнекамский район	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
4	АО «ТАНЕКО»	16-АН 272789 от 13.05.2014г.	16:30:110901:265	154 354	РТ, НМР, Шингальчинское сельское поселение	земли промышленности, в целях размещения объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
5	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229436 от 27.05.2011	16:30:110901:104	70 366	РТ, НМР, Шингальчинское сельское поселение	земли промышленности, в целях размещения объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
6	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229437 от 27.05.2011	16:30:011701:237	1 352	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
7	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229439 от 27.05.2011	16:30:011701:239	74 417	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
8	АО «ТАНЕКО»	16-АК №229445 от 27.05.2011	16:30:011701:243	43 228	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
9	АО «ТАНЕКО»	16-АК №253686 от 07.07.2011	16:30:011701:247	671 818	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
10	АО «ТАНЕКО»	16-АК 253676 от 07.07.2011	16:30:011701:248	1 301 015	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
11	АО «ТАНЕКО»	16-АК 253677 от 07.07.2011 г.	16:30:011701:249	3 708	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
12	АО «ТАНЕКО»	16-АК 253679 от 07.07.2011 г.	16:30:011701:251	2 149	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
13	АО «ТАНЕКО»	16-АК 253682 от 07.07.2011 г.	16:30:011701:254	4 288	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
14	АО «ТАНЕКО»	16-АК №253714 от 12.07.2011	16:30:011701:307	295 387	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
15	АО «ТАНЕКО»	16-АК 253717 от 12.07.2011г.	16:30:011701:309	6 690	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
16	АО «ТАНЕКО»	16 АЕ №960019 от 02.09.2010	16:30:011701:225	18 243	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефте-

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр. 7 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

№	Собственник (владелец) объекта недвижимости	№ свидетельства о госуд. регистрации права	Кадастровый номер	Площадь (кв.м)	Адрес земельного участка	Категория земель
						химических заводов
17	АО «ТАНЕКО»	16 АЕ №960022 от 02.09.2010	16:30:011701:228	66 351	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
18	АО «ТАНЕКО»	16 АЕ №960023 от 02.09.2010	16:30:011701:229	385 784	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
19	АО «ТАНЕКО»	16-АС №557317 от 20.04.2010	16:30:011701:6	35 475	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
20	АО «ТАНЕКО»	16-АМ №404049 от 03.12.2013	16:30:011701:232	34 742	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
21	АО «ТАНЕКО»	16-АМ №404051 от 03.12.2013	16:30:011701:234	111 316	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
22	АО «ТАНЕКО»	16-АМ №404053 от 03.12.2013	16:30:011701:240	383 766	РТ, НМР	земли промышленности, для эксплуатации производственных объектов
23	АО «ТАНЕКО»	16-АМ №404056 от 03.12.2013	16:53:030114:35	249 248	РТ, НМР	земли населенных пунктов, для эксплуатации объектов нефтеперерабатывающего комплекса
24	АО «ТАНЕКО»	16-АН №216708 от 28.02.2014	16:30:011701:235	4 162	РТ, НМР, г Нижнекамск, Промзона	земли промышленности,
25	АО «ТАНЕКО»	16-АС №557318 от 20.04.2010	16:30:011701:7	364 000	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
26	АО «ТАНЕКО»	16-АН №544832 от 20.01.2015	16:30:011701:244	16 844	РТ, НМР	земли промышленности, для строительства объектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов
27	АО «ТАНЕКО»	16-АА №795524 от 17.06.2016	16:00:000000:450	41 673	РТ, НМР, г.Нижнекамск, Промзона	земли населённых пунктов, для эксплуатации производственных объектов
28	АО «ТАНЕКО»	16-АА №795524 от 17.06.2016	16:30:011701:242		РТ, НМР, г Нижнекамск, Промзона	земли промышленности,

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «СЗЗ и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция) (в ред.изм. №№ 1, 2, 3, 4): раздел 7.1.1. «Химические объекты и производства», класс I, п.13 «Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа» ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для промплощадки должен составлять 1000 м.

В рамках «Проекта единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промышленного узла (установление границ на основании мониторинга (инструментальных исследований) атмосферного воздуха)» (2019 г.) установление границ единой санитарно-защитной зоны предприятий (ЕСЗЗ) Нижнекамского промузла проведено на основании результатов мониторинга - натурных наблюдений и измерений концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровня шума в ближайшей жилой зоне за период 2014÷2018 гг., подтверждающих полученные в 2011 г. расчетные данные по обоснованию границ и размеров ЕРСЗЗ.

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.8 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

11

Сведения о границах санитарно-защитной зоны для ЕСЗЗ, с перечнем координат характерных точек границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости, представлены в Карте-плане, выполненной кадастровым инженером Минсафиной А.П. (квалификационный аттестат 16-11-413) АО «РКЦ» «Земля».

Поворотные точки единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_p), м
	X	Y	
1	459044.39	2288438.01	Аналитический метод, 0.10
2	459050.15	2288445.47	Аналитический метод, 0.10
3	459055.32	2288455.92	Аналитический метод, 0.10
4	459060.52	2288469.90	Аналитический метод, 0.10
5	459063.51	2288480.50	Аналитический метод, 0.10
6	459068.15	2288498.37	Аналитический метод, 0.10
7	459072.14	2288516.12	Аналитический метод, 0.10
8	459075.41	2288527.08	Аналитический метод, 0.10
9	459078.39	2288536.03	Аналитический метод, 0.10
10	459084.91	2288547.93	Аналитический метод, 0.10
11	459093.40	2288557.77	Аналитический метод, 0.10
12	459097.34	2288561.72	Аналитический метод, 0.10
13	459099.22	2288565.41	Аналитический метод, 0.10
14	459100.53	2288570.22	Аналитический метод, 0.10
15	459105.35	2288585.06	Аналитический метод, 0.10
16	459111.57	2288601.46	Аналитический метод, 0.10
17	459117.34	2288618.07	Аналитический метод, 0.10
18	459122.52	2288633.24	Аналитический метод, 0.10
19	459132.72	2288651.82	Аналитический метод, 0.10
20	459140.40	2288663.98	Аналитический метод, 0.10
21	459147.84	2288675.49	Аналитический метод, 0.10
22	459160.27	2288689.78	Аналитический метод, 0.10
23	459169.02	2288699.21	Аналитический метод, 0.10
24	459173.83	2288707.14	Аналитический метод, 0.10
25	459178.32	2288718.37	Аналитический метод, 0.10
26	459182.35	2288729.80	Аналитический метод, 0.10
27	459184.58	2288737.43	Аналитический метод, 0.10
28	459185.96	2288743.19	Аналитический метод, 0.10
29	459179.98	2288752.10	Аналитический метод, 0.10
30	459176.86	2288763.27	Аналитический метод, 0.10
31	459178.21	2288774.81	Аналитический метод, 0.10
32	459182.69	2288783.54	Аналитический метод, 0.10
33	459190.73	2288791.91	Аналитический метод, 0.10
34	459198.09	2288797.34	Аналитический метод, 0.10
35	459203.87	2288801.29	Аналитический метод, 0.10
36	459211.94	2288805.46	Аналитический метод, 0.10
37	459224.12	2288812.01	Аналитический метод, 0.10
38	459232.86	2288816.20	Аналитический метод, 0.10
39	459241.32	2288820.33	Аналитический метод, 0.10
40	459253.48	2288835.33	Аналитический метод, 0.10
41	459262.93	2288844.14	Аналитический метод, 0.10
42	459273.45	2288849.66	Аналитический метод, 0.10
43	459285.32	2288849.71	Аналитический метод, 0.10
44	459293.06	2288849.23	Аналитический метод, 0.10
45	459297.47	2288848.10	Аналитический метод, 0.10
46	459302.99	2288849.78	Аналитический метод, 0.10
47	459307.88	2288850.07	Аналитический метод, 0.10
48	459311.31	2288854.50	Аналитический метод, 0.10
49	459316.54	2288860.70	Аналитический метод, 0.10
50	459324.21	2288866.81	Аналитический метод, 0.10
51	459330.99	2288870.30	Аналитический метод, 0.10
52	459337.16	2288872.51	Аналитический метод, 0.10
53	459347.04	2288874.64	Аналитический метод, 0.10
54	459356.15	2288875.94	Аналитический метод, 0.10
55	459366.32	2288875.20	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.9 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

12

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _p), м
	X	Y	
56	459370.39	2288874.04	Аналитический метод, 0.10
57	459379.23	2288869.44	Аналитический метод, 0.10
58	459379.64	2288876.60	Аналитический метод, 0.10
59	459383.72	2288888.93	Аналитический метод, 0.10
60	459393.43	2288897.55	Аналитический метод, 0.10
61	459396.34	2288899.00	Аналитический метод, 0.10
62	459397.84	2288901.56	Аналитический метод, 0.10
63	459404.31	2288905.09	Аналитический метод, 0.10
64	459404.92	2288906.87	Аналитический метод, 0.10
65	459410.06	2288913.56	Аналитический метод, 0.10
66	459424.76	2288922.80	Аналитический метод, 0.10
67	459428.44	2288923.57	Аналитический метод, 0.10
68	459440.70	2288923.06	Аналитический метод, 0.10
69	459450.82	2288920.44	Аналитический метод, 0.10
70	459456.99	2288919.01	Аналитический метод, 0.10
71	459470.16	2288916.37	Аналитический метод, 0.10
72	459474.45	2288921.07	Аналитический метод, 0.10
73	459485.86	2288928.21	Аналитический метод, 0.10
74	459492.53	2288930.18	Аналитический метод, 0.10
75	459494.47	2288935.70	Аналитический метод, 0.10
76	459499.46	2288943.26	Аналитический метод, 0.10
77	459503.34	2288951.86	Аналитический метод, 0.10
78	459507.55	2288961.61	Аналитический метод, 0.10
79	459514.40	2288971.03	Аналитический метод, 0.10
80	459522.27	2288982.17	Аналитический метод, 0.10
81	459535.56	2288991.51	Аналитический метод, 0.10
82	459545.08	2288997.80	Аналитический метод, 0.10
83	459555.61	2288999.90	Аналитический метод, 0.10
84	459560.85	2289004.25	Аналитический метод, 0.10
85	459566.88	2289014.32	Аналитический метод, 0.10
86	459577.97	2289020.60	Аналитический метод, 0.10
87	459583.39	2289020.60	Аналитический метод, 0.10
88	459589.78	2289025.39	Аналитический метод, 0.10
89	459594.04	2289026.55	Аналитический метод, 0.10
90	459604.61	2289027.11	Аналитический метод, 0.10
91	459611.81	2289024.28	Аналитический метод, 0.10
92	459621.47	2289029.93	Аналитический метод, 0.10
93	459627.89	2289032.86	Аналитический метод, 0.10
94	459633.92	2289037.19	Аналитический метод, 0.10
95	459643.78	2289045.74	Аналитический метод, 0.10
96	459647.14	2289049.99	Аналитический метод, 0.10
97	459652.30	2289055.57	Аналитический метод, 0.10
98	459657.93	2289061.20	Аналитический метод, 0.10
99	459662.61	2289068.21	Аналитический метод, 0.10
100	459668.57	2289078.97	Аналитический метод, 0.10
101	459676.73	2289092.33	Аналитический метод, 0.10
102	459687.95	2289109.39	Аналитический метод, 0.10
103	459697.42	2289120.60	Аналитический метод, 0.10
104	459712.06	2289134.18	Аналитический метод, 0.10
105	459729.19	2289147.35	Аналитический метод, 0.10
106	459741.08	2289156.69	Аналитический метод, 0.10
107	459741.80	2289157.23	Аналитический метод, 0.10
108	459758.88	2289169.67	Аналитический метод, 0.10
109	459771.74	2289176.38	Аналитический метод, 0.10
110	459785.82	2289182.08	Аналитический метод, 0.10
111	459795.78	2289184.05	Аналитический метод, 0.10
112	459806.48	2289185.02	Аналитический метод, 0.10
113	459816.99	2289187.29	Аналитический метод, 0.10
114	459829.05	2289191.65	Аналитический метод, 0.10
115	459834.03	2289193.37	Аналитический метод, 0.10
116	459840.03	2289198.64	Аналитический метод, 0.10
117	459842.91	2289202.49	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.10 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _p), м
	X	Y	
118	459847.99	2289208.69	Аналитический метод, 0.10
119	459851.61	2289214.11	Аналитический метод, 0.10
120	459856.36	2289221.50	Аналитический метод, 0.10
121	459858.91	2289229.40	Аналитический метод, 0.10
122	459860.72	2289235.77	Аналитический метод, 0.10
123	459862.03	2289242.28	Аналитический метод, 0.10
124	459865.88	2289251.45	Аналитический метод, 0.10
125	459871.51	2289259.71	Аналитический метод, 0.10
126	459879.02	2289268.51	Аналитический метод, 0.10
127	459887.51	2289277.07	Аналитический метод, 0.10
128	459894.45	2289283.16	Аналитический метод, 0.10
129	459900.81	2289287.18	Аналитический метод, 0.10
130	459909.71	2289290.86	Аналитический метод, 0.10
131	459923.45	2289294.95	Аналитический метод, 0.10
132	459945.50	2289300.67	Аналитический метод, 0.10
133	459959.85	2289304.86	Аналитический метод, 0.10
134	459967.58	2289326.18	Аналитический метод, 0.10
135	459975.03	2289340.09	Аналитический метод, 0.10
136	459979.60	2289345.80	Аналитический метод, 0.10
137	459984.87	2289350.70	Аналитический метод, 0.10
138	459988.87	2289353.73	Аналитический метод, 0.10
139	459995.64	2289357.86	Аналитический метод, 0.10
140	460001.47	2289360.47	Аналитический метод, 0.10
141	460010.53	2289363.18	Аналитический метод, 0.10
142	460017.50	2289366.67	Аналитический метод, 0.10
143	460020.25	2289374.94	Аналитический метод, 0.10
144	460025.01	2289383.35	Аналитический метод, 0.10
145	460029.58	2289388.67	Аналитический метод, 0.10
146	460036.39	2289394.23	Аналитический метод, 0.10
147	460048.23	2289399.03	Аналитический метод, 0.10
148	460054.79	2289399.91	Аналитический метод, 0.10
149	460065.76	2289409.31	Аналитический метод, 0.10
150	460078.09	2289418.23	Аналитический метод, 0.10
151	460086.81	2289425.93	Аналитический метод, 0.10
152	460095.14	2289431.64	Аналитический метод, 0.10
153	460104.88	2289435.33	Аналитический метод, 0.10
154	460116.09	2289436.75	Аналитический метод, 0.10
155	460122.93	2289439.83	Аналитический метод, 0.10
156	460144.27	2289446.42	Аналитический метод, 0.10
157	460172.56	2289450.29	Аналитический метод, 0.10
158	460186.00	2289450.56	Аналитический метод, 0.10
159	460193.33	2289449.62	Аналитический метод, 0.10
160	460209.35	2289445.07	Аналитический метод, 0.10
161	460219.23	2289444.29	Аналитический метод, 0.10
162	460229.39	2289439.74	Аналитический метод, 0.10
163	460699.26	2289995.44	Аналитический метод, 0.10
164	461420.01	2292468.24	Аналитический метод, 2.50
165	461392.30	2292761.00	Аналитический метод, 2.50
166	461389.70	2293011.80	Аналитический метод, 2.50
167	461386.78	2293168.11	Аналитический метод, 2.50
168	460678.71	2294891.86	Аналитический метод, 2.50
169	460768.56	2295001.87	Аналитический метод, 2.50
170	460785.59	2295051.16	Аналитический метод, 2.50
171	460668.26	2295178.41	Аналитический метод, 2.50
172	460667.24	2295177.52	Аналитический метод, 2.50
173	460644.25	2295202.52	Аналитический метод, 2.50
174	460645.26	2295203.40	Аналитический метод, 2.50
175	460637.69	2295211.55	Аналитический метод, 2.50
176	460626.63	2295203.22	Аналитический метод, 2.50
177	460596.32	2295225.06	Аналитический метод, 2.50
178	460564.45	2295257.29	Аналитический метод, 2.50
179	460494.18	2295341.09	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.11 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

14

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_p), м
	X	Y	
180	460482.20	2295336.01	Аналитический метод, 0.10
181	460450.48	2295389.14	Аналитический метод, 0.10
182	460409.92	2295371.95	Аналитический метод, 0.10
183	460387.23	2295362.33	Аналитический метод, 0.10
184	460364.97	2295352.90	Аналитический метод, 0.10
185	460342.57	2295343.40	Аналитический метод, 0.10
186	460327.67	2295337.35	Аналитический метод, 0.10
187	460319.10	2295356.36	Аналитический метод, 0.10
188	460296.76	2295404.27	Аналитический метод, 0.10
189	460331.27	2295420.62	Аналитический метод, 0.10
190	460333.22	2295421.25	Аналитический метод, 0.10
191	460325.75	2295438.16	Аналитический метод, 0.10
192	460366.40	2295449.16	Аналитический метод, 0.10
193	460401.07	2295466.85	Аналитический метод, 0.10
194	460436.96	2295479.58	Аналитический метод, 0.10
195	460438.25	2295475.04	Аналитический метод, 0.10
196	460471.84	2295487.49	Аналитический метод, 0.10
197	460499.57	2295499.02	Аналитический метод, 0.10
198	460496.68	2295507.58	Аналитический метод, 0.10
199	460514.00	2295515.25	Аналитический метод, 0.10
200	460531.39	2295520.37	Аналитический метод, 0.10
201	460525.56	2295551.34	Аналитический метод, 2.50
202	460523.30	2295562.85	Аналитический метод, 2.50
203	460505.48	2295657.51	Аналитический метод, 2.50
204	460494.61	2295687.72	Аналитический метод, 2.50
205	460486.39	2295705.23	Аналитический метод, 2.50
206	460476.04	2295719.51	Аналитический метод, 2.50
207	460474.57	2295721.25	Аналитический метод, 2.50
208	460476.91	2295772.63	Аналитический метод, 2.50
209	460485.42	2295858.82	Аналитический метод, 2.50
210	460487.99	2295887.48	Аналитический метод, 2.50
211	460491.16	2295904.04	Аналитический метод, 2.50
212	460506.95	2295940.85	Аналитический метод, 2.50
213	460521.64	2295972.59	Аналитический метод, 2.50
214	460535.00	2295982.86	Аналитический метод, 2.50
215	460538.28	2295990.06	Аналитический метод, 2.50
216	460538.38	2295997.57	Аналитический метод, 2.50
217	460519.68	2296088.85	Аналитический метод, 2.50
218	460519.18	2296103.92	Аналитический метод, 2.50
219	460521.08	2296114.85	Аналитический метод, 2.50
220	460541.83	2296152.29	Аналитический метод, 2.50
221	460552.65	2296181.97	Аналитический метод, 0.10
222	460557.36	2296197.85	Аналитический метод, 0.10
223	460570.66	2296283.77	Аналитический метод, 2.50
224	460564.67	2296310.36	Аналитический метод, 2.50
225	460543.34	2296407.61	Аналитический метод, 2.50
226	459849.35	2299182.04	Аналитический метод, 2.50
227	459069.43	2300960.49	Аналитический метод, 2.50
228	455775.17	2301683.74	Аналитический метод, 2.50
229	454422.51	2301977.96	Аналитический метод, 2.50
230	452283.05	2301638.29	Аналитический метод, 2.50
231	450698.72	2300976.04	Аналитический метод, 2.50
232	450649.87	2300895.68	Аналитический метод, 2.50
233	450585.62	2300796.43	Аналитический метод, 0.10
234	450583.62	2300793.43	Аналитический метод, 2.50
235	450581.12	2300789.68	Аналитический метод, 2.50
236	450551.87	2300746.68	Аналитический метод, 2.50
237	450529.87	2300722.68	Аналитический метод, 2.50
238	450493.38	2300693.68	Аналитический метод, 2.50
239	450465.62	2300675.18	Аналитический метод, 2.50
240	450426.88	2300648.93	Аналитический метод, 0.10
241	450396.62	2300626.93	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.12 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

15

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _p), м
	X	Y	
242	450393.12	2300624.43	Аналитический метод, 0.10
243	450330.88	2300597.37	Аналитический метод, 0.10
244	450284.90	2300555.74	Аналитический метод, 0.10
245	450239.42	2300487.37	Аналитический метод, 0.10
246	450183.53	2300385.16	Аналитический метод, 0.10
247	449528.99	2299892.48	Аналитический метод, 0.10
248	447977.60	2296976.27	Аналитический метод, 0.10
249	447977.53	2296975.54	Аналитический метод, 0.10
250	448265.92	2290658.27	Аналитический метод, 0.10
251	448245.02	2290512.03	Аналитический метод, 0.10
252	448252.62	2290337.30	Аналитический метод, 0.10
253	448191.85	2290135.98	Аналитический метод, 0.10
254	448131.07	2289752.34	Аналитический метод, 0.10
255	448148.16	2289617.49	Аналитический метод, 0.10
256	448679.95	2288935.67	Аналитический метод, 0.10
257	450343.68	2288286.13	Аналитический метод, 0.10
258	453160.94	2287357.27	Аналитический метод, 0.10
259	453232.60	2287365.40	Аналитический метод, 0.10
260	453406.63	2287384.64	Аналитический метод, 0.10
261	453835.50	2287192.70	Аналитический метод, 0.10
262	454658.60	2286838.40	Аналитический метод, 0.10
263	454700.25	2286795.74	Аналитический метод, 0.10
264	454740.20	2286754.99	Аналитический метод, 0.10
265	455131.70	2286353.80	Аналитический метод, 0.10
266	455153.90	2286334.80	Аналитический метод, 0.10
267	455165.21	2286325.19	Аналитический метод, 0.10
268	455279.90	2286416.09	Аналитический метод, 0.10
269	455513.27	2286545.64	Аналитический метод, 0.10
270	456865.53	2287405.09	Аналитический метод, 0.10
271	456951.12	2287463.76	Аналитический метод, 0.10
272	457044.18	2287344.11	Аналитический метод, 0.10
273	457122.05	2287264.34	Аналитический метод, 0.10
274	457252.71	2287233.19	Аналитический метод, 0.10
275	457308.96	2287233.67	Аналитический метод, 0.10
276	457312.94	2287234.08	Аналитический метод, 0.10
277	457321.83	2287234.36	Аналитический метод, 0.10
278	457330.28	2287235.62	Аналитический метод, 0.10
279	457338.92	2287237.34	Аналитический метод, 0.10
280	457349.89	2287239.01	Аналитический метод, 0.10
281	457360.17	2287240.70	Аналитический метод, 0.10
282	457372.81	2287243.29	Аналитический метод, 0.10
283	457382.19	2287245.70	Аналитический метод, 0.10
284	457393.90	2287249.23	Аналитический метод, 0.10
285	457405.08	2287252.76	Аналитический метод, 0.10
286	457414.82	2287253.29	Аналитический метод, 0.10
287	457423.50	2287254.31	Аналитический метод, 0.10
288	457434.07	2287256.94	Аналитический метод, 0.10
289	457445.79	2287260.47	Аналитический метод, 0.10
290	457451.91	2287262.71	Аналитический метод, 0.10
291	457460.84	2287266.29	Аналитический метод, 0.10
292	457470.98	2287271.28	Аналитический метод, 0.10
293	457481.16	2287278.12	Аналитический метод, 0.10
294	457489.69	2287284.99	Аналитический метод, 0.10
295	457496.60	2287291.67	Аналитический метод, 0.10
296	457503.40	2287301.09	Аналитический метод, 0.10
297	457510.39	2287308.01	Аналитический метод, 0.10
298	457516.04	2287315.79	Аналитический метод, 0.10
299	457523.11	2287326.32	Аналитический метод, 0.10
300	457527.57	2287332.74	Аналитический метод, 0.10
301	457530.83	2287337.83	Аналитический метод, 0.10
302	457535.34	2287339.66	Аналитический метод, 0.10
303	457541.25	2287337.95	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.13 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

16

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_x), м
	X	Y	
304	457547.54	2287338.64	Аналитический метод, 0.10
305	457552.04	2287342.35	Аналитический метод, 0.10
306	457555.33	2287346.42	Аналитический метод, 0.10
307	457559.96	2287353.69	Аналитический метод, 0.10
308	457567.20	2287359.11	Аналитический метод, 0.10
309	457579.44	2287367.51	Аналитический метод, 0.10
310	457591.66	2287374.53	Аналитический метод, 0.10
311	457602.55	2287382.52	Аналитический метод, 0.10
312	457613.34	2287388.84	Аналитический метод, 0.10
313	457624.35	2287393.78	Аналитический метод, 0.10
314	457633.74	2287397.81	Аналитический метод, 0.10
315	457646.74	2287402.99	Аналитический метод, 0.10
316	457654.54	2287404.26	Аналитический метод, 0.10
317	457660.19	2287406.54	Аналитический метод, 0.10
318	457667.39	2287411.21	Аналитический метод, 0.10
319	457674.46	2287417.79	Аналитический метод, 0.10
320	457678.82	2287424.79	Аналитический метод, 0.10
321	457682.70	2287432.44	Аналитический метод, 0.10
322	457687.30	2287442.39	Аналитический метод, 0.10
323	457691.36	2287450.19	Аналитический метод, 0.10
324	457697.26	2287457.03	Аналитический метод, 0.10
325	457704.11	2287463.19	Аналитический метод, 0.10
326	457707.59	2287466.56	Аналитический метод, 0.10
327	457712.17	2287468.31	Аналитический метод, 0.10
328	457717.13	2287469.64	Аналитический метод, 0.10
329	457722.14	2287467.54	Аналитический метод, 0.10
330	457728.89	2287466.49	Аналитический метод, 0.10
331	457732.63	2287466.66	Аналитический метод, 0.10
332	457743.54	2287467.99	Аналитический метод, 0.10
333	457757.26	2287470.98	Аналитический метод, 0.10
334	457768.43	2287474.50	Аналитический метод, 0.10
335	457778.79	2287477.96	Аналитический метод, 0.10
336	457789.93	2287483.51	Аналитический метод, 0.10
337	457797.94	2287489.85	Аналитический метод, 0.10
338	457807.90	2287499.03	Аналитический метод, 0.10
339	457813.47	2287506.54	Аналитический метод, 0.10
340	457819.63	2287513.84	Аналитический метод, 0.10
341	457825.63	2287521.28	Аналитический метод, 0.10
342	457828.52	2287524.14	Аналитический метод, 0.10
343	457849.10	2287556.53	Аналитический метод, 0.10
344	457854.76	2287566.11	Аналитический метод, 0.10
345	457864.02	2287572.28	Аналитический метод, 0.10
346	457876.61	2287579.99	Аналитический метод, 0.10
347	457892.97	2287587.85	Аналитический метод, 0.10
348	457904.28	2287590.56	Аналитический метод, 0.10
349	457917.63	2287594.11	Аналитический метод, 0.10
350	457940.71	2287599.14	Аналитический метод, 0.10
351	457948.32	2287599.16	Аналитический метод, 0.10
352	457965.26	2287596.62	Аналитический метод, 0.10
353	457981.21	2287597.91	Аналитический метод, 0.10
354	457998.17	2287599.20	Аналитический метод, 0.10
355	458013.97	2287603.09	Аналитический метод, 0.10
356	458029.73	2287610.14	Аналитический метод, 0.10
357	458039.67	2287615.12	Аналитический метод, 0.10
358	458051.82	2287619.06	Аналитический метод, 0.10
359	458064.21	2287622.16	Аналитический метод, 0.10
360	458074.38	2287626.90	Аналитический метод, 0.10
361	458082.60	2287629.11	Аналитический метод, 0.10
362	458096.60	2287631.90	Аналитический метод, 0.10
363	458108.70	2287634.37	Аналитический метод, 0.10
364	458116.33	2287636.25	Аналитический метод, 0.10
365	458125.93	2287639.27	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.14 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

17

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _p), м
	X	Y	
366	458130.50	2287641.39	Аналитический метод, 0.10
367	458137.07	2287646.10	Аналитический метод, 0.10
368	458143.94	2287650.90	Аналитический метод, 0.10
369	458153.55	2287656.70	Аналитический метод, 0.10
370	458159.00	2287659.12	Аналитический метод, 0.10
371	458168.48	2287662.03	Аналитический метод, 0.10
372	458185.24	2287665.13	Аналитический метод, 0.10
373	458191.83	2287665.38	Аналитический метод, 0.10
374	458201.22	2287664.50	Аналитический метод, 0.10
375	458210.75	2287663.73	Аналитический метод, 0.10
376	458214.76	2287666.09	Аналитический метод, 0.10
377	458221.22	2287668.84	Аналитический метод, 0.10
378	458226.97	2287670.51	Аналитический метод, 0.10
379	458234.79	2287671.79	Аналитический метод, 0.10
380	458245.83	2287672.51	Аналитический метод, 0.10
381	458248.85	2287676.70	Аналитический метод, 0.10
382	458253.03	2287684.91	Аналитический метод, 0.10
383	458259.00	2287695.00	Аналитический метод, 0.10
384	458268.95	2287707.14	Аналитический метод, 0.10
385	458277.00	2287714.42	Аналитический метод, 0.10
386	458283.34	2287720.57	Аналитический метод, 0.10
387	458292.80	2287730.91	Аналитический метод, 0.10
388	458296.23	2287736.12	Аналитический метод, 0.10
389	458304.34	2287751.25	Аналитический метод, 0.10
390	458312.39	2287762.23	Аналитический метод, 0.10
391	458319.23	2287770.66	Аналитический метод, 0.10
392	458324.39	2287777.17	Аналитический метод, 0.10
393	458329.70	2287784.30	Аналитический метод, 0.10
394	458334.84	2287789.44	Аналитический метод, 0.10
395	458343.10	2287795.42	Аналитический метод, 0.10
396	458350.70	2287799.99	Аналитический метод, 0.10
397	458360.40	2287804.77	Аналитический метод, 0.10
398	458368.59	2287807.09	Аналитический метод, 0.10
399	458378.28	2287808.11	Аналитический метод, 0.10
400	458388.77	2287808.81	Аналитический метод, 0.10
401	458399.24	2287808.81	Аналитический метод, 0.10
402	458408.15	2287807.96	Аналитический метод, 0.10
403	458416.35	2287806.81	Аналитический метод, 0.10
404	458422.97	2287809.91	Аналитический метод, 0.10
405	458428.39	2287818.23	Аналитический метод, 0.10
406	458433.13	2287825.52	Аналитический метод, 0.10
407	458437.82	2287834.89	Аналитический метод, 0.10
408	458443.52	2287844.64	Аналитический метод, 0.10
409	458451.21	2287854.45	Аналитический метод, 0.10
410	458457.06	2287861.42	Аналитический метод, 0.10
411	458461.65	2287865.67	Аналитический метод, 0.10
412	458468.78	2287870.78	Аналитический метод, 0.10
413	458476.38	2287876.14	Аналитический метод, 0.10
414	458485.64	2287881.65	Аналитический метод, 0.10
415	458494.20	2287887.56	Аналитический метод, 0.10
416	458505.23	2287892.73	Аналитический метод, 0.10
417	458514.57	2287895.01	Аналитический метод, 0.10
418	458525.23	2287898.37	Аналитический метод, 0.10
419	458534.42	2287901.96	Аналитический метод, 0.10
420	458550.49	2287910.73	Аналитический метод, 0.10
421	458559.60	2287919.99	Аналитический метод, 0.10
422	458563.44	2287925.62	Аналитический метод, 0.10
423	458568.98	2287937.41	Аналитический метод, 0.10
424	458574.53	2287946.01	Аналитический метод, 0.10
425	458580.45	2287954.69	Аналитический метод, 0.10
426	458585.50	2287960.13	Аналитический метод, 0.10
427	458592.09	2287965.35	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.15 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

18

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_p), м
	X	Y	
428	458598.53	2287969.95	Аналитический метод, 0.10
429	458609.76	2287975.53	Аналитический метод, 0.10
430	458614.79	2287977.41	Аналитический метод, 0.10
431	458621.90	2287981.80	Аналитический метод, 0.10
432	458629.12	2287989.02	Аналитический метод, 0.10
433	458635.06	2287993.82	Аналитический метод, 0.10
434	458641.87	2287999.33	Аналитический метод, 0.10
435	458646.73	2288002.92	Аналитический метод, 0.10
436	458650.24	2288006.96	Аналитический метод, 0.10
437	458654.93	2288012.14	Аналитический метод, 0.10
438	458657.96	2288017.62	Аналитический метод, 0.10
439	458661.13	2288023.24	Аналитический метод, 0.10
440	458665.04	2288028.46	Аналитический метод, 0.10
441	458671.19	2288034.56	Аналитический метод, 0.10
442	458678.06	2288040.31	Аналитический метод, 0.10
443	458681.84	2288043.65	Аналитический метод, 0.10
444	458685.55	2288048.07	Аналитический метод, 0.10
445	458688.81	2288052.30	Аналитический метод, 0.10
446	458692.00	2288058.47	Аналитический метод, 0.10
447	458694.56	2288062.43	Аналитический метод, 0.10
448	458701.85	2288071.69	Аналитический метод, 0.10
449	458704.89	2288074.93	Аналитический метод, 0.10
450	458712.50	2288081.68	Аналитический метод, 0.10
451	458720.48	2288088.84	Аналитический метод, 0.10
452	458724.95	2288093.50	Аналитический метод, 0.10
453	458729.31	2288098.05	Аналитический метод, 0.10
454	458733.25	2288103.54	Аналитический метод, 0.10
455	458738.21	2288112.87	Аналитический метод, 0.10
456	458745.06	2288125.09	Аналитический метод, 0.10
457	458753.82	2288138.75	Аналитический метод, 0.10
458	458758.98	2288146.99	Аналитический метод, 0.10
459	458763.41	2288154.48	Аналитический метод, 0.10
460	458767.32	2288160.09	Аналитический метод, 0.10
461	458774.48	2288168.00	Аналитический метод, 0.10
462	458781.34	2288176.34	Аналитический метод, 0.10
463	458784.51	2288181.05	Аналитический метод, 0.10
464	458787.05	2288187.14	Аналитический метод, 0.10
465	458789.58	2288191.76	Аналитический метод, 0.10
466	458796.07	2288201.13	Аналитический метод, 0.10
467	458805.42	2288209.25	Аналитический метод, 0.10
468	458814.76	2288213.92	Аналитический метод, 0.10
469	458818.44	2288216.26	Аналитический метод, 0.10
470	458825.85	2288223.92	Аналитический метод, 0.10
471	458822.95	2288234.69	Аналитический метод, 0.10
472	458820.73	2288246.78	Аналитический метод, 0.10
473	458820.99	2288256.32	Аналитический метод, 0.10
474	458825.06	2288271.74	Аналитический метод, 0.10
475	458831.77	2288285.91	Аналитический метод, 0.10
476	458844.40	2288303.60	Аналитический метод, 0.10
477	458858.99	2288320.33	Аналитический метод, 0.10
478	458875.83	2288333.99	Аналитический метод, 0.10
479	458890.21	2288343.01	Аналитический метод, 0.10
480	458907.63	2288352.28	Аналитический метод, 0.10
481	458926.58	2288362.32	Аналитический метод, 0.10
482	458941.24	2288369.31	Аналитический метод, 0.10
483	458953.18	2288382.36	Аналитический метод, 0.10
484	458964.77	2288388.91	Аналитический метод, 0.10
485	458978.43	2288391.56	Аналитический метод, 0.10
486	458987.73	2288391.56	Аналитический метод, 0.10
487	458995.47	2288403.60	Аналитический метод, 0.10
488	459007.19	2288415.62	Аналитический метод, 0.10
489	459013.53	2288421.48	Аналитический метод, 0.10

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.16 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

19

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат и средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _p), м
	X	Y	
490	459020.59	2288427.43	Аналитический метод, 0.10
491	459026.12	2288431.45	Аналитический метод, 0.10
492	459033.04	2288435.05	Аналитический метод, 0.10
1	459044.39	2288438.01	Аналитический метод, 0.10

В 2019 г. «Проектом единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промышленного узла (установление границ на основании мониторинга (инструментальных исследований) атмосферного воздуха)» установлены следующие расстояния от условной границы промплощадки действующих предприятий Нижнекамского промышленного узла до границы единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла:

- на север от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:755) до южной оконечности д.Прости (ЗУ с К№ 16:30:040201:229) - 3950 м;
- на северо-восток от ООО «Шинник-Агро» (ЗУ с К№ 16:30:040302:85) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку К№ 16:39:041501:5) - 3600 м;
- на восток от АО «Нижнекамсктехуглерод» (ЗУ с К№ 16:53:000000:1948) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:39:161301:11) - 3450 м;
- на юго-восток от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:9) до границы ЕСЗЗ - вблизи д.Никошновка и н.п. Авлаш (по земельным участкам с К№ 16:39:161201:25 и 16:39:060202:12) - 5300 м;
- на юг от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (К№ 16:53:030112:113) до границы ЕСЗЗ вблизи д. Иштеряково (по земельному участку с К№ 16:39:060901:16) - 3950 м;
- на юг от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:239) до границы ЕСЗЗ (по землям Биклянского лесничества, кадастровый квартал 16:30:111001,) - 2280 м;
- на юго-запад от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:242) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:30:110901:8) - 2500 м;
- на запад от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030109:21) до границы ЕСЗЗ - восточной оконечности п.Строителей (ЗУ с К№ 16:53:010103:35) - 2850 м;
- на северо-запад от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (К№ 16:53:030103:16) до границы ЕСЗЗ - р. Омшанка (по земельному участку с К№ 16:30:011401:11) - 3050 м.

Расстояние от границы объектов АО «ТАНЕКО» до населенных пунктов и г.Нижнекамск по розе ветров составляет:

- на северо-северо-востоке - д.Прости - порядка 8380 м;
- на юго-востоке с. Иштеряково - порядка 2570 м;
- на юго-западе - д.Клятле - порядка 2800 м;
- н.п.Балчиклы - порядка 3190 м;
- на северо-западе - п.Строителей - порядка 4780 м;
- на северо-северо-западе - селитебная зона г.Нижнекамск - порядка 6,5 км.

В единой санитарно-защитной зоне Нижнекамского промышленного узла расположены земельные участки следующих категорий: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; Земли населенных пунктов; Земли сельскохозяйственного назначения; Земли лесного фонда. Всего в единую санитарно-защитную зону предприятий Нижнекамского промышленного узла попадает полностью или частично 2754 земельных участка, зарегистрированных в едином государственном кадастре недвижимости.

В рамках «Проекта единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промышленного узла (установление границ на основании мониторинга (инструментальных исследований) атмосферного воздуха)», далее Проект ЕСЗЗ НПУз, на ряд земельных участков, попадающих в ЕСЗЗ НПУз, наложены ограничения по их использованию:

- на 110 земельных участков кадастрового квартала 16:39:960301 д. Мартыш Тукаевского муниципального района Республики Татарстан (106 земельных участков д. Мартыш перешли в

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.17 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

20

распоряжение Некоммерческой организации «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан», по 4 земельным участкам проводится работа по изъятию их для муниципальных нужд согласно решениям суда);

- на 43 земельных участков сельскохозяйственного назначения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан с кадастровыми номерами 16:30:000000:1594, 16:30:000000:1595, 16:30:000000:2728, 16:30:011401:8, 16:30:011402:6, 16:30:011402:9, 16:30:011402:71, 16:30:011501:51, 16:30:011501:61, 16:30:011501:81, 16:30:011501:101, 16:30:011502:76, 16:30:011502:77, 16:30:011502:80, 16:30:011502:83, 16:30:011502:84, 16:30:011502:88, 16:30:011502:89, 16:30:110901:111, 16:30:110901:268, 16:30:110901:267, 16:30:011502:86, 16:30:011502:812, 16:30:011801:211, 16:30:040201:34, 16:30:040302:79, 16:30:040302:80, 16:30:040302:83, 16:30:040302:84, 16:30:040302:85, 16:30:040201:292, 16:30:040201:297, 16:30:040302:85, 16:30:011407:3, 16:30:011407:4, 16:30:011407:5, 16:30:011407:6, 16:30:011407:7, 16:30:011407:9, 16:30:011407:10, 16:30:011407:11, 16:30:011407:12, 16:53:030106:109;


- на 67 земельных участков сельскохозяйственного назначения Тукаевского муниципального района Республики Татарстан с кадастровыми номерами 16:39:041502:38, 16:39:060901:40, 16:39:060901:46, 16:39:060901:47, 16:39:060901:49, 16:39:060901:54, 16:39:060901:56, 16:39:060901:70, 16:39:060901:72, 16:39:060901:77, 16:39:060901:96, 16:39:060901:98, 16:39:060901:99, 16:39:060901:101, 16:39:060901:102, 16:39:060901:105, 16:39:060901:127, 16:39:060901:131, 16:39:060901:133, 16:39:060901:135, 16:39:060901:137, 16:39:060901:140, 16:39:060901:152, 16:39:060901:166, 16:39:060901:167, 16:39:060901:168, 16:39:060901:169, 16:39:060901:171, 16:39:061001:110, 16:39:061001:111, 16:39:061001:114, 16:39:061001:116, 16:39:061001:117, 16:39:061001:118, 16:39:061001:120, 16:39:061001:123, 16:39:061001:124, 16:39:061001:130, 16:39:061001:139, 16:39:061001:142, 16:39:061001:149, 16:39:061001:146, 16:39:061001:151, 16:39:061001:152, 16:39:061001:153, 16:39:061001:161, 16:39:061001:197, 16:39:061001:261, 16:39:061001:269, 16:39:061001:296, 16:39:061001:313, 16:39:061001:314, 16:39:061001:315, 16:39:061001:317, 16:39:061001:324, 16:39:061001:326, 16:39:161101:16, 16:39:161202:77, 16:39:161202:79, 16:39:161201:107, 16:39:161301:274, 16:39:161301:275, 16:39:161301:1409, 16:39:161501:2, 16:39:161501:3, 16:39:161501:4, 16:39:161301:1334;

- на 41 земельный участок с видом разрешенного использования «для размещения складов» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан с кадастровыми номерами 16:30:010101:3, 16:30:010101:11, 16:30:010101:16, 16:30:010101:19, 16:30:010101:23, 16:30:010101:25, 16:30:010101:26, 16:30:010101:33, 16:30:010101:45, 16:30:010101:52, 16:30:010101:53, 16:30:010101:60, 16:30:010101:71, 16:30:010101:74, 16:30:010101:77, 16:30:010101:78, 16:30:010101:87, 16:30:010101:88, 16:30:010101:89, 16:30:010101:90, 16:30:010101:95, 16:30:010101:97, 16:30:010101:98, 16:30:010101:138, 16:30:010101:140, 16:30:010101:144, 16:30:010101:154, 16:30:010101:155, 16:30:010101:156, 16:30:010101:157, 16:30:010101:160, 16:30:010101:163, 16:53:020102:94, 16:53:020103:34, 16:53:020103:45, 16:53:020104:51, 16:53:020104:46, 16:53:020103:229, 16:53:020106:36, 16:53:020106:37, 16:53:030103:96.

На 12 земельных участках сельскохозяйственного назначения Нижнекамского муниципального района с кадастровыми номерами 16:30:011401:8, 16:30:011402:6, 16:30:011402:9, 16:30:011402:71, 16:30:011501:5, 16:30:011501:6, 16:30:011501:8, 16:30:011501:10, 16:30:040201:34, 16:30:040302:83, 16:30:040302:84, 16:30:011801:211 осуществляется деятельность, не связанная с сельским хозяйством, Проектом ЕСЗЗ НПУз рекомендовано изменить вид разрешенного использования. В соответствии с рекомендациями Проекта ЕСЗЗ НПУз на земельные участки с К№ 16:53:030106:109, 16:30:040302:79 изменен вид разрешенного использования.

Установлено, что на 35 земельных участках сельскохозяйственного назначения, попадающих в ЕСЗЗ НПУз, с кадастровыми номерами 16:39:060901:76, 16:39:060901:82, 16:39:060901:84, 16:39:060901:86, 16:39:060901:87, 16:39:060901:89, 16:39:060901:91, 16:39:060901:97, 16:39:060901:100, 16:39:060901:126, 16:39:060901:130, 16:39:060901:132, 16:39:060901:134, 16:39:060901:136, 16:39:060901:141, 16:39:060901:148, 16:39:060901:156, 16:39:060901:157,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.18 из 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
											21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

16:39:060901:158, 16:39:060901:172, 16:39:061001:138, 16:39:061001:147, 16:39:061001:148, 16:39:061001:268, 16:39:061001:271, 16:39:061001:308, 16:39:061001:310, 16:39:061001:312, 16:39:061001:323, 16:39:061001:325, 16:39:061001:327, 16:39:061001:328, 16:39:061001:330, 16:39:161301:420, 16:39:161301:1333, размещены опоры линий электропередач и ВЛ.

На 19 земельных участках с кадастровыми номерами 16:39:060901:155, 16:39:060901:159, 16:39:060901:160, 16:39:060901:161, 16:39:060901:162, 16:39:060901:163, 16:39:060901:164, 16:39:060901:170, 16:39:061001:266, 16:39:061001:274, 16:39:061001:286, 16:39:061001:290, 16:39:061001:291, 16:39:061001:293, 16:39:061001:297, 16:39:061001:299, 16:39:061001:300, 16:39:061001:331, 16:39:000000:4375, расположены подземные трубопроводы. Согласно п.8. ст. 90 Земельного кодекса РФ перевод категории земель для данных земельных участков не требуется.

Постановлением РИК НМР РТ № 2516 от 23.12.2014 г. согласован перевод земельных участков с К№ 16:30:040201:285 и 16:30:040201:286 в земли лесного фонда.

В рамках «Проекта единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промышленного узла...» обоснована допустимость выращивания сельскохозяйственной продукции в закрытых помещениях на земельных участках с кадастровыми номерами 16:30:011501:7, 16:30:011501:9, 16:30:011501:11 (ООО «СВЕРЕЗ») и 16:30:011402:4, 16:30:011402:101, 16:30:011402:102, 16:30:011402:103 (ИП Николаев).

В 2019 г. в рамках «Проекта зоны санитарной охраны (ЗСО) АО «СОВ-НКНХ»» проведены исследования влияния производства ПАО «Нижнекамскнефтехим» на качество питьевой воды, получаемой на АО «Станция очистки воды – Нижнекамскнефтехим», обоснована возможность нахождения станции очистки воды в границах СЗЗ ПАО «НКНХ».

На территории земельных участков, которые полностью находятся в пределах единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, а также, на части территории земельных участков, которые частично попадают в ЕСЗЗ НПУЗ, проектом установлены следующие ограничения на использование земельных участков:

а) запрет на размещение жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;


б) запрет на размещение 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, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Для установок и объектов ОЗХ Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов, введенных в эксплуатацию в 2019 г., параметры источников загрязнения атмосферы учтены на основании проектной документации.

Комплекс получения ароматики (ИЗА № 6830), в составе секций 2100, 2150, 2200 (т.011 с.2000) предназначен для получения автомобильных бензинов и индивидуальных ароматических углеводородов. Основными технологическими объектами строительства титула 011 являются: межсекционные связи (секция 2000); каталитический риформинг (секция 2100); непрерывная регенерация катализатора (секция 2150); фракционирование ксилолов (секция 2200). С территории аппаратного двора Комплекса получения ароматики, в составе секций 2100, 2150, 2200, вследствие неплотностей технологического оборудования в атмосферу поступают: натрия гидроокись, соляная кислота, серная кислота, сероводород, углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, бензол, диэтилбензол, ксилол, толуол, тетраметилбензол, триметилбензол, этилбензол, тетрахлорэтилен, этиленгликоль, диметилдисульфид.

Каталитический риформинг (т.011 с.2100) состоит из следующих основных блоков: реакторный узел; сепарация и очистка глиной; дебутанизация. В атмосферу из помещения компрес-

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.19 из 60

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			22

сорной с. 2100 проступают (ИЗА № 1841): соляная кислота, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, этилбензол. Четырехсекционная печь H0001/H0002/H0003/H0004 каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора расположена в одном блоке с общей дымовой трубой (ИЗА № 1840). В атмосферу поступают: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен.

Блок регенерации катализатора (т.011 с.2150), регенерация катализатора выполняется в четыре стадии: выжиг кокса; оксихлорирование (диспергирования металлов (платины) и регулирования хлоридного баланса); сушка катализатора от влаги; восстановление металлов. В атмосферу через дымовую трубу с. 2100 (ИЗА № 1840) поступают: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен.

Сплиттер тяжелой ароматики (т.011 с.2200) (ИЗА № 1842) состоит из следующих основных блоков: разделение риформата; ребойлер колонны отпарки (печь); блок ксилольной колонны; блок колонны тяжелой ароматики. В атмосферу из дымовой трубы печи ребойлера колонны отпарки поступают: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен.

Сырьевой парк комплекса ароматики (т.028/1 с.8202) предназначен: для приема, хранения и выдачи на откачку различных сырьевых, вспомогательных и готовых продуктов Комплекса ароматики тит. 011 (секции 2200. 2500. 2600. 2700. 2900), для приема, хранения и выдачи на откачку пусковых и некондиционных продуктов из тит.011 (секции 2100. 2200. 2600. 2700. 2800. 2900) и из товарных парков бензола (тит.050/1) и параксилола (тит. 050/2).

Откачка продуктов из резервуаров осуществляется соответствующими насосами тит. 065 с.8219 (ИЗА № 6845) по назначению в тит. 011, тит.032/2, тит. 050/1,2 и в перспективе – на ООО «СафПЭТ» (бензол, параксилол). В атмосферу ИЗА № 1843, 1844, 6831, 6845 поступают: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, этилбензол, сульфолан.


Контрольно-аналитическая лаборатория нефтехимического завода (лабораторный корпус №2) (т.097 с.9250). От источников лаборатории (ИЗА № 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825) в атмосферу поступают: оксид железа, натрий гидроксид, натрия карбонат, хром шестивалентный, аммиак, кислота азотная, кислота соляная, кислота серная, углеводороды предельные C_1-C_5 , ацетилен, бензол, ксилол, толуол, кислота уксусная, спирт этиловый, ацетон, азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, бензин, керосин, углерод четыреххлористый, диэтиловый эфир, формальдегид, сажа.

Товарный парк параксилола тит.050/2 (секция 8720) /3/ предназначен для приема параксилола из парка тит.028/1 от насосов тит.065 (8219), хранения и подачи его на отгрузку на ж/д эстакаду тит.145 (8724). От парка тит.050/2 на свечу рассеивания (ИЗА № 1845) в атмосферу поступает: ксилол.

Установка атмосферно-вакуумной перегонки с блоком стабилизации бензина ЭЛОУ-АВТ-6 предназначена для переработки смеси сырой нефти девонской и карбоновых нефтей с содержанием серы в пределах 1,9%. На установке вырабатывается:

- углеводородный газ, направляемый в титул 039/1 секция 7910;
- сжиженный углеводородный газ, направляемый на выносную базу СУГ тит. 049/1 с. 8420;
- стабильный бензин (фракция до 150 °С), направляемый в титул 045 с. 8703, тит. 043/1, тит. 043/2;
- керосиновая фракция (фракция 150-220 °С), направляемая в товарный парк керосина тит. 046 с. 8704;
- легкая дизельная фракция (фракция 220-320 °С), направляемая в смеси с тяжелой дизельной фракцией и вакуумной дизельной фракцией в товарные парки дизельного топлива тит. 047/1 с. 8705, тит. 047/2 с. 8719;
- тяжелая дизельная фракция (фракция 320-350 °С);
- вакуумная дизельная фракция;
- вакуумный газойль (фракция 360-540°С), направляемый в промпарк тит.048 с.8706;

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.20 из 60

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 23
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- гудрон (фракция > 540 °С) (мазут при работе без вакуумного блока), направляемый на установку висбрекинга тит. 012 с. 3500


Из дымовых труб печей (ИЗА № 1885, 1886) в атмосферу поступают: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из-за неплотностей технологического оборудования ИЗА №, 6871, 6872, 6873, 6874 в атмосферу поступают: сероводород, углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, бензол, ксилол, толуол, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, керосин, метилдиэтанолламин.

На предприятии функционирует 312 источников: 226 организованных и 86 неорганизованных. В атмосферу поступают 79 наименований загрязняющих веществ. Суммарный выброс вредных веществ в атмосферу на предприятии составил порядка 2041,098335278 т/год (90,122361358 г/с), в том числе диоксида серы – 629,87 т/год, оксида углерода – 785,5 т/год, диоксида азота – 323,208 т/год, оксида азота – 52,54 т/год, углеводородов C₁-C₅ – около 84,3 т/год, углеводородов C₆-C₁₀ – 44,6 т/год, углеводородов C₁₂-C₁₉ – 32,2 т/год. Основной выброс загрязняющих веществ в атмосферу объектами предприятия происходит при сжигании природного и топливного газа на факелах, в технологических печах.

Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО», вводимые в действие в 2020 году и имеющие ИЗА:

1. Факельная установка (тит. 077/1, с. 0740)
2. Гидроочистка тяжелого газойля коксования (тит. 008, с. 4200)
3. Реконструируемая установка производства масел для получения базового масла вязкостью 6 сСт при 100 °С (тит. 014, с. 4600)
4. Установка гидроконверсии (тит. 1014, с. 4102)
5. Установка каталитического крекинга (тит. 009, с. 4300)
6. Блок очистки газа установки замедленного коксования от меркаптанов и карбонил сульфида с узлом обезвреживания сернисто-щелочных стоков (тит. 009, с. 4320)
7. Блок доочистки пропан-пропиленовой фракции от соединений серы и воды (тит. 009, с. 4330)
8. Экстракция ароматики (сульфолан) (тит. 011, с. 2500)
9. Сепарация параксилола (тит. 011, с. 2600)
10. Изомеризация ксилолов (тит. 011, с. 2700)
11. Трансalkилирование и диспропорционирование толуола (тит. 011, с. 2800)
12. Фракционирование бензола-толуола (тит. 011 с. 2900)
13. Газофракционирующая установка (тит. 1007 с. 1400)
14. Ремонтно-механический цех, совмещенный с электроучастком, участком КИП и А, участком по обслуживанию МЦК (тит. 1081, с. 9214)
15. Объекты общезаводского хозяйства установок Комплекса, в том числе
 - Товарный парк хранения масел 6 сСт (тит. 1051/1, с. 8757), насосная парка (тит. 1056/8, с. 8758);
 - Промпарк гидроочистки тяжелого газойля коксования (тит. 035, с. 8212), насосная при промпарке (тит. 066/1, с. 8221);
 - Узел учета нефти на нефтехимию (тит. 053/1, с. 8780);
 - Промпарк установки каталитического крекинга (тит. 034, с. 8211), насосная при промпарке тит. 034 (тит. 068, с. 8222);
 - Промпарк некондиционного бензина УКК (тит. 034/1, с. 8213), насосная при промпарке (тит. 034/1) (тит. 068/4, с. 8236);
 - Насосная сжиженных газов (тит. 059/3, с. 8432);
 - Станция теплофикационной и промтеплофикационной воды №2 (тит. 139/2, с. 7550);
 - Насосные станции ливневых сточных вод №10 (тит. 215/10, с. 0860), №11 (тит. 215/11, с. 0861), №24 (тит. 215/24, с. 0851), №25 (тит. 215/25, с. 0854);
 - Насосные станции бытовых стоков №26 (тит. 218/26, с. 0876), №27 (тит. 218/27, с. 0873), №28 (тит. 218/28, с. 0874), №30 (тит. 218/30, с. 0877);

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр. 21 из 60

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.								2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			24

- Регулирующий резервуар на сети промливневых стоков (тит. 226, с. 0801).

Факельная установка (ИЗА № 1830, 1831, 1832) предназначена для сжигания факельных сбросов низкого давления (НД), высокого давления (ВД) и кислых газов (КГ) с установок и парков Комплекса. С продуктами сгорания из факелов в атмосферу поступают: азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. С эстакады производственного здания через свечу рассеивания (ИЗА № 1833) поступают: углеводороды предельные C_1-C_5 , бензол. С территорий аппаратных дворов из-за неплотностей технологического оборудования (ИЗА № 6815, 6816, 6817, 6818) в атмосферу поступают: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} .


Установка гидроочистки тяжелого газойля (ИЗА № 0787) коксования предназначена для гидрообессеривания тяжелого газойля коксования. Тяжелый газойль коксования из резервуаров промпарка ГО ТГК тит. 035 на установку подается насосами при промпарке ГО ТГК тит. 035 (ИЗА № 0788). Из помещения реагентов в атмосферу поступают: изобутиловый спирт, метанол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (ИЗА № 0803), из помещения хранения бочек – смазка «Полимоил Ф» (ИЗА № 0802). Из дымовой трубы печей (ИЗА № 1865) в атмосферу поступают: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, метан, бенз(а)пирен. Из помещения насосной водных растворов в атмосферу выбрасываются сероводород (ИЗА № 0801). Из помещения компрессорной ВСГ поступают в атмосферу сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (ИЗА № 1867, 1868). Технологическим оборудованием блока обвязки печей (ИЗА № 6855), реакторного блока обвязки (ИЗА № 6856), блоков сепарации, очистки ВСГ, (ИЗА № 6857) блоков фракционирования и теплофикации (ИЗА № 6858), блока отпарки (ИЗА № 6859), блока подготовки сырья и топливного газа (ИЗА № 6860, 6861), от эстакад трубопроводов (ИЗА № 6862) в атмосферу выбрасываются аммиак, сероводород, метан, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, метилдиэтанолламин, этиленгликоль.

Установка каталитического крекинга (тит.009 с.4300) предназначена для переработки смеси неконвертированного газойля установки гидрокрекинга и гидроочищенного тяжелого газойля коксования с целью получения легких олефинов и высокооктанового компонента бензина. Оборудованием установки с. 4300 из-за неплотностей технологического оборудования и трубопроводов (ИЗА № 6864) выбрасываются: сероводород, гексан, метан, изобутан, этан, бензол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, метилдиэтанолламин. Из дымовой трубы (ИЗА № 1876) в атмосферу выбрасываются аммиак, азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, сероводород. Из компрессорной (ИЗА № 1878) в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, пропен. В атмосферу из дымовой печи сырья (ИЗА № 1875) выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.

Блок очистки газа установки замедленного коксования от меркаптанов и карбонилсульфида с узлом обезвреживания сернисто-щелочных стоков (тит.009 с.4320) предназначен для очистки углеводородного газа установки замедленного коксования от остаточного сероводорода, меркаптанов и карбонилсульфида по щелочно-каталитической технологии. Оборудованием установки с. 4320 из-за неплотностей технологического оборудования и трубопроводов (ИЗА № 6864) выбрасываются: сероводород, гексан, метан, изобутан, этан, бензол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, метилдиэтанолламин. Из дымовой трубы (ИЗА № 1876) в атмосферу выбрасываются аммиак, азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, сероводород. Из компрессорной (ИЗА № 1878) в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, пропен, из насосной (ИЗА № 1877) – едкий натр.

Блок доочистки пропан-пропиленовой фракции от соединений серы и воды (тит.009 с.4330) предназначен для удаления следов воды, оксид-сульфид углерода (COS), соединений серы и кислородсодержащих соединений из продуктовой пропан-пропиленовой фракции. Оборудованием установки с. 4320 из-за неплотностей технологического оборудования и трубопроводов (ИЗА № 6864) выбрасываются: сероводород, гексан, метан, изобутан, этан, бензол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, метилдиэтанолламин. Из дымовой трубы (ИЗА № 1876) в атмосферу выбрасываются аммиак, азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, сероводород. Из компрессорной (ИЗА № 1878) в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, пропен.

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.22 из 60

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 25
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Секция 2500 - Экстрактивная дистилляция сульфоланом (тит. 011) предназначена для выделения ароматических углеводородов из бензолсодержащей фракции, выводимой из секций 2200. Технологическим оборудованием в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, толуол, этиленгликоль, сульфолан, моноэтаноламин (ИЗА №6850).

Секция сепарации параксилола («Парекс») (тит.011 с.2600) состоит из следующих основных блоков: блок адсорбции; блок колонны рафината и колонны вторичной перегонки десорбента; блок колонны экстракта; блок колонны доочистки. С территории аппаратного двора с.2600 (ИЗА № 6850) вследствие неплотностей технологического оборудования в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, толуол, этиленгликоль, сульфолан, моноэтаноламин.

Секция изомеризации ксилолов Изомар (тит.011 с.2700) состоит из следующих основных блоков: реакторный блок 1; блок фракционирования; блок подготовки топливного газа. Из дымовой трубы печи (ИЗА № 1855) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из помещения компрессорной (ИЗА № 1856) выбрасываются в атмосферу углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол. Выброс углеводородов предельных C_1-C_5 в атмосферу осуществляется при проведении капитального ремонта оборудования установки через свечу (ИЗА № 1857). С территории аппаратного двора секции 2700 (ИЗА № 6850) в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, толуол, этиленгликоль, сульфолан, моноэтаноламин.

Секция 2800 трансалкилирования и диспропорционирования толуола (тит.011 с.2800) состоит из следующих основных блоков: реакторный блок 2; блок колонны отпарки; блок подготовки топливного газа. Выбросы ЗВ в атмосферу из технологической печи установки (ИЗА № 1858): азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из производственных помещений компрессорной (ИЗА № 1859) выбрасываются в атмосферу углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, диэтилбензол, изопропилбензол, ксилол, толуол, тетраметилбензол, триметилбензол, этилбензол.


Секция 2900 - Фракционирование бензола-толуола (тит.011 с.2900) состоит из бензольной и толуольной колонн. С территории аппаратного двора с. 2900 вследствие неплотностей технологического оборудования в атмосферу (ИЗА № 6853) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, диэтилбензол, ксилол, толуол, тетраметилбензол, триметилбензол, этилбензол, этиленгликоль.

Установка гидроконверсии (тит.1014 с.4102) предназначена для переработки гудрона с целью получения моторных и авиационных топлив. В состав сооружений проектируемой установки гидроконверсии входят: печной блок; блок реакторов и сепарации продуктов реакции; компрессорная ВСГ; блок подготовки сырья и прекурсора катализатора; блок фракционирования и вакуумной колонны; блок вспомогательного оборудования; эстакада трубопроводов; трансформаторная подстанция. Из дымовых труб печей (ИЗА № 1955, 1956) выбрасываются в атмосферу азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из помещения компрессорной (ИЗА № 1957) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , гексан, из помещения насосной (ИЗА № 1958) - сероводород, гексан, метилдиэтианоламин. Из-за неплотностей технологического оборудования установки гидроконверсии (ИЗА № 6960, 6961, 6962, 6963) в атмосферу выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , гексан, оксид углерода, метилдиэтианоламин, 3-метоксипропан-1-амин.

Назначение газодиффузионной установки ГФУ (тит.1007 с.1400) - получение узких углеводородных фракций высокой чистоты из сжиженных углеводородных газов (СУГ). Из производственных помещений установки ГФУ (ИЗА №1890) в атмосферу выбрасывается этиленгликоль, технологическим оборудованием ГФУ (ИЗА №6880) – углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , этиленгликоль.

Станция теплофикационной и промтеплофикационной воды № 2 (тит.139/2 с.7550) предназначена для обеспечения объектов Комплекса теплофикационной (для отопления и на

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.23 из 60

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						 ОАО "ВНИПнефть"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

нужды вентиляции производственных зданий) и промтеплофикационной (для обогрева аппаратов, трубопроводов, полов открытых насосных) водой. Источниками станция (ИЗА №1834, 1835, 1836, 1837, 6819, 6820, 6821, 6822, 6823, 6824, 6825, 6826) в атмосферу выбрасывается этиленгликоль.

Промпарк некондиционного бензина УКК (тит.034/1 с.8213) предназначен для приема, хранения и откачки высокооктанового компонента бензина, в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол (ИЗА №1952, 6953). Насосная при промпарке установки каткрекинга (тит.034/14) предназначена для перекачивания высокооктанового компонента бензина (ИЗА № 1953, 6954).

Насосная станция ливневых стоков №21 (тит. 198/21, с. 0827) используется для оперативной откачки воды при осадках. В атмосферу выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол (ИЗА № 6990).

Реконструкция установки производства базового масла секции 4600 АО «ТАНЕКО» осуществляется с целью производства базового масла вязкостью 6сСТ при 1000С. Реконструкция предусматривает следующие новые объекты: Блок 21. Вакуумный блок, этажерка. Блок 22. Вакуумный блок, вакуумная и отпарная колонны. Блок 23. Печной блок. Выброс дымовых газов, образующихся при сжигании топливного газа в технологической печи предусмотрен в существующую дымовую трубу (ИЗА № 0207). ИЗА № 6516 характеризуют выбросы аппаратного двора печного блока. В атмосферу источниками № 0207 и 6516 выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. По объектам ОЗХ предусматривается строительство эстакады (тит. 070 с.0900) - прокладка дополнительных трубопроводов приема, откачки, аварийной перекачки масла 6сСт, нового товарного парка хранения масел 6сСт (тит. 1051/1 с.8757) – ИЗА № 6514, насосной товарных масел (тит. 1056/8 с.8758) – ИЗА № 6515. В атмосферу источниками № 6514, 6515 выбрасывается масло минеральное.

Узел учета нефти на нефтехимию (тит. 053/1, с. 8780) - комплекс оборудования, обеспечивающий измерение в трубопроводе количества пропускаемой нефти на нефтехимию. В атмосферу вследствие неплотностей технологического оборудования узла (ИЗА № 7005) выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , ксилол.

Ремонтно-механический цех, совмещенный с электроучастком, участком КИПиА, участком по обслуживанию МЦК (тит. 1081, с. 9214) предназначен для обеспечения бесперебойной работы оборудования; изготовления запасных частей для ремонта оборудования и нестандартного оборудования; ремонта оборудования предприятия согласно графика ППР, проведения капитальных и частичных ремонтных работ оборудования. В атмосферу источниками Ремонтно-механического цеха (ИЗА № 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 7025, 7026, 7027, 7028) выбрасываются железа оксид, марганца оксид, никеля оксид, хром (шестивалентный), азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, тетрафторэтилен, сажа, бензин, керосин, масло минеральное, взвешенные вещества, уайт-спирит, пыль неорганическая (70-20% SiO_2), пыль абразивная.

Насосными станциями ливневых стоков №10 (тит. 215/10, с.0860) - ИЗА № 7002, №11 (тит. 215/11, с. 0861) - ИЗА № 7003, в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол.


Насосными станциями ливневых сточных вод №24 (тит. 215/24, с. 0851) - ИЗА № 7000, №25 (тит. 215/25, с. 0854) - ИЗА № 7001, в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол.

Насосными станциями бытовых стоков №26 (тит. 218/26, с. 0876), №27 (тит. 218/27, с.0873), № 28 (тит. 218/28, с. 0874), №30 (тит. 218/30, с. 0877) в атмосферу выбрасываются аммиак, сероводород (ИЗА № 6995, 6996, 6997, 6999).

Регулирующим резервуаром на сети промливневых стоков (тит. 226, с. 0801) в атмосферу выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол (ИЗА № 7030).

Насосная сжиженных газов (тит. 059/3, с. 8432) предназначена для перекачивания сжиженных газов, в атмосферу ИЗА № 7020 выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 ,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.24 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
											27

углеводороды предельные C_6-C_{10} , этиленгликоль.

Насосная (тит. 066/1, с. 8221) при промпарке гидроочистки тяжелого газойля коксования (тит. 035, с. 8212) предусмотрена для подачи из резервуаров тяжелого газойля на установку гидроочистки тяжелого газойля коксования (тит. 008, с. 4200). В атмосферу через свечу рассеивания (ИЗА № 0787) Промпарка гидроочистки тяжелого газойля коксования (тит. 035, с. 8212) и из помещения насосной (ИЗА № 0788) выбрасываются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Насосная (тит. 068, с. 8222) при промпарке установки каткрекинга (тит. 068, с. 8222) предназначена для перекачивания смеси неконвертированного газойля, гидроочищенного тяжелого газойля коксования, легких олефинов. В атмосферу из помещения насосной (ИЗА № 0783, 0784) и с территории резервуарного парка (ИЗА № 6307) выбрасываются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$. Выброс 3В в атмосферу от дренажной емкости происходит через свечу рассеивания (ИЗА № 0789).

Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО», вводимые в действие в 2021 г. (согласно письму УРПС ПАО «Татнефть» № 1589-ИсхОрг(333) от 29.01.2020 г.) и имеющие источники загрязнения атмосферы:

- Секция аминовой очистки (секция очистки СУГ, ВСГ, углеводородного газа) (тит. 1013, с. 3210)

- Комбинированная установка гидрокрекинга (тит. 1014, с. 4104)

- Установка производства водорода (тит. 1014, с. 3102)

- Установка гидроочистки средних дистиллятов (тит.1007 с.1502)

- Секция каталитической изодепарафинизации (в составе комбинированной установки ГК) (тит. 1014, с. 4105)

- Товарный парк моторных топлив (тит. 1045, с. 8707)

- Парк компонентов дизельного топлива (тит. 1047, с. 8734)

- Товарная насосная светлых нефтепродуктов (тит. 1057, с. 8733)

- Установка изодепарафинизации дизельного топлива (тит.1014 с.4106)

- Промпарк керосина (тит. 1029, с. 8241)

- Промпарк ДТ (тит. 1030/1, с. 8242)

- Промпарк ДТ (тит. 1030/2 секция 8250)

- Насосная при промпарках керосина и ДТ (тит. 1062, с. 8243)

- Системы охлаждения антифризом подшипников и маслобаков насосов (тит. 1061/1, с. 8235)

- Установка химводоочистки и конденсатоочистки (тит. 1121, с. 7430)

- Станции промтеплофикационной воды (тит. 1136, с. 7580), теплофикационной воды тит. 1139(с.7570)

- Водоблок № 4 (тит. 177, с. 7670)

- Промпарк установки гидрокрекинга-2 (тит.1033 с.8244)

- Насосная при промпарке установки гидрокрекинга-2 (тит.1064 с.8245)

- Промпарк Установки гидроконверсии (БПТНО) (тит. 1034, с. 8203)

- Насосная при промпарке Установки гидроконверсии (БПТНО) (тит. 1063, с. 8249)

Установка гидроочистки средних дистиллятов (тит.1007 с.1502) производительностью 3700 тыс. т/год по сырью (секция 1502) предназначена для переработки (гидрообессеривания) керосиновой и дизельной фракций, включая часть крекированных дистиллятов с установок термического крекинга с получением максимального количества товарного топлива. Из дымовой трубы технологической печи нагрева сырья (ИЗА № 1880) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из-за неплотностей технологического оборудования установки (ИЗА № 6865) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, керосин, метилдиэтаноламин.

Установка производства водорода (тит.1014 с.3102) методом паровой каталитической конверсии углеводородного сырья под давлением с узлом очистки конвертированного газа от

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.25 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

28

примесей короткоциклового адсорбции на твердых поглотителях (КЦА) предназначена для получения водорода чистотой не менее 99,9 % мол. Из дымовой трубы печи парового риформинга (ИЗА № 1891) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из производственных помещений установки (ИЗА № 1892, 1893, 1894) выбрасываются аммиак, триНатрий фосфат. Из-за неплотностей оборудования (ИЗА № 6881, 6882, 6883, 6884, 6885, 6886, 6887, 6888, 6889, 6890) в атмосферу выделяются пентан, изобутан, метан, этан, пропан, углерода оксид, бутилен, этиленгликоль.

Комбинированная установка гидрокрекинга (тит. 1014, с.4104) предназначена для переработки газойлевых фракций с получением кислого СУГ, легкой и тяжелой нефти, реактивного и дизельного топлива, состоит из следующих технологических секций: реакционная секция, секция фракционирования, секция легких фракций, секция подпиточного водорода, вакуумная секция. Из дымовой трубы печей секции гидрокрекинга (ИЗА № 1925) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из производственных помещений установки (ИЗА № 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , масло минеральное. Из-за неплотностей технологического оборудования в атмосферу источниками (ИЗА № 6920, 6921, 6922, 6923, 6924, 6925, 6926, 6927, 6928, 6929) выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, метилдиэтанолламин, керосин, масло минеральное.

Секция каталитической изодепарафинизации (в составе комбинированной установки ГК) (тит. 1014 с. 4105) предназначена для производства арктического дизельного топлива, удовлетворяющего требованиям Евро-5, состоит из блока подготовки сырья, реакционной секции и секции фракционирования. Из дымовой трубы печей изомеризации (ИЗА № 1924) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из-за неплотностей технологического оборудования установки в атмосферу (ИЗА № 6930, 6931, 6932) выбрасываются аммиак, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , метилдиэтанолламин, керосин.


Насосная (тит.1064 с.8245) рядом с площадкой установки гидрокрекинга № 2 (тит. 1033 с.8244) предназначена для откачки, крекированного и некрекированного вакуумного газойля из резервуаров установки (тит. 1014 с.4104/4105). В атмосферу источниками резервуарного парка и насосной (ИЗА № 1933 и 6933) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Секция аминовой очистки (секция очистки СУГ, ВСГ, углеводородного газа) (тит.1013 с.3210) предназначена для очистки углеводородных и технологических потоков (СУГ, ВСГ, углеводородного газа) от сернистых соединений /29/. Мощность секции аминовой очистки (СУГ, ВСГ, углеводородного газа): очистка СУГ – 109,9 тыс. т/год; очистка кислого газа – 186 тыс. т/год; очистка ВСГ – 40,6 тыс. т/год; осушка СУГ – 138,948 тыс. т/год, с учетом потока СУГ с установки гидрокрекинга (с. 4104). Из-за неплотностей технологического оборудования секции аминовой очистки (ИЗА № 6891) в атмосферу выделяются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , одорант, метилдиэтанолламин.

Установка изодепарафинизации дизельного топлива (тит.1014 с.4106) производительностью 1300 тыс. т/год предназначена для производства арктического дизельного топлива, удовлетворяющего требованиям Евро-5. В атмосферу из дымовой трубы печей изомеризации (ИЗА № 1965) выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из-за неплотностей технологического оборудования установки (ИЗА 6970, 6971, 6972) выбрасываются в атмосферу аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , керосин, метилдиэтанолламин.

Промежуточный резервуарный парк для хранения керосиновой фракции (тит. 1029, с. 8241), предназначен для приема, хранения и откачки керосина на установку Гидроочистки средних дистиллятов. Промежуточный резервуарный парк для хранения некрекированной дизельной фракции (тит. 1030/1, с. 8242) предназначен для приема, хранения и откачки дизельного топлива на установку Гидроочистки средних дистиллятов. Промежуточный резервуарный парк для хранения крекированной дизельной фракции (тит. 1030/2 с. 8250) предназначен для приема,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.26 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
																29

хранения и откачки дизельного топлива на установку Гидроочистки средних дистиллятов. Насосная (тит. 1062 с. 8243, ИЗА № 6892) при промежуточных промпарках (ИЗА № 6892) предназначена для подачи керосина и дизельного топлива из резервуаров на установку Гидроочистки средних дистиллятов (тит. 1502). Выброс в атмосферу от дренажной емкости осуществляется через свечу (ИЗА № 1896), от емкостей промпарков керосина и дизтоплива - через свечу (ИЗА № 1895). В атмосферу ИЗА № 1895, 1896, 6892 выбрасываются сероводород, керосин, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Основное назначение Установки химводоочистки и конденсатоочистки (тит.1121 с.7430) – очистка технической воды (смесь очищенной речной воды и очищенной сточной воды) до качества деминерализованной воды – для подачи их в соответствующие сети объектов второй очереди Комплекса НП и НХЗ. Мощность «Установки химводоочистки» составляет – 500 м³/ч по деминерализованной воде. Из производственных помещений установки в атмосферу выбрасываются натрия гидроокись, соляная кислота, серная кислота, натрия гидросульфит (ИЗА № 1898, 1899).

Водоблок № 4 (тит.177 с.7670) предназначен для обеспечения оборотной водой технологических установок второй очереди Комплекса НП и НХЗ. Водоснабжение I, II и III системы осуществляется независимо друг от друга. В атмосферу источниками Водоблока №4 (ИЗА № 6894, 6895, 6896) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, фенол.

Станции протеплофикационной воды (тит.1136 с.7580) и теплофикационной воды (тит. 1139 с.7570) являются вспомогательными объектами ОЗХ, выполняют основные и вспомогательные технологические операции по перекачке и подогреву оборотных теплоносителей - протеплофикационной и теплофикационной воды. В атмосферу источниками станций (ИЗА №1897, 6893) выбрасывается этиленгликоль.

Для поддержания требуемых температур эксплуатации подшипников насосов и рабочей жидкости бачков торцевых уплотнений насосов предусмотрена Система охлаждения антифризом (раствором этиленгликоля в воде) подшипников и маслобаков насосов (тит. 1061/1, секция 8235), общая для всех промпарков строительства второй очереди Комплекса НП и НХЗ. В атмосферу с территории узла выделяется этиленгликоль, выбросы которого учтены для ИЗА № 6980.

В составе Товарного парка моторных топлив (тит. 1045, с. 8707) предусмотрены шесть резервуаров (свеча резервуаров - ИЗА № 1975), насосная для приема и откачки бензина на существующую сливо-наливную эстакаду (ИЗА № 6979), дренажная емкость для сбора светлых нефтепродуктов (свеча емкости - ИЗА № 1976). В атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол.


В составе Парка компонентов дизельного топлива (тит. 1047, с. 8734) предусмотрены три резервуара (ИЗА № 1977), насосная, для подачи дизельного топлива на существующую сливо-наливную эстакаду и дренажная емкость для сбора подтоварной воды, проливов, приёма остатков жидкости, при подготовке оборудования к ремонту (ИЗА № 1978). В атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

В атмосферу оборудованием Товарной насосной светлых нефтепродуктов (тит. 1057, с. 8733) (ИЗА № 6980) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, этиленгликоль.

Промежуточный резервуарный парк Установки гидроконверсии (БПТНО) (тит.1034 с.8203) предназначен для приема, хранения и откачки гудрона для установки БПТНО. Насосная при промежуточном парке сырья БПТНО (тит.1063 с.8249) предназначена для поддержания температуры гудрона в резервуарах, подачи гудрона из резервуаров на установку БПТНО, сбора и откачки субстратов дренажей, а также сбора, охлаждения и откачки условно загрязнённого конденсата. В атмосферу оборудованием насосной (ИЗА № 6915), через свечу дренажной емкости (ИЗА №1920) и через свечу резервуаров (ИЗА №1932) выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО»,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.27 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПнефть»	Лист
											30

вводимые в действие в 2022 г.:

- Блок переработки тяжелых нефтяных остатков (тит. 1014, с. 4103);
- Производство смазочных материалов (тит. 013, с. 3420, с. 3421) (в составе тит. 1014 с. 4610);
- Промпарк ГО нефти (тит. 1028, с. 8246);
- Насосная при промпарке ГО нефти (тит. 1059, с. 8247);
- Парк хранения изомеризата (тит. 1044, с. 8314);
- Насосная парка изомеризата (тит. 1059/1, с. 8323);
- Парк хранения риформата (тит. 1032/2, с. 8322);
- Насосная парка риформата (тит. 1059/2, с. 8324);
- Вспомогательные установки парка моторных топлив;
- Насосная станция промливневых вод №23 (тит. 198/23, с. 0829);
- Насосная станция промливневых вод №22 (тит. 198/22, с. 0852);
- Парк хранения и отгрузки базового масла 8 сСт (тит. 1051/2, с. 8759);
- Насосная парка хранения и отгрузки базового масла 8сСт (тит. 1057/9, с. 8760).

Установка гидроконверсии (Блок переработки тяжелых нефтяных остатков – БПТНО) (тит. 1014, с. 4103) производительностью 2 млн. т/год по углеводородному сырью, предназначена для переработки тяжелых нефтяных остатков, в том числе гудрона карбоновой нефти в более низкокипящие дистилляты, с максимальным производством светлых нефтепродуктов (средних дистиллятов). Из дымовой трубы печей в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен (ИЗА № 1970). Из-за неплотностей технологического оборудования аппаратным двором установки гидроконверсии в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, метилдиэтаноламин. (ИЗА № 6975).


Промежуточный парк сырья установки гидроочистки нефти № 2 (тит.1028 с.8246) предназначен для хранения и перекачки сырья на установку гидроочистки. Через свечи промпарка (ИЗА № 1914) и дренажной емкости (ИЗА №1915) в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, амилены, бензол, ксилол, толуол. Насосная при промпарке (тит.1059 с.8247) предназначена для подачи, крекированной и некрекированной нефти из резервуаров на установки: Гидроочистки нефти (тит.1007 с.1302), Гидрокрекинга № 2 (тит. 1014 с.4104/4105), Катриформинга – (тит. 1011 с. 2102/2152). В атмосферу оборудованием насосной (ИЗА № 6911) выбрасываются углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, амилены, бензол, ксилол, толуол.

В составе Парка хранения риформата (тит. 1032/2, с. 8322) предусмотрены резервуары для хранения риформата и дренажная емкость. В атмосферу через свечи резервуаров и дренажной емкости (ИЗА № 1998, 1999) выбрасываются углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, амилены, бензол, ксилол, толуол. В атмосферу из-за неплотностей оборудования открытой насосной парка (тит.1059/2, с. 8324) выбрасываются углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, амилены, бензол, ксилол, толуол (ИЗА № 6983).

Насосные станции промливневых вод №22 (тит. 198/22 с. 0852) и №23 (тит. 198/23 с. 0829) используются для оперативной откачки воды при осадках. В атмосферу ИЗА № 6991 и 6992 выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C₁-C₅, амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол.

Вспомогательные установки парка моторных топлив включают в себя: насосная пожаротушения с резервуарами; контроллерная для размещения и вспомогательные помещения для ИТР и ремонтных служб; распределительно-трансформаторная подстанция; ресивер воздуха КИП; КНС для откачки сточных вод; блок получения промтеплофикационной воды; блок сбора и охлаждения парового конденсата; контур охлаждающей воды/антифриза (тит. 1061/2 с. 8238); блок получения теплофикационной воды; пожарный водоём; административно-бытовой корпус; лаборатория; складское помещение; внутрипарковые эстакады. Оборудованием вспомогательных установок парка в атмосферу выбрасываются оксид железа, натрия гидроокись, азотная кислота,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.28 из 60

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 31
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

аммиак, соляная кислота, серная кислота, сероводород, углерода оксид, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол, этиленгликоль, метанол, этанол, фенол, ацетон, уксусная кислота, бензин, керосин, масло минеральное (ИЗА № 6984).

Парк хранения изомеризата (тит. 1044, с. 8314) предназначен для приема и хранения изомеризата. В открытой насосной парка изомеризата (тит. 1059/1, с. 8323) предусмотрена система сбора субстратов дренажей со сбросом в дренажную емкость. Через свечи промпарка (ИЗА № 1996) и дренажной емкости (ИЗА № 1997), оборудованием насосной в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол.

В составе товарного парка базовых масел предусмотрен парк хранения и отгрузки базового масла 8 сСт (тит. 1051/2, с. 8759) Выброс масла минерального происходит через свечи рассеивания резервуаров парка (ИЗА № 1980), дренажной емкости (ИЗА № 1981), неплотности оборудования насосной парка (тит. 1057/9, секция 8760).

На 2022 год предусмотрено строительство новых объектов производства смазочных материалов и использование действующих объектов АО «ТАНЕКО»: товарный парк масел (тит. 051 с.8709), насосная товарных масел (тит. 057/7 с.8729), авто и железнодорожные эстакады налива (тит. 152 с.8727 и тит. 146 с.8725), склады серы № 1 и 2 (тит. 013 с.3420 и 3421), с объемом производства смазочных материалов до 40000 т/год, с возможностью увеличения до 60000 т/год. В атмосферу из-за неплотностей технологического оборудования на участках приема базовых масел и присадок, отпуска товарных масел на железнодорожных и автоэстакадах (ИЗА № 6511, 6512, 6513) в атмосферу выбрасываются масло минеральное, оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, бензин. Через свечи резервуаров с маслами и присадками (ИЗА № 0804, 0813), дренажных и аварийных емкостей (ИЗА № 0811, 0812) в атмосферу выбрасываются масла минеральные, дифениламин, диизооктил-1,10-декандиоат, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Из помещений производства смазочных материалов (тит. 013 с.3420 и с.3421) выбрасываются в атмосферу масло минеральное, дифениламин, диизооктил-1,10-декандиоат, агидол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, бензин, полиэтилен, уксусная кислота (ИЗА № 0805 - склад хранения товарных масел, ИЗА № 0806 - помещение фасовки товарного масла и участка производства тары, ИЗА № 0807 - помещение приготовления товарного масла, ИЗА № 0808 - помещение фасовки товарного масла, ИЗА № 0809 - помещение с резервуарами присадок, ИЗА № 0810 - насосная присадок, ИЗА № 0814 - узел разогрева бочек).


Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО», вводимые в действие в 2023 г.:

- Установка гидроочистки нефти (тит. 1007, с. 1302);
- Установка изомеризации легкой нефти (тит. 1007, с. 1802);
- Установка каталитического риформинга с секцией непрерывной регенерации катализатора (тит. 1011, с. 2102);
- Секция непрерывной регенерации катализатора (в составе установки Риформинга) (тит. 1011, с. 2152).

Установка изомеризации легкой нефти (тит. 1007, с. 1802) предназначена для получения высокооктанового компонента товарного бензина из пентан-гексановой фракции по технологии низкотемпературной изомеризации «Изомалк-2» с применением катализатора СИ-2. Из производственных помещений установки (ИЗА № 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940) выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} . При капитальном ремонте установки осуществляется сброс (1 раз в 5 лет) через свечи (ИЗА № 1941, 1942) сероводорода, серы диоксида, углерода оксида, углеводородов предельных C_1-C_5 . Из-за неплотностей технологического оборудования аппаратным двором установки (ИЗА № 6935) в атмосферу выбрасываются аммиак, сероводорода, углерода оксида, углеводородов предельных C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол.

На установке каталитического риформинга мощностью 1020 тыс. т/год по сырью

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.29 из 60

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПнефть»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			32

(тит. 1011, с. 2102) осуществляется каталитический риформинг гидроочищенной тяжелой нефти, поступающей в качестве сырья из с. 1302, с целью получения высокооктанового компонента автомобильного бензина путем дегидрирования и изомеризации нафтеновых углеводородов и дегидроциклизации парафиновых углеводородов, содержащихся в сырье. Из-за неплотностей технологического оборудования аппаратным двором установки (ИЗА № 6940) в атмосферу выбрасываются соляная кислота, сероводорода, углеводородов предельных C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, этилбензол. Из дымовой трубы печей H0001-0003 (ИЗА № 1945) и H0004 (ИЗА № 1946) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из производственных помещений компрессорной и насосной (ИЗА № 1947) в атмосферу выбрасываются соляная кислота, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, этилбензол.

Секция непрерывной регенерации катализатора (в составе установки Риформинга) (тит. 1011, с.2152) предназначена для регенерации катализатора установки каталитического риформинга в 4 стадии: 1 стадия - выжиг кокса; 2 стадия - оксихлорирование (диспергирования металлов (платины) и регулирования хлоридного баланса); 3 стадия - сушка катализатора от влаги; 4 стадия - восстановление металлов. Через свечу емкости D0004 (ИЗА №1948) атмосферу выбрасываются соляная кислота, хлор. Через свечи резервуаров парка хранения риформинга (ИЗА № 1998) и дренажной емкости (ИЗА №1999), оборудованием открытой насосной с системой сбора дренажей со сбросом в дренажную емкость (ИЗА № 6983) в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол. Объединенная открытая насосная с навесом и обогреваемым полом.

Установка гидроочистки нефти (тит.1007 с.1302) предназначена для улучшения качества смесевой фракции нефти путем удаления сернистых, азотистых и кислородосодержащих соединений, насыщения непредельных и ароматических углеводородов с дальнейшей стабилизацией и разделением нефти на легкую и тяжелую части. Из дымовой трубы печи (ИЗА № 1911) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. Из производственных помещений компрессорной (ИЗА № 1910, 1912, 1913) в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 . Из-за неплотностей технологического оборудования установки гидроочистки нефти (ИЗА №6910) в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} .

Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО», вводимые в действие в 2024 г. и имеющие ИЗА:

- Завод по производству биокomпонентов моторных топлив (тит. 1016, с. 6600, 6610, 6620, 6630);
- Установка серноокислотного алкилирования (тит. 1010, с. 4400);
- Секция селективного гидрирования (тит. 1010, с. 4420);
- Секция регенерации серной кислоты (тит. 1010, с. 4500);
- Насосная станция бытовых стоков №29 (тит. 218/29, с. 0875);
- Парк хранения алкилата (тит. 1032, с. 8312);
- Насосная в парке хранения алкилата (тит. 1065, с. 8315);
- Насосная станция промливневых сточных вод №24 (тит. 198/24, с. 0878);
- Парк хранения топлива термостабильного (тит. 1056, с. 8756);
- Насосная парка хранения топлива термостабильного (тит. 1058, с. 8761).

Установка серноокислотного алкилирования (тит.1010 с.4400) предназначена для получения высокооктанового компонента бензина - алкилата с октановым числом по моторному методу 88–95 пунктов, по исследовательскому методу 93–98 пунктов. В состав установки серноокислотного алкилирования входят:

а) секция селективного гидрирования (с.4420) проектной мощностью по фракции C_4 - 198 тыс. т/год;

б) секция серноокислотного алкилирования олефинового сырья 180 тыс. т/год по алкилату (высокооктанового компонента бензина): сырьевого блока; реакционного блока; блока

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.30 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

33

охлаждения; блока пропановой продувки; блока очистки выходящего потока; блока ректификации;

в) секция регенерации серной кислоты (с.4500) мощностью 19,5 тыс. т/год по концентрированной серной кислоте (98,5% масс.);

г) вспомогательные узлы в составе: узел приготовления теплофикационной воды; узел приготовления промтеплофикационной воды; узел подготовки охлаждающей жидкости; узел дренажных емкостей; факельный сепаратор; ресивер воздуха КИП.

Из дымовой трубы с. 4400 (ИЗА № 1905) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид. Из-за неплотностей технологического оборудования установки сернокислотного алкилирования (ИЗА №6907, 6901, 6902, 6903) в атмосферу выделяются серная кислота, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , амилены, этиленгликоль.

Секция селективного гидрирования (тит.1010 с.4420) предназначена для селективной гидрогенизации бутадиена до уровня его остаточной концентрации не более 100 ppm (вес.). В атмосферу выбрасываются серная кислота, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} (ИЗА № 6901).

Секция регенерации серной кислоты (тит.1010 с.4500) предназначена для регенерации отработанной серной кислоты (крепость серной кислоты 91% масс.) с секции алкилирования, на которой серная кислота используется в качестве катализатора по непрерывной схеме. Из дымовой трубы с. 4400 (ИЗА № 1905) в атмосферу выбрасываются азота диоксид, азота оксид, серы диоксид. В атмосферу с территории секции из-за неплотностей оборудования (ИЗА № 6903) выбрасываются серная кислота, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , серы диоксид, амилены.

Парк хранения алкилата (тит.1032 с.8312) предназначен для приема алкилата с установки сернокислотного алкилирования с секциями селективного гидрирования и регенерации серной кислоты, хранения и подачи на отгрузку в железнодорожные цистерны (тит. 1065), на установку рекуперации паров (УРП) (тит. 1065) и на ПАО «НКНХ» (в перспективе). Открытая насосная парка хранения алкилата (тит.1065 с.8315), предназначена для подачи светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов из резервуарных парков потребителям. Через свечи рассейвания (ИЗА № 1906, 1907), с территории парка из-за неплотностей оборудования парка (ИЗА № 6904, 6906), а также оборудования насосной (ИЗА № 6905) в атмосферу выбрасываются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} .

Из Парка хранения топлива термостабильного (тит. 1056, с. 8756) в атмосферу ИЗА № 1979, 1995, 7010, 7011 выбрасываются сероводород, керосин, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$. Насосная парка хранения топлива термостабильного (тит. 1058, с. 8761) предназначена для перекачивания топлива термостабильного, в атмосферу выбрасываются сероводород, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (ИЗА № 6981).


Насосная станция ливневых стоков №24 (тит. 198/24, с. 0878) используется для оперативной откачки воды при осадках. В атмосферу источником № 6993 выбрасываются аммиак, сероводород, углеводороды предельные C_1-C_5 , амилены, бензол, ксилол, толуол, фенол.

В насосной станции бытовых стоков №29 (тит. 218/29, с.0875) располагается комплекс оборудования и резервуаров для перекачки сточных вод. В атмосферу выбрасываются сероводород, аммиак (ИЗА № 6998).

Целью строительства «Завода по производству биокомпонентов моторных топлив» (ЗПБМТ) является производство метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ)/этил-трет-бутилового эфира (ЭТБЭ) для компаундирования автомобильного бензина. В состав проектируемых объектов Завода по производству биокомпонентов моторных топлив входят технологические установки производства МТБЭ/ЭТБЭ производительностью 160 000 тонн в год по ББФ (бутан-бутиленовой фракции), производства денатурированного биоэтанола, абсолютирования биоэтанола мощностью 25 000 тонн в год по сырью и объекты общезаводского хозяйства (ОЗХ).

Секция по производству денатурированного биоэтанола предназначена для получения биоэтанола, денатурированного кротоновым альдегидом и толуолом, или биоэтанола,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.31 из 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			34

денатурированного тяжелым риформатом с комплекса производства ароматики. Секция абсолютирования денатурированного биоэтанола предназначена для осушки и очистки денатурированного биоэтанола.

Склад побочных продуктов предназначен для приема, хранения и отгрузки эфираальдегидной фракции, сивушных масел с с.6620 «Секция производства денатурированного биоэтанола». Узел коммерческого учета предназначен для учета количества и качества поступаемых на новую площадку и получаемых продуктов.

Из-за неплотностей технологического оборудования и аппаратов производства биоэтанола (ИЗА № 6509, 6510) в атмосферу выделяется этанол.

Из производственных помещений Установки производства биоэтанола (ИЗА № 2001-2006) в атмосферу выделяются пыль зерновая, пыль мучная, этанол, толуол, альдегид кротоновый.

Установка по производству метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ)/этил-трет-бутилового эфира (ЭТБЭ) предназначена для получения эффективных, нетоксичных, высокооктановых компонентов МТБЭ/ЭТБЭ, добавляемых к бензину. Из-за неплотностей технологического оборудования и аппаратов производства МТБЭ/ЭТБЭ (ИЗА №6503, 6508) в атмосферу выделяются бутан, изобутан, бутилен, изобутилен, метанол, этанол, метил-трет-бутиловый эфир.

Парк сырья (метанола) предназначен для хранения метанола. Через свечу рассеивания выбросов (с эстакады слива метанола и из парка сырья) выбрасывается метанол (ИЗА № 2010).

Насосная парка сырья (метанола) предназначена для подачи метанола из емкостей на установку производства МТБЭ/ЭТБЭ. Из-за неплотности технологического оборудования насосной в атмосферу выделяется метанол (ИЗА № 6507).

Общезаводское хозяйство включает реагентное хозяйство, склад реагентов, лабораторию, технологические коммуникации, ограждение территории и пункты охраны. Факельное хозяйство включает факельную установку закрытого типа, два факельных коллектора, два сепаратора факельного газа, насосную открытого типа на четыре насоса и дренажную емкость. Из устья факельного ствола (ИЗА № 2007) выбрасываются метан, оксид углерода, диоксид азота и оксид азота.

Из помещений металлообрабатывающими станками РММ (ИЗА № 2009) выбрасываются оксид железа, марганец и его соединения, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70%.

Из диффузора градирни БОВ (ИЗА № 2008) выбрасываются сероводород, гексан, метан, амилены, бензол, толуол, ксилол.

Аварийные и залповые выбросы.


На существующее положение аварийные и залповые выбросы в атмосферу источниками загрязнения атмосферы Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» отсутствуют. В рамках проектной документации предусмотрен залповый выброс **ИЗА № 1857** (тит. 011, с. 2700) – на перспективу, через свечу высотой более 27 м – 1 раз в 5 лет (при подготовке секции изомеризации ксилолов к капитальному режиму). Источник выделения - эжектор. Длительность залпового выброса составляет 15 минут – менее 20 минут. В течение этого времени в атмосферу выбрасывается 0,828 т/год углеводородов предельных $\text{C}_1\text{-C}_5$.

Также предусмотрен на перспективу залповый выброс **ИЗА № 1941, 1942** при капитальном ремонте установки изомеризации легкой нефти (тит. 1007, с. 1802), осуществляется сброс в атмосферу через свечи (1 раз в 5 лет) сероводорода, серы диоксида, углерода оксида, углеводородов предельных $\text{C}_1\text{-C}_5$.

Залповые выбросы ЗВ в атмосферу **ИЗА № 1857, 1941, 1942** при капитальном ремонте установок из расчета рассеивания не исключаются в связи с возможностью работы всех остальных объектов Комплекса НП и НХЗ в период остановки на капитальный ремонт как секции изомеризации ксилолов (тит. 011, с. 2700), так и установки изомеризации легкой нефти (тит. 1007, с. 1802).

Для расчета выбросов ЗВ от источников промплощадки (объем и наименования ЗВ, выбрасываемых в атмосферу) были использованы методики, согласованные Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России).

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.32 из 60

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
											35
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В перспективе на начало 2025 года при реализации в течение 2020-2024 годов плана строительства объектов «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» на АО «ТАНЕКО - 622 источника загрязнения атмосферы: 390 организованных и 232 неорганизованных. В атмосферу объектами Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с территории АО «ТАНЕКО» на перспективу (в 2025 г., после ввода всех объектов Комплекса НП и НХЗ на АО «ТАНЕКО» согласно письму УРПС ПАО «Татнефть» № 1589-ИсхОрг(333) от 29.01.2020 г.) выбрасывается 109 наименований загрязняющих веществ. Суммарный выброс вредных веществ в атмосферу на перспективу составит 4849,08977564 т/год (1141,306916 г/с с учетом залповых выбросов при капитальном ремонте), в том числе диоксида серы – 744,35546712 т/год (34,402725 г/с), оксида углерода – 1639,742529841 т/год (57,093413 г/с), диоксида азота – 780,896675298 т/год (31,6078787 г/с), оксида азота – 126,9033536 т/год (5,140039 г/с), углеводородов C₁-C₅ – 614,9092246 т/год (951,590922 г/с с учетом залповых выбросов при капитальном ремонте), углеводородов C₆-C₁₀ – 333,504426 т/год (27,212553 г/с), углеводородов C₁₂-C₁₉ – 72,923679 т/год (5,417395 г/с). Основной выброс загрязняющих веществ в атмосферу объектами предприятия происходит при сжигании природного и топливного газа в технологических печах и сдувок на факелах.

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» с учётом перспективы

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс ЗВ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК _{сс}	0,0400	3	0,1163975644	1,817769148
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК _{мр}	0,0100	2	0,0044055000	0,051305000
0150	Натр едкий	ОБУВ	0,0100		0,0981340178	1,146626214
0154	Натрий гипохлорит	ОБУВ	0,1000		0,0553010000	0,713603000
0155	диНатрий карбонат (Натрия карбонат, Сода кальцинированная)	ПДК _{мр}	0,1500	3	0,0000225401	0,000102304
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	ПДК _{сс}	0,0010	2	0,0000001000	0,000000120
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК _{сс}	0,0015	1	0,0002150002	0,000443012
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК _{мр}	0,2000	3	31,6078787000	780,8966752
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДК _{мр}	0,4000	2	0,0090003377	0,015069670
0303	Аммиак	ПДК _{мр}	0,2000	4	0,0823816215	2,543298675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК _{мр}	0,4000	3	5,1400390000	126,9033536
0316	Соляная кислота	ПДК _{мр}	0,2000	2	0,5479346287	1,319749731
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК _{мр}	0,3000	2	0,2518281939	3,905790705
0328	Углерод (Сажа)	ПДК _{мр}	0,1500	3	0,1238224000	0,162178960
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК _{мр}	0,5000	3	34,4027253000	744,3554671
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,0700		0,3583650000	11,30139400
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК _{мр}	0,0080	2	0,2724807481	8,211566733
0337	Углерод оксид	ПДК _{мр}	5,0000	4	57,0934131160	1639,742529
0342	Фториды газообразные	ПДК _{мр}	0,0200	2	0,0090609000	0,105990180
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК _{мр}	0,2000	2	0,0124558000	0,143953000
0348	Ортофосфорная кислота	ПДК _{мр}	0,0200		0,0041794000	0,005545900
0349	Хлор	ПДК _{мр}	0,1000	2	0,0361200000	0,050684000
0402	Бутан	ПДК _{мр}	200,00	4	0,5095231800	0,460031000
0403	Гексан	ПДК _{мр}	60,000	4	0,6949018900	21,91851050
0405	Пентан	ПДК _{мр}	100,00	4	0,0000226184	0,000717700
0406	Полиэтен (Полиэтилен)	ОБУВ	0,100		0,0155560000	0,025760000
0408	Циклогексан	ПДК _{мр}	1,400	4	0,0445600000	0,005017000
0410	Метан	ОБУВ	50,000		9,1119346900	284,0642564
0412	Изобутан	ПДК _{мр}	15,000	4	0,1410380200	4,422417170
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК _{мр}	200,00	4	951,590923024	614,909224618
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	ПДК _{мр}	50,000	3	27,2125525948	333,504426056

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.33 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

36

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс ЗВ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/год
0417	Этан	ОБУВ	50,000		0,1221307600	3,851511300
0418	Пропан	ОБУВ	50,000		0,0002413400	0,007343960
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	ПДК _{мр}	1,5000	4	4,6421919700	43,46792276
0502	Бут-1-ен (Бутилен)	ПДК _{мр}	3,0000	4	0,0340098900	1,001314280
0514	2-Метилпроп-1-ен (Изобутилен)	ПДК _{мр}	10,000	4	0,0043000000	0,122500000
0521	Пропен (Пропилен)	ПДК _{мр}	3,0000	3	0,0171680000	0,530692000
0528	Этин (Ацетилен)	ОБУВ	1,5000		0,0000165000	0,000516000
0602	Бензол	ПДК _{мр}	0,3000	2	1,2562732906	10,64462478
0609	Диэтилбензолы (смесь изомеров)	ОБУВ	0,3000		0,2340719000	2,081281000
0612	(1-Метилэтил)бензол (Изопропилбензол, Кумол)	ПДК _{мр}	0,0140	4	0,0829146000	0,044800000
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК _{мр}	0,2000	3	0,7319455414	16,359775685
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК _{мр}	0,6000	3	0,8560563877	14,47461614
0622	1,2,4,5-Тетраметилбензол (Дурол)	ПДК _{мр}	0,0250	2	0,0594508000	0,446953000
0623	1,3,5-Триметилбензол (Мезитилен)	ОБУВ	0,1000		0,9297470000	1,213197000
0627	Этилбензол	ПДК _{мр}	0,0200	3	0,1193564600	1,401619460
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК _{сс}	1,0·10 ⁻⁶	1	0,0008117890	0,025569116
0708	Нафталин	ПДК _{мр}	0,0070	4	0,0000585600	0,001800200
0869	Дихлорметан (Метилен хлористый)	ПДК _{мр}	8,8000	4	0,0189000000	0,002449000
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	ПДК _{мр}	0,5000	2	0,0122800000	0,387262000
0883	Тетрафторэтилен	ПДК _{мр}	6,000	4	0,0054440000	0,009800000
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	ПДК _{мр}	0,1000	2	0,0294200000	0,007830000
0906	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	ПДК _{мр}	4,0000	2	0,0010210449	0,000922320
1039	Пентан-1-ол (Амиловый спирт)	ПДК _{мр}	0,0100	3	0,0011450000	0,000041000
1042	Бутан-1-ол (Спирт n-бутиловый)	ПДК _{мр}	0,1000	3	0,0000180000	0,000000660
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	ПДК _{мр}	0,1000	4	0,0137000000	0,098600000
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	ПДК _{мр}	0,6000	3	0,0608136000	0,016791520
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК _{мр}	1,0000	3	0,2224424200	1,448538868
1054	Пропан-1-ол (Пропиловый спирт)	ПДК _{мр}	0,3000	3	0,0149700000	0,006658000
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК _{мр}	5,0000	4	0,1114707958	2,277077040
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	ПДК _{мр}	0,0100	2	0,0254578927	0,802057542
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	ОБУВ	1,0000		0,7959062000	19,59433393
1105	Этоксизтан (Диэтиловый эфир)	ПДК _{мр}	1,0000	4	0,0480000400	0,060481310
1107	2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	ПДК _{мр}	0,5000	4	0,6446040000	1,726023000
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	ОБУВ	0,7000		0,7490000000	13,48200000
1268	Ди(2-этилгексил)декан-1,10-диоат (Диизооктил-1,10-декандиоат)	ОБУВ	0,1000		0,0006600000	0,000337724
1309	Бут-2-еналь (Альдегид кротоновый, бета-Метилакролеин, 2-Бутеналь)	ПДК _{мр}	0,0250	2	0,0010000000	0,038000000
1317	Ацетальдегид	ПДК _{мр}	0,0100	3	0,0004600000	0,000025000
1325	Формальдегид	ПДК _{мр}	0,0500	2	0,0004096117	0,011558904
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК _{мр}	0,3500	4	0,0138704080	0,050078020
1523	N,N-Диметилформамид (Диметилформамид)	ПДК _{мр}	0,0300	2	0,0009200000	0,000099000
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК _{мр}	0,2000	3	0,0194151439	0,249172292
1580	2-Гидрокси-1,2,3-пропантрикарбоновая кислота (Лимонная кислота)	ПДК _{мр}	0,1000	3	0,0021010000	0,002760000
1605	Тетрагидро-1,4-оксазин (Морфолин, Диэтиленамидоксид)	ОБУВ	0,0100		0,0000123000	0,000388000
1706	Диметилдисульфид	ПДК _{мр}	0,7000	4	0,1028300000	3,242847000
1716	Одорант СПМ	ПДК _{мр}	0,0120	3	0,0005610000	0,017703000
1740	Тетрагидротиофен-1,1-диоксид (Сульфолан)	ОБУВ	0,2500		0,0095937470	0,304053500
1805	Аминобензол (Анилин)	ПДК _{мр}	0,0500	2	0,0001310000	0,000025000
1833	Диэтиламин	ПДК _{мр}	0,0500	4	0,0000018200	0,000011010
1837	2,2-Иминобис(этиламин) (Диэтилентриамин)	ПДК _{мр}	0,0100	3	0,0000240300	0,000610004

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.34 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

37

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс ЗВ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/год
1852	2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	ПДК _{сс}	0,0200	2	0,0012030000	0,037938000
1879	Дифениламин	ОБУВ	0,0700		0,0000052100	0,000005014
1886	Этилендиамин	ОБУВ	0,0200		0,0002230000	0,001188000
2002	Ацетонитрил (Цианометан, Цианистый метил)	ОБУВ	0,1000		0,0009200000	0,000050000
2005	Гидразин гидрат	ОБУВ	0,0010		0,0000368000	0,001242000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК _{мр}	5,0000	4	0,4387777500	2,199143700
2732	Керосин	ОБУВ	1,2000		1,8789560400	8,981416074
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,0500		0,3361787420	4,419570597
2741	Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	ОБУВ	1,5000		0,0052530000	0,017090000
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,2000		0,1548180000	0,168619400
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,0000		0,0685552000	0,863463000
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК _{мр}	1,0000	4	5,4173947330	72,92367897
2776	Смазка «Полимоф Ф»	ОБУВ	0,0500		0,0007880000	0,024850000
2845	Жирные талловые кислоты	ОБУВ	0,5000		0,0014976000	0,029544804
2853	Пропан-1,2,3-триол (Глицерин)	ОБУВ	0,1000		0,0001040000	0,000225450
2877	Петroleumный эфир	ОБУВ	0,2000		0,0006180000	0,000394600
2902	Взвешенные вещества	ПДК _{мр}	0,5000	3	0,1557535000	1,567812000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК _{мр}	0,3000	3	0,1436944000	3,345834460
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,0400		0,0269800000	0,212670000
2937	Пыль зерновая (по массе) (по грибам хранения)	ПДК _{мр}	0,5000	3	0,4390000000	11,738000000
3132	триНатрий фосфат (Натрия о-фосфат)	ОБУВ	0,1000		0,0002001158	0,006303400
3150	Формиат натрия (Муравьиной кислоты натриевая соль)	ОБУВ	0,1000		0,0225000000	0,405000000
3152	Натрий гидросульфит (Натрий бисульфит)	ОБУВ	0,1000		0,0038000000	0,120000000
3168	Ацетат натрия	ОБУВ	0,1000		0,0225000000	0,405000000
3241	2,6-ди(Диметилэтил)-4-метилфенол (Агидол-1, Алкофен БП)	ПДК _{мр}	2,0000	4	0,0000020000	0,000024400
3303	Оксидэтилендифосфоновая кислота	ОБУВ	0,0400		0,0081990000	0,033661000
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин)	ОБУВ	0,0500		0,1444573200	3,887950752
3468	3-Метоксипропан-1-амин	ОБУВ	0,0500		0,0020000000	0,063072000
3721	Пыль мучная	ПДК _{мр}	1,0000	4	0,4880000000	15,418000000
Итого: 109					1141,30691613	4849,089775

Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы и определение максимальных приземных концентраций выполнен по программе УПРЗА «Эколог-Мега»-4.60, разработанной фирмой «Интеграл» (г.С-Петербург), согласованной с ГТО им.А.И.Воейкова и реализующей Методы расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (МРРВ). Сертификат соответствия на программный комплекс оценки загрязнения воздушного бассейна серии «Эколог» (РСТ) № 2148387 (РОСС RU.ВЯ01.Н00473), срок действия с 01.03.2018 г. по 28.02.2021 г. Расчеты рассеивания проводились с учетом различных режимов работы источников, одновременности работы источников, с учетом метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания, а также фоновых концентраций вредных примесей в атмосферном воздухе, принятых, согласно данным ФГБУ УГМС РТ №12/1322 от 17.05.2019 г.

Значения фоновых концентраций (справка ФГБУ УГМС РТ № 12/1322 от 17.05.2019 г.)

Значения фоновых концентраций (справка 41.05.01.МС.П.1.12.15.22 от 17.05.2019 г.)							
Код	Наименование ЗВ	Значения ПДК, мг/м ³	Фоновые концентрации, мг/м ³				
			Штиль V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
				С	В	Ю	З
0330	Сера диоксид	0,5	0,023	0,02	0,026	0,019	0,023
0301	Азота диоксид	0,2	0,079	0,074	0,091	0,085	0,082
0304	Азота оксид	0,4	0,027	0,026	0,032	0,03	0,028

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.35 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

38

Код	Наименование ЗВ	Значения ПДК ₃ мг/м ³	Фоновые концентрации, мг/м ³				
			Штиль V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
				С	В	Ю	З
0303	Аммиак	0,2	0,1	0,1	0,09	0,09	0,01
0333	Сероводород	0,08	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Фоновые концентрации загрязняющих веществ не превышают гигиенические нормативы, установленные требованиями ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводились с учетом одновременности (нестационарности) выбросов ЗВ в атмосферу для штатного режима работы АО «ТАНЕКО».

Оценка влияния выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников АО «ТАНЕКО» в связи с реализацией плана строительства объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов, в том числе и в формате предприятий НПУз, для обоснования достаточности размеров границ единой санитарно-защитной зоны НПУз проводилась по полученным результатам рассеивания в контрольных точках ЕСЗЗ НПУз (по румбам розы ветров), контрольных точках населенных пунктов, зоны массового отдыха населения (садов) и ближайшей жилой зоны г. Нижнекамск, контрольных точках на контуре предприятия АО «ТАНЕКО».

Перечень контрольных точек для оценки уровня загрязнения атмосферы

№ точки	X, м	Y, м	Место расположения контрольной точки
Контрольные точки жилой зоны			
1	2295364,0	460379,0	с. Прости
2	2300659,0	450325,0	д. Никошновка
3	2298307,0	448268,0	д. Авлаш
4	2294268,0	447905,0	с. Иштеряково
5	2289005,0	448490,0	д. Клятле
6	2287062,0	449953,0	п. Балчиклы
7	2286772,0	454658,0	пос. Строителей
8	2286454,0	457039,0	т.1 г. Нижнекамск
9	2288008,0	458969,0	т.2 г. Нижнекамск
10	2288770,0	459872,0	т.3 г. Нижнекамск
11	2301760,0	455749,0	пос. Кзыл-Юл
Контрольные точки зоны массового отдыха населения (сады)			
12	2296530,0	460798,0	СДТ Шинник
13	2300440,0	448952,0	СНТ Бахчисарай
Контрольные точки ЕСЗЗ НПУз			
14	2292452,0	461450,0	север, ЕСЗЗ НПУз
15	2300981,0	459096,0	северо-восток, ЕСЗЗ НПУз
16	2302000,0	454439,0	восток, ЕСЗЗ НПУз
17	2300405,0	450187,0	юго-восток, ЕСЗЗ НПУз
18	2296992,0	447979,0	юг, ЕСЗЗ НПУз
19	2287686,0	452130,0	юго-запад, ЕСЗЗ НПУз
20	2286307,0	455160,0	запад, ЕСЗЗ НПУз
21	2287650,0	458254,0	северо-запад, ЕСЗЗ НПУз
Контрольные точки на контуре предприятия			
22	2292815,0	452472,0	север, контур предприятия
23	2293276,0	451250,0	северо-восток, контур предприятия
24	2294652,0	450904,0	восток, контур предприятия
25	2293665,0	450420,0	юго-восток, контур предприятия
26	2291964,0	450439,0	юг, контур предприятия
27	2290257,0	450627,0	юго-запад, контур предприятия
28	2290257,0	451017,0	запад, контур предприятия
29	2292346,0	451400,0	северо-запад, контур предприятия

На основании «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», учет фоновых концентраций осуществляется, если

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.36 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

39

величина наибольшей приземной концентрации вещества, создаваемая (без учета фона) выбросами предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки более 0,1 ПДК, т. е. выполняется условие $q_{м,пр,j} > 0,1$.

Расчеты рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы от источников, расположенных на территории промплощадки АО «ТАНЕКО» без учета фоновой загрязненности показали, что условие $q_{м,пр,j} > 0,1$ не выполняется ни для одного из веществ, для которых ФГБУ УГМС РТ определен фон, в связи с чем расчет рассеивания в формате предприятия АО «ТАНЕКО» проведен без учета фона.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух источниками АО «ТАНЕКО» на перспективу при реализации плана строительства Комплекса НП и НХЗ (по максимально-разовым концентрациям)

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		
код	наименование	на границе ЕСЗЗ	на контуре предприятия	на границе жилой зоны
0143	Марганец и его соединения (в пересч. на марганца (IV) оксид)	0,001	0,039	0,001
0150	Натр едкий	0,036	0,206	0,036
0154	Натрий гипохлорит	0,002	0,051	0,003
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,064	0,153	0,084
0303	Аммиак	0,002	0,021	0,001
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,005	0,012	0,007
0316	Соляная кислота	0,011	0,072	0,012
0322	Серная кислота	0,003	0,026	0,003
0328	Углерод (Сажа)	0,003	0,029	0,003
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,017	0,029	0,023
0331	Сера элементарная	0,009	0,177	0,017
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,086	2,812	0,096
0337	Углерод оксид	0,007	0,118	0,006
0342	Фториды газообразные	0,001	0,031	0,002
0349	Хлор	0,008	0,085	0,007
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,008	0,084	0,008
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,001	0,067	0,001
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,009	1,312	0,014
0602	Бензол	0,007	0,158	0,008
0609	Диэтилбензол	0,002	0,022	0,002
0612	Изопропилбензол	0,017	0,228	0,042
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,013	0,074	0,012
0621	Метилбензол (Толуол)	0,003	0,038	0,003
0622	Дурол	0,006	0,071	0,013
0623	Мезитилен	0,026	0,349	0,064
0627	Этилбензол	0,013	0,080	0,019
1048	Изобутиловый спирт	0,001	0,055	0,001
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002	0,024	0,003
1071	Фенол	0,009	0,341	0,009
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,003	0,026	0,003
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,003	0,069	0,005
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0,005	0,063	0,006
1706	Диметилсульфоксид	0,001	0,020	0,001
2732	Керосин	0,003	0,038	0,004
2735	Масло минеральное нефтяное	0,020	0,225	0,032
2750	Сольвент нафта	0,002	0,052	0,003
2752	Уайт-спирит	0,001	0,015	0,001
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,010	0,092	0,015
2902	Взвешенные вещества	0,002	0,054	0,003
2908	Пыль неорганическая	0,001	0,025	0,001
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,002	0,110	0,002

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.37 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

40

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		
код	наименование	на границе ЕСЗЗ	на контуре предприятия	на границе жилой зоны
3150	Формиат натрия	0,001	0,031	0,001
3168	Ацетата натрия	0,001	0,013	0,001
3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтанолламин)	0,008	0,545	0,010
6005	Аммиак, формальдегид	0,002	0,021	0,001
6010	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	0,092	0,341	0,116
6038	Серы диоксид и фенол	0,022	0,341	0,028
6041	Серы диоксид и кислота серная	0,019	0,047	0,024
6205	Серы диоксид и фтористый водород	0,01	0,019	0,014

По всем загрязняющим веществам и группам суммации, заданным в расчёт рассеивания, максимальные приземные концентрации не превышают ПДК в атмосферном воздухе на границе единой санитарно-защитной зоны, территории жилой застройки.

На границе контура объекта (границе промплощадки) выявлено превышение гигиенических нормативов более 1 ПДК по содержанию сероводорода и пентиленов.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух источниками АО «ТАНЕКО» и предприятий НПУЗ с учётом перспективы строительства Комплекса НП и НХЗ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м³	Расчетная максимальная приземная концентрация в долях ПДК	
код	наименование			на границе ЕСЗЗ	на границе жилой зоны
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК _{мр}	0,010	0,021	0,028
0150	Натр едкий	ОБУВ	0,010	0,103	0,126
0154	Натрий гипохлорит	ОБУВ	0,100	0,00	0,003
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид без фона с фоном)	ПДК _{мр}	0,20	0,489 0,712	0,503 0,732
0303	Аммиак	ПДК _{мр}	0,20	0,092	0,079
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК _{мр}	0,40	0,040	0,041
0316	Соляная кислота	ПДК _{мр}	0,20	0,006	0,009
0322	Серная кислота	ПДК _{мр}	0,30	0,024	0,023
0328	Углерод (Сажа)	ПДК _{мр}	0,15	0,064	0,052
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый) без фона с фоном	ПДК _{мр}	0,50	0,269 0,279	0,271 0,282
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,07	0,030	0,034
0333	Дигидросульфид (Сероводород) без фона с фоном	ПДК _{мр}	0,008	0,315 0,564	0,351 0,586
0337	Углерод оксид	ПДК _{мр}	5,00	0,050	0,052
0342	Фториды газообразные	ПДК _{мр}	0,020	0,012	0,012
0348	Ортофосфорная кислота	ОБУВ	0,02	0,044	0,051
0349	Хлор	ПДК _{мр}	0,10	0,015	0,018
0406	Полиэтен (Полиэтилен)	ОБУВ	0,1	0,004	0,005
0410	Метан	ОБУВ	50,0	0,003	0,003
0415	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	ПДК _{мр}	200,00	0,009	0,012
0416	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	ПДК _{мр}	50,00	0,000	0,005
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	ОБУВ	50,00	0,025	0,031
0502	Бутилен	ПДК _{мр}	3,00	0,009	0,007
0521	Пропилен	ПДК _{мр}	3,00	0,010	0,010
0602	Бензол	ПДК _{мр}	0,30	0,106	0,126
0609	Диэтилбензолы	ОБУВ	0,30	0,002	0,004
0612	Изопропилбензол	ПДК _{мр}	0,014	0,017	0,042
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК _{мр}	0,200	0,024	0,033
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК _{мр}	0,60	0,063	0,073

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.38 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

41

Загрязняющее вещество		Исполь- зуемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Расчетная максимальная приземная концентрация в долях ПДК	
код	наименование			на границе ЕСЗЗ	на границе жилой зоны
0622	Дурол	ПДК _{мр}	0,025	0,006	0,013
0623	Мезитилен	ОБУВ	0,10	0,026	0,064
0627	Этилбензол	ПДК _{мр}	0,020	0,375	0,509
0708	Нафталин	ПДК _{мр}	0,007	0,078	0,113
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	ПДК _{мр}	0,50	0,006	0,009
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК _{мр}	0,10	0,026	0,026
1048	Изобутиловый спирт	ПДК _{мр}	0,10	0,003	0,003
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	ПДК _{мр}	0,60	0,013	0,016
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК _{мр}	1,00	0,010	0,008
1071	Фенол	ПДК _{мр}	0,01	0,060	0,059
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	ОБУВ	1,00	0,007	0,009
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК _{мр}	0,50	0,006	0,009
1119	2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгли- коля)	ОБУВ	0,700	0,007	0,006
1317	Ацетальдегид	ПДК _{мр}	0,010	0,548	0,597
1325	Формальдегид	ПДК _{мр}	0,050	0,050	0,044
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК _{мр}	0,350	0,021	0,023
1523	N,N-Диметилформамид (Диметилформамид)	ПДК _{мр}	0,030	0,047	0,060
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК _{мр}	0,20	0,016	0,016
1605	Тетрагидро-1,4-оксазин (Морфолин, Диэтиленамидоксид)	ОБУВ	0,010	0,039	0,046
1716	Одорант СПМ	ПДК _{мр}	0,012	0,003	0,003
1886	Этилендиамин	ОБУВ	0,020	0,018	0,025
2002	Ацетонитрил (Цианометан, Цианистый метил)	ОБУВ	0,10	0,066	0,065
2005	Гидразин гидрат	ОБУВ	0,001	0,010	0,015
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересч. на С)	ПДК _{мр}	5,00	0,018	0,021
2732	Керосин	ОБУВ	1,200	0,013	0,015
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050	0,223	0,198
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20	0,013	0,019
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00	0,017	0,017
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	ПДК _{мр}	1,000	0,140	0,169
2902	Взвешенные вещества	ОБУВ	0,5	0,020	0,026
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК _{мр}	0,3	0,017	0,018
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,040	0,067	0,076
2937	Пыль зерновая (по массе) (по грибам хранения)	ПДК _{мр}	0,50	0,002	0,003
3150	Формиат натрия	ОБУВ	0,1	0,001	0,001
3168	Ацетата натрия	ОБУВ	0,1	0,001	0,001
3303	Оксиэтилендифосфоновая кислота	ОБУВ	0,04	0,001	0,0
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)	ОБУВ	0,05	0,009	0,011

Анализ концентраций ЗВ в контрольных точках показал, что наибольший уровень загрязнения атмосферы (выполняется условие $q_{м,пр,j} > 0,1$) на границе ЕСЗЗ НПУз и в жилой зоне/садах в формате предприятий НПУз на перспективу при реализации плана строительства Комплекса НП и НХЗ на АО «ТАНЕКО» имеет место для диоксида азота, диоксида серы, сероводорода, едкого натра, бензола, ацетальдегида, масла минерального, углеводородов предельных C₁₂-C₁₉.

Расчет рассеивания выбросов для азота диоксида, сероводорода, серы диоксида осуществлялся согласно Методов расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды РФ от 06.06.2017 г. № 273 (с исключением вклада предприятий НПУз из фоновой концентрации ЗВ) с учётом фона согласно справке ФГБУ УГМС РТ №12/1322 от 17.05.2019 г.

Остальные вещества являются специфичными для предприятий Нижнекамского промузла и загрязнение атмосферного воздуха обусловлено только выбросами предприятий, следовательно отсутствием данных веществ во внешнем фоне. Таким образом, для следующих веществ: едкого

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.39 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

42


натра, бензола, ацетальдегида, масла минерального, углеводородов предельных C_{12} - C_{19} фоновые концентрации учтены, как аналогичные выбросы соседствующих объектов.

По всем загрязняющим веществам и группам суммации, заданным в расчёт рассеивания, максимальные приземные концентрации не превышают ПДК в атмосферном воздухе на границе единой санитарно-защитной зоны, территории жилой застройки.

Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере АО «ТАНЕКО», без учёта фона (по среднегодовым концентрациям)

Код	Наименование	Максимальная концентрация, в долях ПДК _{сс}		
		ЕСЗЗ НПУз	Жилая зона/сады	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV)оксид)	$2,21 \cdot 10^{-7}$	$2,0 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	$5,93 \cdot 10^{-6}$	$5,22 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	$8,50 \cdot 10^{-13}$	$7,33 \cdot 10^{-13}$	с. Иштеряково
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	$1,83 \cdot 10^{-9}$	$1,67 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000566	0,000537	с. Иштеряково
0303	Аммиак	$1,71 \cdot 10^{-5}$	$1,50 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	$9,19 \cdot 10^{-5}$	$8,71 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0322	Серная кислота	$2,26 \cdot 10^{-5}$	$1,75 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0328	Сажа	$1,6 \cdot 10^{-5}$	$1,59 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000246	0,000240	с. Иштеряково
0331	Сера элементарная	$4,54 \cdot 10^{-5}$	$4,04 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	$5,94 \cdot 10^{-5}$	$5,14 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0337	Углерод оксид	0,001321	0,001252	с. Иштеряково
0342	Фториды газообразные	$4,38 \cdot 10^{-7}$	$3,93 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
0349	Хлор	$4,90 \cdot 10^{-7}$	$2,29 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
0403	Гексан	0,000143	0,000123	с. Иштеряково
0410	Метан	0,00066	0,000562	с. Иштеряково
0412	Изобутан (2-Метилпропан)	$4,48 \cdot 10^{-5}$	$4,08 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0415	Смесь углеводородов предельных C_1 - C_5	0,004024	0,003506	с. Иштеряково
0416	Смесь углеводородов предельных C_6 - C_{10}	0,002229	0,001948	с. Иштеряково
0501	Амилены (смесь изомеров)	0,000231	0,000214	с. Иштеряково
0602	Бензол	$6,19 \cdot 10^{-5}$	$5,49 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0616	Ксилол	0,000108	$9,32 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0621	Толуол	$8,53 \cdot 10^{-5}$	$7,53 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0622	1,2,4,5-Тетраметилбензол (Дурол)	$3,21 \cdot 10^{-6}$	$2,76 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0623	1,3,5-Триметилбензол (Мезитилен)	$9,03 \cdot 10^{-6}$	$7,79 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0627	Этилбензол	$1,03 \cdot 10^{-5}$	$8,89 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	$7,86 \cdot 10^{-9}$	$7,58 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
0708	Нафталин	$5,03 \cdot 10^{-9}$	$4,63 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	$2,78 \cdot 10^{-6}$	$2,38 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	$4,39 \cdot 10^{-8}$	$4,01 \cdot 10^{-8}$	с. Иштеряково
0906	Тетрахлорметан (углерод четыреххлористый)	$6,91 \cdot 10^{-9}$	$6,24 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
1071	Фенол	$6,69 \cdot 10^{-6}$	$5,78 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000138	0,000121	с. Иштеряково
1105	Этоксизтан (Диэтиловый эфир)	$2,41 \cdot 10^{-7}$	$2,25 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
1107	2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	$1,4 \cdot 10^{-5}$	$1,23 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	$7,59 \cdot 10^{-5}$	$7,58 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
1268	Ди(2-этилгексил)декан-1,10-диоат (Диизооктил-1,10-декандиоат)	$2,33 \cdot 10^{-9}$	$2,02 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
1309	Бут-2-еналь (Альдегид кротоновый, бета-Метилакролеин, 2-Бутеналь)	$1,46 \cdot 10^{-7}$	$1,48 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
1317	Ацетальдегид	$1,01 \cdot 10^{-10}$	$9,41 \cdot 10^{-11}$	с. Иштеряково
1325	Формальдегид	$1,24 \cdot 10^{-7}$	$5,39 \cdot 10^{-8}$	с. Иштеряково
1523	N,N-Диметилформамид (Диметилформамид)	$4,01 \cdot 10^{-10}$	$3,73 \cdot 10^{-10}$	с. Иштеряково
1605	Тетрагидро-1,4-оксазин (Морфолин, Диэтиленамидоксид)	$2,59 \cdot 10^{-9}$	$2,3 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
1740	Тетрагидротиофен-1,1-диоксид (Сульфолан)	$1,78 \cdot 10^{-6}$	$1,55 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.40 из 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
											43
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Код	Наименование	Максимальная концентрация, в долях ПДК _{сс}		
		ЕСЗЗ НПУз	Жилая зона/сады	
2732	Керосин	0,000118	0,000108	с. Иштеряково
2735	Масло минеральное нефтяное	$2,83 \cdot 10^{-5}$	$2,44 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,000493	0,000432	с. Иштеряково
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, глинист. сланец, доменный шлак, песок, зола и др.)	$1,56 \cdot 10^{-5}$	$1,46 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
2937	Пыль зерновая (по массе) (по грибам хранения)	$3,31 \cdot 10^{-5}$	$3,36 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин)	$2,97 \cdot 10^{-5}$	$2,56 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
3721	Пыль мучная	$4,9 \cdot 10^{-5}$	$5,0 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково

При расчете среднегодовых концентраций вредных веществ в районе расположения промзла в проекте оценено суммарное влияние выбросов основных предприятий Нижнекамского промышленного узла с учетом реализации на АО «ТАНЕКО» плана строительства объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (2020-2024 гг.). В качестве фона при расчете среднегодовых концентраций в контрольных точках ЕСЗЗ НПУз и жилой зоны принят уровень загрязнения атмосферы выбросами основных предприятий НПУз.

Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере с учётом фона – выбросов **предприятий НПУз** (по среднегодовым концентрациям)

Код	Наименование	Максимальная концентрация, в долях ПДК _{сс}		
		ЕСЗЗ НПУз	Жилая зона	
0143	Марганец и его соед. (в пересчете на марганца (IV) оксид)	$1,18 \cdot 10^{-6}$	$1,16 \cdot 10^{-6}$	п. Прости
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	$2,26 \cdot 10^{-5}$	$2,22 \cdot 10^{-5}$	п. Прости
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	$1,87 \cdot 10^{-8}$	$1,83 \cdot 10^{-8}$	п. Прости
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома(VI) оксид)	$1,01 \cdot 10^{-6}$	$9,97 \cdot 10^{-7}$	п. Прости
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,00687	0,00678	п. Прости
0303	Аммиак	0,000589	0,000578	п. Прости
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001014	0,001001	п. Прости
0322	Серная кислота	$3,02 \cdot 10^{-5}$	$2,76 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0328	Сажа	0,000679	0,000678	д. Кызыл-Юл
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,003161	0,003271	д. Кызыл-Юл
0331	Сера элементарная	$5,36 \cdot 10^{-5}$	$4,87 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
0333	Дигидросульфид (Сероводород)*	0,000105	0,001453	д. Клятле
0337	Углерод оксид	0,012603	0,011572	д. Кызыл-Юл
0342	Фториды газообразные	$7,59 \cdot 10^{-7}$	$7,32 \cdot 10^{-7}$	д. Кызыл-Юл
0349	Хлор	$2,47 \cdot 10^{-6}$	$2,41 \cdot 10^{-6}$	п. Прости
0403	Гексан	0,000172	0,000150	с. Иштеряково
0410	Метан*	0,001607	0,001586	п. Прости
0412	Изобутан (2-Метилпропан)	0,000198	0,000195	п. Прости
0415	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	0,021831	0,021499	п. Прости
0416	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0,008748	0,008614	п. Прости
0501	Амилены (смесь изомеров)	0,003098	0,003049	п. Прости
0602	Бензол	0,001068	0,001046	п. Прости
0616	Ксилол	0,000228	0,000224	п. Прости
0621	Толуол	0,002012	0,001981	п. Прости
0622	1,2,4,5-Тетраметилбензол (Дурол)	$3,21 \cdot 10^{-6}$	$2,76 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0623	1,3,5-Триметилбензол (Мезитилен)	$9,03 \cdot 10^{-6}$	$7,79 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
0627	Этилбензол	0,000435	0,000427	п. Прости
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	$3,14 \cdot 10^{-8}$	$3,02 \cdot 10^{-8}$	с. Иштеряково
0708	Нафталин	$2,81 \cdot 10^{-5}$	$2,76 \cdot 10^{-5}$	п. Прости
0882	Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	$3,98 \cdot 10^{-5}$	$3,9 \cdot 10^{-5}$	п. Прости
0898	Трихлорметан (Хлороформ)	$4,51 \cdot 10^{-6}$	$2,63 \cdot 10^{-6}$	д. Клятле
0906	Тетрахлорметан (углерод четыреххлористый)	$8,10 \cdot 10^{-6}$	$7,96 \cdot 10^{-6}$	п. Прости
1071	Фенол	$3,08 \cdot 10^{-5}$	$3,13 \cdot 10^{-5}$	д. Кызыл-Юл
1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000444	0,000423	д. Кызыл-Юл
1105	Этоксизтан (Диэтиловый эфир)	$2,46 \cdot 10^{-7}$	$2,30 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.41 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

44

Код	Наименование	Максимальная концентрация, в долях ПДК _{сс}		
		ЕСЗЗ НПУз	Жилая зона	
1107	2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	0,000124	0,000122	п. Прости
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0,000116	0,000102	п. Прости
1268	Ди(2-этилгексил)декан-1,10-диоат (Диизооктил-1,10-декандиоат)	$2,38 \cdot 10^{-9}$	$2,06 \cdot 10^{-9}$	с. Иштеряково
1309	Бут-2-еналь (Альдегид кротоновый, бета-Метилакролеин, 2-Бутеналь)	$1,46 \cdot 10^{-7}$	$1,48 \cdot 10^{-7}$	с. Иштеряково
1317	Ацетальдегид	$3,99 \cdot 10^{-5}$	$4,13 \cdot 10^{-5}$	д. Кзыл-Юл
1325	Формальдегид	$6,34 \cdot 10^{-5}$	$6,24 \cdot 10^{-5}$	п. Прости
1523	N,N-Диметилформзмид (Диметилформаид)	0,000174	0,000171	п. Прости
1605	Тетрагидро-1,4-оксазин (Морфолин, Диэтиленамидоксид)	$8,22 \cdot 10^{-7}$	$9,72 \cdot 10^{-7}$	д. Кзыл-Юл
1740	Тетрагидротиофен-1,1-диоксид (Сульфолан)	$1,78 \cdot 10^{-6}$	$1,55 \cdot 10^{-6}$	с. Иштеряково
2732	Керосин*	0,002283	0,002147	с. Иштеряково
2735	Масло минеральное нефтяное*	0,00026	0,000244	с. Иштеряково
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,005542	0,005537	д. Кзыл-Юл
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, глина, глинист.сланец, песок, зола, кремнезем и др.)	$2,23 \cdot 10^{-5}$	$2,12 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
2937	Пыль зерновая (по массе) (по грибам хранения)	$3,31 \cdot 10^{-5}$	$3,36 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдизтаполамин)*	$3,52 \cdot 10^{-5}$	$5,0 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково
3721	Пыль мучная	$4,9 \cdot 10^{-5}$	$5,0 \cdot 10^{-5}$	с. Иштеряково

Во исполнение Постановления Кабинета Министров Республики Татарстан № 828 от 09.11.2016 г. «О реализации мер по снижению антропогенной нагрузки на атмосферный воздух в г. Нижнекамск и Нижнекамском муниципальном районе» были направлены в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан материалы по перспективным объектам Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с учетом поэтапного развития Комплекса (на 2020, 2021, 2022, 2023, 2024 годы) в соответствии с письмом УРПС ПАО «ТАТНЕФТЬ» № 1589-ИсхОрг(333) от 29.01.2020 г. Институтом проблем экологии и недропользования ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан» проведены сводные расчеты загрязнения атмосферы с учетом перспективы развития Комплекса.

Расчеты проведены для трех вариантов исходных данных:

1) На основе сводной базы данных параметров выбросов загрязняющих веществ, актуализированной в 2019г, по утвержденным материалам инвентаризации выбросов. Выбросы АО «ТАНЕКО» приняты по существующему положению действующего проекта ПДВ предприятия 2018г. Количество учтенных ИЗА -312, их суммарный максимальный разовый выброс – 90,36 г/с, суммарный валовый выброс- 2044,57 т/год.

2) На основе первого варианта данных с учётом источников объектов, введенных в эксплуатацию на АО «ТАНЕКО» в 2019 г. Количество учтенных ИЗА - 77, их суммарный максимальный разовый выброс – 26,08 г/с, суммарный валовый выброс- 689,25 т/год.

3) На основе первого варианта исходных данных с учётом источников объектов, введенных в эксплуатацию на АО «ТАНЕКО» в 2019 г. и планируемых к вводу в 2020 г. Количество учтенных ИЗА, планируемых к вводу в 2020 г. - 94, их суммарный максимальный разовый выброс – 943,95 г/с, суммарный валовый выброс - 595,59 т/год.

Все расчёты Институтом проблем экологии и недропользования ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан» проводились с учётом выбросов автотранспорта. Расчётные точки для анализа приземных концентраций выбраны на границе установленной Единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, в ближайших населенных пунктах. В соответствии с письмом Минэкологии РТ № 2580/06 от 13.03.2020 г. ввод в эксплуатацию в 2020 году объектов Комплекса не приведет к ухудшению уровня загрязнения атмосферы в контрольных точках жилой зоны.

Анализ результатов сводных расчетов уровня загрязнения атмосферы в контрольных точках (доли ПДК), выполненных с учетом перспективы развития АО «ТАНЕКО», выбросов всех предприятий г. Нижнекамска и Нижнекамского района, автотранспорта, (письма Минэкологии РТ № 5251/06 от 23.05.2020 г., № 6026/06 от 10.06.2020 г.), показал, что с учетом автотранспорта ввод в

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.42 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

45

эксплуатацию проектируемых объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов, запуск которых запланирован на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы, приведет к дополнительному ухудшению качества атмосферного воздуха, причём основной вклад в уровень загрязнения атмосферы вносит автотранспорт.

Специалистами Института проблем экологии и недропользования ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан» были проведены **дополнительные** расчёты рассеивания с учётом сводной базы данных (письмо № 7140/06 от 09.07.2020 г.) с учетом перспективы развития Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с учетом поэтапного развития на 2020, 2021, 2022, 2023, 2024 годы. Указанные расчеты выполнены для 4-х различных условий в следующих контрольных точках на территории жилой застройки пос. Строителей:

№ 1: $x = 2286810$, $y = 454670$;

№ 2: $x = 2286712$, $y = 454647,5$;

№ 3: $x = 2286828$, $y = 454660$.

- 1) расчеты максимальных приземных концентраций диоксида азота, формируемых выбросами всех объектов, учтенных в сводной базе данных, в контрольных точках;
- 2) расчеты, аналогичные указанным в пункте 1, выполненные при направлении ветра 121° ;
- 3) расчеты максимальных приземных концентраций диоксида азота, формируемых в вышеуказанных контрольных точках выбросами только от объектов АО «ТАНЕКО» на существующее положение и с учетом перспективы развития предприятия на 2020-2024 гг.;
- 4) расчеты, аналогичные указанным в пункте 3, выполненные при направлении ветра 90° .

Согласно письму Минэкологии РТ № 7140/06 от 09.07.2020 г. «О проведении расчетов рассеивания», сводные расчеты загрязнения атмосферного воздуха показали, что расширение действующих и создание новых производств на АО «ТАНЕКО» (на конец 2024 г.) не приведет к ухудшению качества атмосферного воздуха, в том числе по диоксиду азота. Фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха в расчетных точках формируется преимущественно выбросами от автотранспорта.

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы **диоксидом азота** в контрольных точках пос.Строителей источниками АО «ТАНЕКО» с учётом перспективы развития до 2024 г (ИПЭН, письмо Минэкологии РТ № 7140/06 от 09.07.2020 г.)

Существующее положение/перспектива (год)	К.т.1				К.т.2				К.т.3			
	Концентрация		Опасн. направление ветра, °	Опасн. скорос. ветра, м/с	Концентрация		Опасн. направление ветра, °	Опасн. скорос. ветра, м/с	Концентрация		Опасн. направление ветра, °	Опасн. скорос. ветра, м/с
	в долях ПДК	в мг/м³			в долях ПДК	в мг/м³			в долях ПДК	в мг/м³		
скорость ветра перебиралась от 0,5 до 10 м/с (скорость ветра, повторяемость превышений которой в данной местности составляет 5%))												
СП (2019 г.)	0.023398	0.00468	120	0.8	0.023164	0.004633	119	0.8	0.023466	0.004693	120	0.8
П, 2020 г.	0.025937	0.005187	121	0.9	0.025683	0.005137	120	0.9	0.026017	0.005203	121	0.9
П, 2021 г.	0.035209	0.007042	122	0.8	0.034876	0.006975	121	0.8	0.035309	0.007062	122	0.8
П, 2022 г.	0.035605	0.007121	122	0.8	0.035265	0.007053	121	0.8	0.035705	0.007141	122	0.8
П, 2023 г.	0.038264	0.007653	123	0.8	0.03794	0.007588	122	0.8	0.038367	0.007673	123	0.8
П, 2024 г.	0.038264	0.007653	123	0.8	0.03794	0.007588	122	0.8	0.038367	0.007673	123	0.8
при зафиксированном направлении ветра 90°и скорости ветра на уровне 0,8 или 0,9 м/с												
СП (2019 г.)	0.003467	0.000693	90	0.8	0.003673	0.000735	90	0.8	0.003486	0.000697	90	0.8
П, 2020 г.	0.002988	0.000598	90	0.9	0.003185	0.000637	90	0.9	0.003006	0.000601	90	0.9
П, 2021 г.	0.004316	0.000863	90	0.8	0.004588	0.000918	90	0.8	0.00434	0.000868	90	0.8
П, 2022 г.	0.004319	0.000864	90	0.8	0.004592	0.000918	90	0.8	0.004342	0.000868	90	0.8
П, 2023 г.	0.004328	0.000866	90	0.8	0.004604	0.000921	90	0.8	0.004352	0.00087	90	0.8
П, 2024 г.	0.004328	0.000866	90	0.8	0.004604	0.000921	90	0.8	0.004352	0.00087	90	0.8

Во всех рассматриваемых контрольных точках поселка Строителей уровень загрязнения атмосферы диоксидом азота, создаваемый источниками АО «ТАНЕКО» с учетом ввода в эксплуатацию проектируемых объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов, запуск которых запланирован на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы, не превышает 0,05 ПДК,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.43 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

46

т.е. поселок не попадает в зону влияния выбросов предприятия. Сводный расчёт по всем контрольным точкам представлен в приложении 1.

Фактическое состояние загрязнения атмосферного воздуха на границе единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промузла в близлежащей жилой зоне и зоне отдыха населения оценивалось *по результатам инструментальных исследований в период 2017-2019 гг.*, проводимых в соответствии с «Программой производственного контроля атмосферного воздуха жилой зоны, расположенной в непосредственной близости от границы ЕРСЗЗ предприятий НПУз». Комплексная оценка качества атмосферного воздуха в контрольных точках жилой зоны и зоны отдыха, расположенные в непосредственной близости от границы ЕСЗЗ НПУз проводилась на основании протоколов результатов измерений загрязнения атмосферного воздуха в контрольных точках, выполненных в рамках производственного контроля следующими предприятиями: ПАО «Нижнекамскнефтехим», ПАО «Нижнекамскшина», ОАО «ТАИФ-НК», АО «Нижнекамсктехуглерод», Филиал ОАО «ТГК-16» - «Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)», АО «ТАНЕКО», ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

В рамках государственного надзора (контроля) исследования качества состояния атмосферного воздуха в рассматриваемых контрольных точках по определяемому перечню ЗВ, проведен анализ протоколов, представленных ИЛЦ филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)» в Нижнекамском районе и г.Нижнекамск, Специализированной инспекции аналитического контроля Закамского и Прикамского Территориальных Управлений Министерства экологии и природных ресурсов РТ (СИАК Закамского и Прикамского ТУ Минэкологии РТ).

Контроль уровня загрязнения атмосферы и уровня шума осуществлялся в контрольных точках ближайшей жилой зоны: точка № 1 - д.Прости (X=2295364, Y=460379), расположена на севере ЕСЗЗ; точка № 2 - с. Иштерьяково (X=2294268, Y=447905), расположена на юге ЕСЗЗ предприятий НПУз; точка № 4 - г.Нижнекамск - стационарный пост наблюдений ПАО «Нижнекамскнефтехим» (пр. Вахитова, 2) (X=2286454, Y=457039), расположен на северо-западе ЕСЗЗ; точка № 5 - сады (п.Строителей) (X=2286772, Y=454658), расположены на западе ЕСЗЗ. На основании СанПиН 2.1.6.1032-01 критерием качества состояния атмосферного воздуха в контрольной точке зоны садов является 0,8ПДК вредного ингредиента. В связи с тем, что в настоящее время садовые участки зарегистрированы как жилая зона, то для точки № 5 можно использовать критерий 1 ПДК.

Точка № 6 - д.Клятле (X=2289005, Y=448490), расположена на юго-западе ЕСЗЗ.

Точка № 7 - д.Клятле (станция СКАТ) (X=2288936, Y=447939) - стационарный пост наблюдений АО «ТАНЕКО», расположен на юго-западе ЕСЗЗ.

Анализ проведенных исследований качества атмосферного воздуха за 2017-2019 годы показал, что в д. Прости проведены 1417 анализов по 22 веществам, определенных Программой для данной жилой зоны, из них имело место превышение для 7 анализов, в том числе 3 превышения по оксиду азота, что скорее всего, связано с выбросами автотранспорта, а не с выбросами предприятий. В с. Иштерьяково выполнено 3292 анализа по 22 веществам, превышений установленных нормативов качества атмосферного воздуха не наблюдалось. В г. Нижнекамске (в районе пр. Вахитова) проведено 11009 анализов по 22 веществам, наблюдались 4 превышения, что составляет 0,04% от всех анализов. В д. Клятле выполнено 465258 анализов по 13 веществам, из них 2 превышения (0,0002% от общего количества). В пос. Строителей сделано 2522 анализа атмосферного воздуха по 14 веществам, из них имело место 2 превышения (0,08% от выполненных анализов). Проведенные исследования качества атмосферного воздуха подтверждают достаточность границ единой санитарно-защитной зоны для снижения негативного воздействия предприятий Нижнекамского промышленного узла до допустимых пределов.

Мероприятия по охране окружающей среды

В проектной документации на объекты Комплекса нефтеперерабатывающие и нефтехимические заводы АО «ТАНЕКО» предусмотрены мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия,

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.44 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

47

функциональное зонирование территории единой санитарно-защитной зоны и режим ее использования.

Предусмотренные в проектах объектов Комплекса НП и НХЗ технические и технологические решения позволяют снизить негативное воздействие проектируемых объектов на окружающую среду при нормальной эксплуатации. К ним относятся:

- дренажирование оборудования и трубопроводов в закрытые системы, дренажные емкости;
- защита оборудования от превышения давления системой предохранительных клапанов со сбросом газообразных продуктов в факельную систему;
- газовые сбросы от предохранительных клапанов осуществляются в факельные емкости (углеводородные или вредные сбросы) с последующим сжиганием на факеле, сбросы неопасных веществ (инертный газ, воздух, водяной пар) осуществляются в атмосферу;
- технологические площадки под оборудование и аппараты имеют твердое покрытие, отбортованы;
- наличие аспирационных систем с фильтрационной очисткой загрязненного воздуха на технологических установках;
- двойное торцевое уплотнение насосов;
- факельная установка закрытого типа, обеспечивающая возможность сжигать факельный газ при контролируемых условиях сгорания, с минимальным воздействием на окружающую среду, что подтверждается такими характеристиками как экранирование видимого пламени, бездымность, пониженный уровень шума, пониженная яркость, высокая эффективность сгорания и минимальное потребление пара;
- хранение химических и нефтепродуктов в резервуарах, оборудованных понтонном с уплотняющим затвором;
- оборудование резервуаров и емкостей парков хранения химических и нефтепродуктов системой азотной «подушки»;
- хранение охлаждающей жидкости (этиленгликоля) под азотной «подушкой» со сбросом паров в атмосферу через гидрозатвор;
- применение для перекачки химпродуктов герметичных насосов;
- надежная герметизация всего технологического оборудования и трубопроводов, практически полное улавливание паров всех летучих веществ, минимизация производственных стоков;
- контроль соблюдения нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

С целью уменьшения неорганизованных выбросов загрязняющих веществ, связанных с неплотностями технологического оборудования, трубопроводов, арматуры выполнено следующее:

- конструкция уплотнений, материалы прокладок фланцевых соединений аппаратов, трубопроводов обеспечивают необходимую степень герметичности разъемных соединений;
- применение арматуры с классом герметичности «А»;
- трубопроводы имеют минимальное количество фланцевых разъемных соединений, устанавливаемых, как правило, в местах установки арматуры или подсоединения к оборудованию и аппаратам, либо на участках, где требуется периодическая разборка для чистки и ремонта оборудования;
- надежность и герметичность конструкции оборудования и аппаратов обеспечиваются за счет необходимого запаса их прочности и коррозионной стойкости, обеспечиваемого применением соответствующего материального оформления.

Выводы по отчёту «Оценка риска для здоровья населения от воздействия выбросов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО» при обосновании достаточности установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (РТ, Нижнекамский район)»:

1. Уровни индивидуальных канцерогенных рисков, обусловленные выбросами Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» без учета фона, по всем канцерогенам, а также суммарный индивиду-

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.45 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

48

альный канцерогенный риск во всех точках воздействия/рецепторных точках на границе СЗЗ, в жилой зоне и на территории садовых участков соответствуют первому диапазону риска (индивидуальный риск в течение всей жизни, равный или меньший $1 \cdot 10^{-6}$ – уровень De minimis), не требуют дополнительных мероприятий по их снижению, их уровни подлежат только периодическому контролю.

2. Уровни индивидуальных канцерогенных рисков, обусловленные выбросами Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» с учетом фона от воздействия хрома шестивалентного, бензола, а также суммарный канцерогенный риск на границе единой СЗЗ Нижнекамского промышленного узла и во всей жилой зоне; от воздействия сажи на границе единой СЗЗ Нижнекамского промышленного узла, а также в д. Кзыл юл, д. Авлаш, п.Никашиновка, с.Иштеряково, СНТ «Бакчасарай», д. Бакчасарай, с. Прости, СТД «Шинник» соответствуют предельно допустимому риску, т.е. верхней границе приемлемого риска. Данные уровни подлежат постоянному контролю. В некоторых случаях при таких уровнях риска могут проводиться дополнительные мероприятия по их снижению. Уровни индивидуальных канцерогенных рисков с учетом фона по всем остальным канцерогенам во всех остальных населенных пунктах соответствуют первому диапазону риска (индивидуальный риск в течение всей жизни, равный или меньший $1 \cdot 10^{-6}$ – уровень De minimis), не требуют дополнительных мероприятий по их снижению, их уровни подлежат только периодическому контролю. Вклад Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» в значения рисков по хрому от 0,07% до 0,24%.

3. Коэффициенты опасности (НҚ) и индексы опасности (НІ) от воздействия выбросов Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» с учетом и без учета фона не превышают допустимый уровень на всей территории жилой зоны и на границе СЗЗ. Индекс неканцерогенной опасности (НІ) со стороны всех органов и систем не превышает допустимый уровень.


4. В результате моделирования распространения выбросов было выявлено, что среднегодовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на границе единой СЗЗ НПУз и за ее пределами в жилой зоне составляют менее соответствующих ПДК_{сс}. То есть, согласно нормативам СанПиН 2.1.6.1032-01, полученные концентрации отвечают гигиеническим требованиям к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест.

5. При организации лабораторных исследований атмосферного воздуха на границе единой СЗЗ НПУз, в рассмотренной жилой зоне, следует учесть, что в соответствии с результатами оценки риска для здоровья населения от воздействия выбросов Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» целесообразно проводить лабораторный контроль содержания следующих загрязняющих веществ в атмосферном воздухе:

- сероводород, азота диоксид, серная кислота, бензол – на территории с.Иштеряково, д. Клятле и д. Авлаш;
- серы диоксид – на территории д. Авлаш;
- сероводород, азота диоксид, серная кислота, серы диоксид и бензол – на юго-восточной, южной и юго-западной границах единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла.

Таким образом, полученные результаты оценки риска для здоровья населения от воздействия выбросов Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» показывают, что предлагаемые размеры санитарно-защитной зоны (с севера от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:755) до южной границы д.Прости (ЗУ с К№ 16:30:040201:229) - 3950 м; с северо-востока от ООО «Шинник-Агро» (ЗУ с К№ 16:30:040302:85) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку К№ 16:39:041501:5) – 3600 м; с востока от АО «Нижнекамсктехуглерод» (ЗУ с К№ 16:53:000000:1948) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:39:161301:11) – 3450 м; с юго-востока от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:9) до границы ЕСЗЗ – вблизи д.Никошиновка и н.п. Авлаш (по земельным участкам с К№ 16:39:161201:25 и 16:39:060202:12) - 5300 м; с юга от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (К№ 16:53:030112:113) до границы ЕСЗЗ вблизи д. Иштеряково (по земельному участку с К№ 16:39:060901:16) – 3950 м; с юга от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:239) до границы ЕСЗЗ (по землям Биклянского лесничества, кадастровый квартал 16:30:111001,) – 2280 м; с юго-запада от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:242) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:30:110901:8) – 2500 м; с запада от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.46 из 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						 ОАО «ВНИПИнефть»	49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

16:53:030109:21) до границы ЕСЗЗ – восточной границы п.Строителей (ЗУ с К№ 16:53:010103:35) – 2850 м; с северо-запада от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (К№ 16:53:030103:16) до границы ЕСЗЗ – р. Омшанка (по земельному участку с К№16:30:011401:11) –3050 м) обеспечивают на своей границе и за ее пределами такие значения канцерогенного и хронического неканцерогенного риска, которые не превышают предельно-допустимые уровни.

Достаточность данных границ единой санитарно-защитной зоны НПУз подтверждена результатами оценки риска для здоровья населения.

Акустические расчёты

Для оценки шумового воздействия перспективных объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов был проведен акустический расчет (определение эквивалентного и максимального уровней звукового давления в контрольных точках) по программе «Эколог-Шум» (версия 2.4.2.5458 от 06.03.2019 г.) в соответствии с СП 51.13330.2011 «Защита шума», ГОСТ 31295.1-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности» и МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях». В расчете учитывалось максимальное количество одновременно работающего оборудования с максимальной нагрузкой, резервное оборудование не рассматривалось.

В качестве основных источников шумового воздействия рассмотрено технологическое оборудование основных и вспомогательных блоков: насосное и компрессорное оборудования, аппараты воздушного охлаждения (АВО), газо- и воздухоудовки, дымососы, отдельные технологические модули, станочные оборудования, вентиляция, силовые трансформаторные, горелочные устройства и блоки обратного водоснабжения (БОВ).

Сведения о действующих источниках шума были приняты на основании протокола шумового исследования № 543 от 23.10.2018 г. Измерения были выполнены аккредитованной лабораторией производственного экологического мониторинга АО «ТАНЕКО» (аттестат аккредитации №РОСС RU/0001/518282 от 14.02.2011 г., №РА RU/518282 от 12.02.2016 г.) в соответствии с ГОСТ 12.1.003-2014 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности; СанПиН 2.2.4.3359-16 «Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах»; СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых общественных зданий и на территории жилой застройки».

Для проектируемых объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» шумовые характеристики технологического и вентиляционного оборудования взяты из технической документации на оборудование заводов изготовителей, разработанной в соответствии с требованиями ГОСТов. Для проектируемых и строящихся объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов характеристики источников шума сформированы на основании проектных материалов на перспективные объекты Комплекса (этап № 2.2. договора № 0083/3/1092 от 27.12.2017 г. «Подготовка перечня источников шума (акустического воздействия) существующих и проектируемых объектов»), для объектов Завода по производству биокomпонентов моторного топлива - по данным натурных замеров аналогичного оборудования, выполненных на действующем профильном предприятии, а также в соответствии с руководствами по эксплуатации.

Характеристики источников шума объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Печи ЭЛОУ-АВТ-7	84.6	82.3	81.6	84.9	80.6	77.3	73.3	68.3	58.2	82.8
002	Факела тит.076/1	91.7	87.6	83.2	80.4	74.3	76.2	80.1	76.7	65.3	84.4
003	Факела тит.077/1	91.7	87.6	83.2	80.4	74.3	76.2	80.1	76.7	65.3	84.4
004	Компрессорная ЭЛОУ-АВТ-7	80.3	74.3	76.4	69.9	67.4	67.2	63.8	60.4	50.2	71.6
005	Открытые насосные ЭЛОУ-АВТ-7	78.7	74.9	74.4	71.2	69.0	67.3	64.6	63.4	57.2	72.5

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.47 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

50

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Lэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
006	тит.026 Азотная станция	73.2	71.3	62.5	60.0	61.7	66.7	73.5	72.0	67.3	78.5
007	ЦЛК тит.095	74.1	68.3	62.5	60.8	60.0	59.4	56.8	52.2	41.0	64.7
008	Водоблок №1 тит.175	76.4	74.1	72.2	76.5	79.5	78.7	77.3	74.4	71.6	83.7
009	РМЦ тит.081	73.2	68.0	63.4	62.6	61.8	68.3	65.9	63.6	58.0	72.2
010	Компрессорная с.5100	73.4	72.7	76.8	78.0	72.3	73.9	76.6	74.2	70.0	84.8
011	Печи с.5100	75.1	75.7	74.4	72.8	71.4	69.9	69.2	67.9	64.3	75.4
012	Узел дробления с.5100	75.0	77.4	71.9	71.1	71.3	68.5	66.3	59.1	48.2	72.7
013	Насосная тит.055	77.4	87.6	92.8	94.5	92.0	89.4	88.3	80.3	67.5	95.1
014	Насосная тит.060	77.4	74.8	67.3	62.9	63.6	67.3	64.4	59.8	54.7	71.4
015	Насосная тит.062	74.0	75.4	75.9	77.8	78.9	76.9	77.4	75.6	66.0	86.9
016	Насосная тит.068/3	71.4	68.6	65.1	58.9	54.9	54.7	54.4	45.7	32.2	58.7
017	Насосная тит.054	80.0	75.1	78.6	69.6	65.4	64.7	62.2	47.6	34.7	67.1
018	Насосная тит.054/1	81.1	75.2	66.1	67.5	72.7	70.1	75.0	69.4	54.8	75.8
019	Насосная тит. 057/2	75.9	73.1	72.3	67.1	65.7	68.8	70.8	67.9	60.0	75.3
020	Насосная тит.057/4	83.3	79.4	78.4	77.8	81.0	80.1	80.1	79.9	77.0	86.0
021	Насосная тит.057/1	86.3	85.2	75.7	74.5	70.8	76.2	74.2	70.0	48.9	83.9
022	Насосная тит.058	85.5	84.9	77.7	71.8	72.6	74.2	74.0	63.1	53.7	76.5
023	Насосная реагентного хозяйства тит.102	78.2	83.2	74.3	70.3	71.5	74.9	75.1	64.0	51.3	74.0
024	Насосная тит.057/7	77.9	72.2	70.2	64.8	62.1	63.9	61.7	46.0	34.0	69.2
025	Компрессорная с.4100	77.4	75.1	79.7	77.6	66.8	66.0	64.5	57.3	49.6	72.7
026	Печи с.4100	74.5	75.6	73.8	70.2	69.2	66.6	69.2	58.4	48.2	73.3
027	Насосная с.3100	75.8	73.1	69.7	67.8	67.5	79.4	73.7	59.8	48.1	81.0
028	Компрессорная с.3120	72.0	69.0	64.9	62.4	68.1	72.8	80.1	72.9	66.0	82.7
029	Компрессорная с.3100 блок 4	78.0	78.0	70.7	65.3	62.3	66.4	64.9	60.1	47.2	69.6
030	Печи с.3110	84.1	83.9	79.2	77.4	79.2	78.0	78.7	78.5	72.3	84.4
031	Насосная с.3110	79.6	73.5	85.9	73.9	65.5	72.9	71.0	59.5	52.2	77.1
032	Печь с.3100	74.0	74.5	71.5	70.7	69.2	72.1	68.7	61.5	54.4	75.0
033	Компрессорная с.3100 блок 8	76.8	75.1	79.8	68.4	69.9	74.0	72.8	67.8	65.2	78.1
034	Печи с.1600	71.6	74.0	70.9	70.5	77.5	72.0	69.4	68.3	66.4	79.1
035	Компрессорная с.1600	78.5	80.3	93.3	94.5	88.9	78.2	74.5	71.7	68.0	90.3
036	Печи с.1500	74.7	72.5	73.2	72.7	74.4	71.3	68.4	65.8	65.7	76.6
037	Компрессорная с.1500	79.7	80.8	84.0	83.6	77.0	78.2	71.3	64.9	55.8	82.0
038	Насосная тит.063	72.9	71.8	69.0	63.0	61.1	62.6	56.9	48.3	43.0	65.7
039	Насосная и компрессорная с.4600	87.3	93.4	77.8	71.8	67.2	63.3	59.2	55.7	47.1	69.9
040	Печи с.4600	75.0	72.6	66.8	62.1	61.2	70.7	64.4	58.5	52.2	72.7
041	Грануляция и фасовка серы с.3410	85.6	81.9	75.6	63.6	63.5	60.2	58.3	56.7	46.0	67.7
042	Печь с.3400	75.0	72.6	66.8	62.1	61.2	70.7	64.4	58.5	52.2	72.7
043	Воздушная компрессорная тит.080	71.2	77.3	69.0	63.6	62.9	63.0	64.2	59.6	49.5	69.1
044	Насосная тит.067/1	89.0	89.6	83.6	76.7	72.5	70.2	72.8	65.9	56.5	77.9
046	Печи с.3500	71.3	71.2	65.3	59.9	56.6	54.3	53.5	51.6	41.3	60.8
047	Компрессорная с.1300	71.5	69.2	65.9	59.6	56.8	55.0	53.7	49.3	37.0	60.9
048	Печи с.1300	77.8	71.4	73.0	71.6	75.9	70.5	66.6	64.1	52.0	76.4
049	Печи ЭЛОУ-АВТ-6	70.3	76.9	68.7	64.1	62.8	62.9	64.0	59.0	49.1	68.7
050	С.1700	70.3	68.1	66.3	58.9	56.1	55.0	52.3	49.1	38.7	61.1
051	Компрессорная с.1800	79.1	74.1	82.9	81.4	77.4	73.3	72.9	70.8	59.8	89.0
066	тит.139/2 В2	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
073	тит.077/1 АВО	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
074	с.4200 P0601A/B	77.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
075	с.4200 P0602A/B	73.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0
076	с.4200 A0101	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
077	с.4200 A0207	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
078	с.4200 P0102A/B	109.0	109.0	114.0	111.0	108.0	108.0	105.0	99.0	98.0	112.0
079	с.4200 P0103A/B	109.0	109.0	114.0	111.0	108.0	108.0	105.0	99.0	98.0	112.0
080	с.4200 P0305 A/B	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
082	с.4200 P0306A/B	72.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
084	с.4200 P0401A/B	74.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0
085	с.4200 P0408A/B	72.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
087	с.4200 P0410A/B	72.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
088	с.4200 P0411A/B	71.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.48 из 60

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



ОАО "ВНИПИнефть"

51

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
089	с.4200 P0412A/B	75.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0
090	с.4200 P0501	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
091	с.4200 P0502	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
092	с.4200 P0504A/B	71.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0
093	с.4200 P0505A/B	71.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0
094	с.4200 P0506	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
095	с.4200 P0514A/B	66.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	69.0
096	с.4200 P0515	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
097	с.4200 P0516	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
098	с.4200 P0517	68.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
102	с.4200 A0202A/B	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
103	с.4200 U0103	74.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0
112	с.4200 насосная водных р-ров В1,1а	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	95.0
113	с.4200 насосная водных р-ров В2,2а	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	103.0
114	с.4200 компрессорная П1,1а	68.0	68.0	81.0	84.0	82.0	82.0	76.0	75.0	65.0	85.6
115	с.4200 компрессорная П2,2а	68.0	68.0	81.0	84.0	82.0	82.0	76.0	75.0	65.0	85.6
116	с.4200 компрессорная П3,3а	56.0	56.0	65.0	70.0	73.0	75.0	75.0	70.0	84.0	84.7
117	с.4200 компрессорная П4,4а	60.0	60.0	72.0	79.0	87.0	88.0	89.0	81.0	77.0	93.3
119	с.4200 компрессорная В1,1а	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	97.0
120	с.4200 компрессорная В2,2а	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	97.0
124	тит.066/1 В2,2а	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	90.0
126	с.4200 тит.092/4 П2,2а	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
127	с.4200 тит.092/4 П3,3а	60.0	60.0	69.0	79.0	80.0	80.0	77.0	73.0	63.0	84.0
128	с.4200 тит.092/4 П4,4а	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
136	с.4300 блок 9 В1,1а	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
141	с.4300 компрессорная П6,6а	94.0	94.0	88.0	78.0	78.0	68.0	64.0	56.0	51.0	78.0
142	с.4300 компрессорная П5,5а	94.0	94.0	88.0	78.0	78.0	68.0	64.0	56.0	51.0	78.0
143	с.4300 компрессорная В1,1а	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
145	с.4300 компрессорная В3	78.0	78.0	87.0	90.0	81.0	80.0	78.0	73.0	65.0	86.0
146	с.4300 компрессорная В4	78.0	78.0	87.0	90.0	81.0	80.0	78.0	73.0	65.0	86.0
147	с.4300 компрессорная В5,5а	78.0	78.0	87.0	90.0	81.0	80.0	78.0	73.0	65.0	86.0
150	с.4300 компрессорная В8,8а	78.0	78.0	87.0	90.0	81.0	80.0	78.0	73.0	65.0	86.0
152	с.4300 компрессорная В10,10а	94.0	94.0	88.0	78.0	78.0	68.0	64.0	56.0	51.0	78.0
153	с.4300 компрессорная АП1	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
154	с.4300 компрессорная АВ1	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
161	с.4300 ТП В1	76.0	76.0	82.0	90.0	85.0	82.0	80.0	78.0	67.0	88.0
164	с.4300 ТП В4	82.0	82.0	92.0	88.0	86.0	84.0	82.0	67.0	65.0	89.0
165	с.4300 ТП В6	82.0	82.0	92.0	88.0	86.0	84.0	82.0	67.0	65.0	89.0
166	с.4300 ТП ДУ1	82.0	82.0	81.0	72.0	70.0	68.0	62.0	58.0	54.0	73.0
167	с.4300 блок 5.1 постамент I А0501	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
168	с.4300 блок 5.1 постамент I А0903	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
169	с.4300 блок 5.1 постамент I А0902	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
170	с.4300 блок 5.1 постамент I А0901А/В/С	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
171	с.4300 блок 5.1 постамент I А0404А-Г	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
172	с.4300 блок 5.1 постамент I А0403А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
173	с.4300 блок 5.1 А0202А-D	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
174	с.4300 блок 5.1 постамент I А04021А-D	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
175	с.4300 блок 5.1 постамент I А0302	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
176	с.4300 блок 5.1 постамент I А0301А-Р	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
177	с.4300 блок 8 Р0101А/В	81.0	81.0	84.0	82.0	78.0	74.0	69.0	63.0	56.0	80.0
178	с.2100 А0006	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
179	с.2100 А0003/1,2	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
180	с.2100 А0002	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.49 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

52

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
181	с.2100 А0004	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
185	с.2100 АSF0001	106.0	106.0	109.0	109.0	108.0	107.0	104.0	100.0	99.0	111.6
186	с.2100 АSF0002	106.0	106.0	109.0	109.0	108.0	107.0	104.0	100.0	99.0	111.6
187	с.2100 АSF0003	106.0	106.0	109.0	109.0	108.0	107.0	104.0	100.0	99.0	111.6
188	с.2100 АSF0004	106.0	106.0	109.0	109.0	108.0	107.0	104.0	100.0	99.0	111.6
189	с.2150 К0001	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
190	с.2150 К0002	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
191	с.2150 К0003	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
192	с.2150 К0004	78.0	78.0	81.0	89.0	95.0	94.0	94.0	90.0	83.0	100.0
193	с.2200 А0003	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
194	с.2200 А0001/1-3	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
195	с.2200 А0004	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
196	с.2200 А0002	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
197	с.2200 А0051	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
198	с.2200 дымосос	114.0	114.0	117.0	117.0	116.0	115.0	112.0	108.0	107.0	119.6
199	с.2200 воздуходувка	112.0	112.0	115.0	115.0	114.0	113.0	110.0	106.0	105.0	117.6
200	с.2500 А0002/1,2	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
201	с.2500 А0001	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
202	с.2600 А0001А-Е	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
203	с.2600 А0003А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
204	с.2600 А0005	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
205	с.2600 А0002А/В	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
206	с.2600 А0004	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
207	с.2600 А0006	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
208	с.2600 Р9905А/В	91.0	91.0	89.0	85.0	93.0	89.0	87.0	86.0	78.0	95.0
209	с.2700 А0001А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
210	с.2700 А0002А-С	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
212	с.2800 А0002	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
213	с.2800 А0001А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
214	с.2800 А9903	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
218	с.2801 компрессорная SF0001	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
219	с.2801 компрессорная SF0002	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
220	с.2900 А0002А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
221	с.2900 А0001	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
222	с.2900 А9903	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
224	тит.068 В1,1а	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
241	тит.028/1 А0001	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
242	тит. 052/1 Р0005	91.0	91.0	89.0	85.0	93.0	89.0	87.0	86.0	78.0	95.0
256	тит.112/1 ТДК П4	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
264	тит.124/39 РТП EF0001	60.0	60.0	69.0	79.0	80.0	80.0	77.0	73.0	63.0	84.0
265	тит.124/40 РТП SF0005	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
269	тит.124/41 РТП SF0005	60.0	60.0	69.0	79.0	80.0	80.0	77.0	73.0	63.0	84.0
270	тит.124/41 РТП EF0001	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
279	с.4102 А0102	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
280	с.4102 А0103	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
281	с.4102 А0104	57.0	57.0	59.0	60.0	60.0	60.0	57.0	52.0	48.0	64.0
282	с.4102 А0301	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
283	с.4102 А0302	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
284	с.4102 А0303	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
285	с.4102 А0401	75.0	75.0	78.0	76.0	72.0	69.0	63.0	57.0	50.0	74.0
286	с.4102 А0402	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
287	с.4102 А0403	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
288	с.4102 А0601	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
293	с.4102 Р0105А/В	82.0	82.0	85.0	83.0	79.0	75.0	70.0	64.0	57.0	81.0
294	с.4102 Р0106	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
299	с.4102 Р0301А/В	75.0	75.0	78.0	76.0	72.0	68.0	63.0	57.0	50.0	74.0
300	с.4102 Р0302А/В	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
301	с.4102 Р0303А/В	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
302	с.4102 Р0304А/В	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
303	с.4102 Р0305А/В	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
304	с.4102 Р0306А/В	75.0	75.0	78.0	76.0	72.0	68.0	63.0	57.0	50.0	73.9
305	с.4102 Р0307А/В	68.0	68.0	70.0	68.0	64.0	60.0	55.0	49.0	42.0	66.0
306	с.4102 Р0308А/В	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.50 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

53

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Lэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
307	с.4102 P0401A/B	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
308	с.4102 P0402A/B	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
309	с.4102 P0403A/B	77.0	77.0	80.0	78.0	74.0	70.0	65.0	59.0	52.0	76.0
310	с.4102 P0404A/B	77.0	77.0	80.0	78.0	74.0	70.0	65.0	59.0	52.0	76.0
311	с.4102 P0405A/B	77.0	77.0	80.0	78.0	74.0	70.0	65.0	59.0	52.0	76.0
312	с.4102 P0406A/B	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
313	с.4102 P0407A/B	72.0	72.0	75.0	73.0	69.0	65.0	60.0	54.0	47.0	71.0
314	с.4102 P0408A/B	80.0	80.0	83.0	81.0	77.0	73.0	68.0	62.0	55.0	79.0
315	с.4102 P0601A/B	78.0	78.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
316	с.4102 P0602A/B	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
317	с.4102 P0603	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
318	с.4102 P0604	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
319	с.4102 P0605	75.0	75.0	78.0	76.0	72.0	68.0	63.0	57.0	50.0	73.9
320	с.4102 P0608A/B	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
321	с.4102 P0609	73.0	73.0	76.0	74.0	70.0	66.0	61.0	55.0	48.0	72.0
322	с.4102 P0610A/B	64.0	64.0	67.0	65.0	61.0	57.0	52.0	46.0	39.0	63.0
323	с.4102 P0612	80.0	80.0	83.0	81.0	77.0	73.0	68.0	62.0	55.0	79.0
324	с.4102 P0613A/B	75.0	75.0	78.0	76.0	72.0	68.0	63.0	57.0	50.0	73.9
328	с.4102 D0105	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	62.0	59.0	53.0	48.0	67.0
333	с.4102 компрессорная В1,1а	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
334	с.4102 компрессорная В2,2а	78.0	78.0	87.0	90.0	81.0	80.0	78.0	73.0	65.0	86.0
337	с.4102 блок 04 В1,1а	89.0	89.0	100.0	95.0	92.0	90.0	87.0	84.0	75.0	95.0
345	с.4102 блок 08 В3,3а	77.0	77.0	86.0	79.0	77.0	75.0	73.0	70.0	65.0	81.0
347	с.4102 блок 08 В2,2а	77.0	77.0	86.0	79.0	77.0	75.0	73.0	70.0	65.0	81.0
348	с.4102 блок 08 В4,4а	82.0	82.0	92.0	88.0	86.0	84.0	82.0	67.0	65.0	89.0
349	с.3510 P0103A/B	96.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0
350	с.3510 P0102A/B	67.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
351	с.3510 P0207A/B	86.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0
352	с.3510 P0208A/B	102.0	102.0	107.0	104.0	101.0	101.0	98.0	92.0	91.0	105.0
353	с.3510 P0313	46.0	46.0	51.0	48.0	45.0	45.0	42.0	36.0	35.0	49.0
354	с.3510 P0314	46.0	46.0	51.0	48.0	45.0	45.0	42.0	36.0	35.0	49.0
355	с.3510 P0104A/B	75.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0
356	с.3510 P0105A/B	87.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
357	с.3510 P0210A/B	77.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
358	с.3510 P0204A/B	67.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
359	с.3510 P0209A/B	86.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0
360	с.3510 P0205A/B	104.0	104.0	109.0	106.0	103.0	103.0	100.0	94.0	93.0	107.0
361	с.3510 P0206A/B	77.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
362	с.3510 P0308A/B	90.0	90.0	95.0	92.0	89.0	89.0	86.0	80.0	79.0	93.0
363	с.3510 P0303A/B	81.0	81.0	86.0	83.0	80.0	80.0	77.0	71.0	70.0	84.0
364	с.3510 P0101A/B	96.0	96.0	101.0	98.0	95.0	95.0	92.0	86.0	85.0	99.0
365	с.3510 P0310A/B	78.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0
366	с.3510 P0311	81.0	81.0	86.0	83.0	80.0	80.0	77.0	71.0	70.0	84.0
367	с.3510 P0304	81.0	81.0	86.0	83.0	80.0	80.0	77.0	71.0	70.0	84.0
368	с.3510 P0305	80.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
369	с.3510 P0306	78.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0
370	с.3510 P0312	81.0	81.0	86.0	83.0	80.0	80.0	77.0	71.0	70.0	84.0
371	с.3510 M0314	65.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
372	с.3510 M0313	65.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
373	с.3510 A0101A-E	89.0	89.0	94.0	91.0	88.0	88.0	85.0	79.0	78.0	92.0
374	с.3510 A0102A/B	89.0	89.0	94.0	91.0	88.0	88.0	85.0	79.0	78.0	92.0
378	с.3510 K2, K2a	77.0	77.0	73.0	68.0	69.0	61.0	55.0	48.0	45.0	68.5
380	с.3510 В1,1а	80.0	80.0	86.0	94.0	87.0	85.0	83.0	75.0	66.0	90.9
381	с.3510 В2,2а	78.0	78.0	80.0	81.0	88.0	79.0	77.0	69.0	59.0	86.8
382	с.3510 В3,3а	96.0	96.0	98.0	94.0	92.0	90.0	88.0	82.0	73.0	95.2
383	с.3510 В4,4а	59.0	59.0	70.0	68.0	73.0	76.0	73.0	73.0	68.0	80.3
386	с.1102 ТПК В6	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
392	с.1102 блок реагентов В4	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
394	с.1102 блок отбенз колонны А0201А-Е	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
395	с.1102 блок отбенз колонны А0401	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
396	с.1102 блок отбенз колонны	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.51 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

54

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	A0407										
397	с.1102 блок отбенз колонны K0201A/B	114.0	114.0	117.0	117.0	116.0	115.0	112.0	108.0	107.0	119.6
398	с.1102 блок атм колонны A0202A-F	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
399	с.1102 вакуумный блок A0402A/B	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
400	с.1102 вакуумный блок A0403	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
401	с.1102 вакуумный блок A0404	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
402	с.1102 вакуумный блок A0405A/B	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
403	с.1102 вакуумный блок A0406	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
404	с.1102 вакуумный блок A0101A/B	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
405	с.1102 вакуумный блок A0102	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
406	с.1102 вакуумный блок A0103A/B	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
407	с.1102 вакуумный блок A0103C/D	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
408	с.1102 вакуумный блок A0104	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
409	с.1102 вакуумный блок A0203	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
420	с.1502 P0101A/B/C	68.0	68.0	85.0	87.0	92.0	95.0	82.0	79.0	71.0	96.0
421	с.1502 P0102A/B	99.0	99.0	101.0	104.0	103.0	104.0	99.0	92.0	85.0	107.0
422	с.1502 P0201A/B/C	68.0	68.0	85.0	87.0	92.0	95.0	82.0	79.0	71.0	96.0
423	с.1502 P0301A/B	81.0	81.0	86.0	94.0	90.0	88.0	87.0	79.0	76.0	94.0
424	с.1502 P0302A/B	90.0	90.0	92.0	95.0	98.0	97.0	95.0	88.0	87.0	101.0
425	с.1502 P0303A/B	78.0	78.0	88.0	91.0	89.0	93.0	87.0	79.0	76.0	95.0
426	с.1502 P0304A/B	77.0	77.0	83.0	83.0	87.0	87.0	84.0	78.0	73.0	91.0
427	с.1502 P0305A/B	96.0	96.0	96.0	97.0	98.0	98.0	97.0	94.0	89.0	103.0
428	с.1502 P0306A/B	78.0	78.0	88.0	91.0	89.0	93.0	87.0	79.0	76.0	95.0
429	с.1502 P0307A/B	65.0	65.0	74.0	78.0	76.0	78.0	85.0	73.0	69.0	87.0
430	с.1502 P0308A/B	78.0	78.0	88.0	91.0	89.0	93.0	87.0	79.0	76.0	95.0
431	с.1502 P0401A/B	90.0	90.0	92.0	95.0	98.0	97.0	95.0	88.0	87.0	101.0
432	с.1502 P0402A/B	97.0	97.0	102.0	100.0	99.0	94.0	94.0	92.0	88.0	101.0
433	с.1502 P0403A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
434	с.1502 P0404A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
435	с.1502 P0405A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
436	с.1502 P0406A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
437	с.1502 P0407A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
438	с.1502 P0408A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
439	с.1502 P0409A/B	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
440	с.1502 P0410	88.0	88.0	86.0	92.0	95.0	93.0	92.0	85.0	78.0	98.0
447	с.1502 компрессорная В1-В4	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
448	с.1502 компрессорная АП1-АП4	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
450	с.1502 компрессорная АВ1-АВ4	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
458	с.3210 P0201A/B	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
459	с.3210 P0202A/B	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
460	с.3210 P0204A/B	78.0	78.0	81.0	89.0	95.0	94.0	94.0	90.0	85.0	100.0
461	с.3210 P0205A/B	103.0	103.0	105.0	106.0	104.0	101.0	95.0	92.0	90.0	106.0
462	с.3210 P0206A/B	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
463	с.3210 P0207A/B	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
464	с.3210 P0301A/B	68.0	68.0	69.0	70.0	75.0	78.0	79.0	75.0	74.0	84.0
465	с.3210 P0302A/B	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
466	с.3210 P0401A/B	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
467	с.3210 P0402A/B	78.0	78.0	81.0	89.0	95.0	94.0	94.0	90.0	85.0	100.0
468	с.3210 P0403	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
469	с.3210 P0501	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
470	с.3210 P0502	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
471	с.3102 A0001	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
472	с.3102 K0002A/B	114.0	114.0	117.0	117.0	116.0	115.0	112.0	108.0	107.0	119.6
473	с.3102 K0003A/B	114.0	114.0	117.0	117.0	116.0	115.0	112.0	108.0	107.0	119.6
482	с.3102 ПЗ (блок 11)	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
483	с.3102 В2 (блок 11)	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.52 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

55

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
488	с. 7580 А0001А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
489	с. 7580 А0002А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
496	с.9707, ГПП-5, В7/7Р	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
499	с.9585, К1,1а	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
500	с.9585, К2,2а	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
503	с.1400 Р0102А/В	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
504	с.1400 Р0103А/В	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
505	с.1400 Р0104А/В	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
506	с.1400 Р0106А/А	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
507	с.1400 Р0201А/В	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
508	с.1400 Р0202	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
509	с.1400 Р0203	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
510	с.1400 Р0204А/В	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
516	с.1400 КТП В5	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
517	с.4400 4420Р0101А/В	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
518	с.4400 4420Р0102А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
519	с.4400 4420Р0103А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
520	с.4400 4400Р0101А/В	78.0	78.0	81.0	89.0	95.0	94.0	94.0	90.0	85.0	100.0
521	с.4400 4400Р0103А/В	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
522	с.4400 4400Р0102А/В	103.0	103.0	105.0	106.0	104.0	101.0	95.0	92.0	90.0	106.0
523	с.4400 4400Р0104А/В	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
526	с.4400 4400Р0107А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
528	с.4400 4400Р0109А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
529	с.4400 4400Р0110А/В	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
530	с.4400 4400Р0112А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
531	с.4400 4400Р0111А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
538	с.4400 4400Р0119А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
539	с.4400 4400Р0120	75.0	75.0	81.0	82.0	87.0	80.0	80.0	76.0	74.0	88.0
544	с.4400 А0101А-Е	74.0	74.0	84.0	88.0	89.0	88.0	82.0	78.0	76.0	92.0
545	с.4400 А0102А-Е	74.0	74.0	84.0	88.0	89.0	88.0	82.0	78.0	76.0	92.0
546	с.4400 А0103	74.0	74.0	84.0	88.0	89.0	88.0	82.0	78.0	76.0	92.0
548	с.4400 4500Р0002А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
551	с.4400 4500К0001	78.0	78.0	81.0	89.0	95.0	94.0	94.0	90.0	83.0	100.0
552	с.4400 4500Н0001	86.0	86.0	90.0	85.0	82.0	76.0	76.0	75.0	74.0	85.0
553	с.4400 4400Р0125А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
554	с.4400 4400Р0130А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
555	с.4400 4400Р0131А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
556	с.4400 4400Р0134А/В	98.0	98.0	97.0	96.0	93.0	91.0	89.0	85.0	83.0	97.0
558	с.4400 закр компрессорная В1,1а	60.0	60.0	69.0	79.0	80.0	80.0	77.0	73.0	63.0	84.0
560	с.4400 закр компрессорная АВ1	108.0	108.0	111.0	111.0	110.0	109.0	106.0	102.0	101.0	113.6
563	с.4400 кисл-щелоч насосная АП1	106.0	106.0	109.0	109.0	108.0	107.0	104.0	100.0	99.0	111.6
569	с.1302 А0001А/В/С	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
570	с.1302 А0002А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
571	с.1302 А0003А-Е	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
572	с.1302 А0004А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
573	с.1302 А0005	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
578	с.1302 П2/2А (контроллерная)	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
583	тит.1059 Р0001А/В	112.0	112.0	106.0	102.0	99.0	95.0	93.0	91.0	90.0	102.0
584	тит.1059 Р0002А/В	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
585	тит.1059 Р0003	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
586	тит.1063 Р0010	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
592	с.4104 А0101	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
593	с.4104 А0102	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
594	с.4104 А0103	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
595	с.4104 А0201	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
596	с.4104 А0202	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
597	с.4104 А0204	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
598	с.4104 А0203	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
599	с.4104 А0205	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
600	с.4104 А0206	82.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
601	с.4104 А0207	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
602	с.4104 А0301	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
603	с.4104 А0302	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.53 из 60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата




ОАО "ВНИПнефть"

Лист

56

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
604	с.4104 А0303	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
605	с.4104 А0501	69.0	69.0	71.0	69.0	65.0	61.0	56.0	50.0	43.0	67.0
608	с.4104 Р2007А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
609	с.4104 К0202А/В	110.0	110.0	113.0	113.0	112.0	111.0	108.0	104.0	103.0	115.6
610	с.4104 К0201	112.0	112.0	115.0	115.0	114.0	113.0	110.0	106.0	105.0	117.6
617	с.1802 компрессорная В5,5а	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
630	с.1802 насос сырья д-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
631	с.1802 насос орошения д-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
632	с.1802 насос куб.прод.д-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
633	с.1802 сырьевой насос изомеризации	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
634	с.1802 насос орошения стаб.колонны	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
635	с.1802 насос орошения д-г-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
636	с.1802 насос куб.продукта д-г-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
637	с.1802 насос бок.погона д-г-ра	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
638	с.1802 насос др.емк.у/в	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
639	с.1802 насос фак.конд.НД	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
640	с.1802 насос охлаждающей жидкости	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
641	с.1802 насос аварийной емк.	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
642	с.1802 насос др.емк. охл.жидк.	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
643	с.1802 насос фак.конд.ВД	78.0	78.0	81.0	81.0	80.0	79.0	76.0	72.0	71.0	83.6
645	с.2102 Р0017	91.0	91.0	89.0	85.0	93.0	89.0	87.0	86.0	78.0	95.0
646	с.2102 Р0018	91.0	91.0	89.0	85.0	93.0	89.0	87.0	86.0	78.0	95.0
647	с.2102 А0001А-Н	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
648	с.2102 А0002А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
649	с.2102 А0003	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
650	с.2102 А0004	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
651	с.2102 А0005	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
652	с.2102 А0006А/В	79.0	79.0	81.0	79.0	75.0	71.0	66.0	60.0	53.0	77.0
657	с.2102 РТП АНУ0002А/В	60.0	60.0	69.0	79.0	80.0	80.0	77.0	73.0	63.0	84.0
666	тит.1062 Р0007	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
667	тит.1062 Р0017	77.0	77.0	79.0	81.0	85.0	88.0	83.0	87.0	85.0	93.0
672	тит.1121 химводоочистка В1-В10	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
673	тит.1121 химводоочистка В11,В11а	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
678	тит.1121 КТП В6	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
679	тит.1121 КТП В5	89.0	89.0	92.0	92.0	91.0	90.0	87.0	83.0	82.0	94.6
692	тит.124/21 ОРТП В1	55.0	55.0	64.0	68.0	72.0	74.0	73.0	69.0	63.0	78.5
852	горелки факела биоэтанол	51.0	54.0	59.0	56.0	53.0	53.0	50.0	44.0	43.0	57.0
853	градирня БОВ	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
854	насосное оборудование блока сырья МТБЭ/ЭТБЭ (1 шт)	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
855	насосное оборудование блока сырья МТБЭ/ЭТБЭ (1 шт.)	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
856	насосное оборудование блока синтеза МТБЭ/ЭТБЭ 1	80.0	83.0	88.0	85.0	82.0	82.0	79.0	73.0	72.0	86.0
857	насосное оборудование блока синтеза МТБЭ/ЭТБЭ 2	80.0	83.0	88.0	85.0	82.0	82.0	79.0	73.0	72.0	86.0
858	насосное оборудование блока синтеза МТБЭ/ЭТБЭ 3	80.0	83.0	88.0	85.0	82.0	82.0	79.0	73.0	72.0	86.0
859	насосное оборудование блока синтеза МТБЭ/ЭТБЭ 4	80.0	83.0	88.0	85.0	82.0	82.0	79.0	73.0	72.0	86.0
860	насосное оборудование блока рекуперации МТБЭ/ЭТБЭ	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
861	насосное оборудование рекуперации 2	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
862	насосная биоэтанола	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
863	насосная биоэтанола 2	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
864	насосная ББФ	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
865	насосная ББФ 2	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
866	насосная метанола	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
867	насосная метанола 2	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.54 из 60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	<div style="text-align: center;">  ОАО "ВНИПнефть" </div>	Лист
										57
										2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
868	Насосная МТБЭ/ЭГБЭ	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	83.0
870	Подогреватель сетевой	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
871	Блочно-модульное здание	52.0	55.0	60.0	57.0	54.0	54.0	51.0	45.0	44.0	58.0
875	насос площадки приема присадок из автоцистерн	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
876	насос жд эстакады приема базовых масел и отгрузки товарных масел	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0

В связи с тем, что часть источников шума находятся внутри производственных помещений, проведен расчет проникающего шума из помещения на территорию с использованием модуля программы «Эколог-Шум» (Версия 2.3.1.4199 от 28.06.2016 г.) в соответствии с СП 51.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 23-03-2003). Определены объемные источники шума (75 шт.) с набором точечных источников шума внутри помещений – эквивалентные источники шума, используемые при дальнейших расчетах уровня шума на нормируемых территориях.

Уровень шума от технологического оборудования, расположенного внутри помещений, с учетом индекса изоляции воздушного шума ограждением зданий (объемные источники шума)

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
780	тит.189(7740)	26.2	103.3	81.5	72.9	68.1	68.5	59.5	53.4	117.3	116.2
781	тит.124/20(9520)	13.4	50.2	34.5	36.2	33.2	34.6	25.6	19.4	73.4	72.3
782	тит.124/22(9522)	18.6	82.1	60.4	52.6	47.7	48.1	39.1	32.7	94.7	93.6
783	тит.139/2(7550)	24.4	103.3	81.5	73.2	68.3	68.7	59.6	53.4	116.4	115.3
784	тит.092(9120)	19.3	102.0	80.3	72.7	67.6	67.9	58.7	52.2	113.5	112.4
785	с.4200 насосная водных растворов	24.4	105.7	86.0	75.0	68.0	69.3	60.3	51.9	114.1	113.0
786	с.4200 ТП с контроллерной	21.6	61.6	39.8	37.2	30.1	28.4	22.2	16.8	73.1	72.0
787	с.4200 компрессорная ВСГ	24.8	105.2	85.5	75.0	67.9	69.1	59.9	51.5	112.4	111.3
788	тит.066/1(8221)	25.2	45.3	29.4	27.6	24.9	26.5	20.6	16.0	78.7	77.5
789	с.4300 насосная блок 9	19.2	82.9	60.1	35.5	35.6	30.1	19.1	12.0	68.1	67.4
790	с.4300 компрессорная блока 10	29.9	95.6	75.7	61.9	54.9	54.3	45.4	40.5	97.8	96.7
791	с.4300 ТП	24.3	83.3	56.5	30.1	34.1	25.6	15.6	7.5	68.2	67.5
792	с.4300 контроллерная	21.6	80.9	59.9	42.8	36.6	36.1	27.7	22.2	82.2	81.2
793	с.2100 компрессорная	21.2	113.0	91.2	83.3	78.3	78.6	69.5	63.1	125.2	124.1
794	с.2700 компрессорная 2703	21.4	103.7	81.7	72.4	67.7	68.2	59.4	53.6	120.3	119.2
795	с.2800 компрессорная 2801	23.8	109.4	87.6	78.6	73.8	74.3	65.3	59.5	124.8	123.8
796	тит.068(8222)	17.4	80.0	58.0	48.8	44.0	44.6	35.7	29.9	96.4	95.3
797	тит.097(9250)	24.7	95.5	73.7	65.2	60.3	60.8	51.7	45.7	109.5	108.4
798	тит.068/4(8236)	17.4	83.5	56.6	43.8	48.0	45.5	37.5	34.6	92.4	91.3
799	тит.072/4(9144)	23.5	101.3	79.5	70.6	65.8	66.3	57.3	51.4	116.5	115.4
800	тит.088/6(9286)	18.7	106.8	67.1	58.3	51.8	49.4	39.4	30.5	96.8	95.8
801	тит.091/4(9114)	25.2	84.3	62.4	53.9	49.3	50.0	41.0	35.1	99.5	98.4
802	тит.091/6(9116)	17.4	83.5	61.7	53.5	48.6	48.9	39.9	33.6	96.4	95.3
803	тит.097/1(9252)	15.7	61.4	40.5	38.3	33.5	34.1	23.2	14.4	69.6	68.5
804	тит.112/1(9254)	18.2	85.6	63.9	56.3	51.2	51.4	42.3	35.8	97.2	96.0
805	тит.124/21(9521)	22.2	83.7	61.8	53.1	48.3	48.8	39.9	33.9	98.2	97.1
806	тит.124/25(9525)	19.9	84.2	62.3	53.5	48.7	49.2	40.2	34.2	98.9	97.8
807	тит.124/39(9539)	21.4	85.9	64.0	55.3	50.5	51.0	42.0	36.0	100.3	99.2
808	тит.124/41(9541)	25.2	89.0	67.2	58.3	53.4	53.9	45.0	39.1	104.2	103.0
809	с.4102 компрессорная блок 03	26.2	89.6	60.3	41.6	36.0	30.4	20.2	12.7	75.3	74.5
810	с.4102 насосная блока 04	32.5	86.0	63.2	50.1	43.9	41.7	31.9	24.3	85.4	84.3
811	с.4102 ТП с контроллерной и операторной	29.1	87.5	62.7	53.0	45.3	45.6	37.5	34.5	94.7	93.6
812	с.3510 РТП	21.8	77.8	51.8	38.9	33.1	33.0	24.2	19.0	82.0	80.9
813	с.1102 здание контроллерной	13.1	79.0	57.2	49.0	44.1	44.4	35.4	29.1	92.1	91.0
814	с.1102 здание КТП, РТП	12.2	49.8	34.1	36.1	33.1	34.4	25.4	19.0	72.1	71.0
815	с.1102 реагентная насосная	23.0	105.6	83.8	75.2	70.3	70.8	61.8	55.8	119.9	118.8
816	тит.177(7670)	17.2	95.4	73.7	65.7	60.6	61.0	51.9	45.6	108.0	106.9
817	с.1502 компрессорная	11.0	95.8	73.8	65.2	59.5	58.9	49.3	42.5	104.6	103.5

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.55 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

58

№	Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
818	с.1502 трансформаторная	23.2	105.0	83.2	74.6	69.7	70.2	61.2	55.1	119.1	118.0
819	с.1502 контроллерная	24.4	83.8	61.9	53.4	48.6	49.3	40.4	34.4	98.7	97.6
820	с.3102 компрессорная	21.4	108.5	86.6	77.7	72.9	73.4	64.4	58.5	123.6	122.5
821	с.3102 насосная блока 6	22.7	83.5	61.6	52.7	47.9	48.5	39.6	33.7	98.6	97.5
822	с.3102 трансформаторная	24.4	88.6	66.7	57.9	53.0	53.5	44.6	38.6	103.4	102.3
823	с.1026(7207)	18.6	97.0	75.3	67.6	62.5	62.8	53.7	47.2	108.7	107.6
824	с.1062(8243)	18.2	86.6	61.0	52.3	49.1	49.3	42.3	37.3	98.5	97.4
825	с.1121(7430) химводоочистка	23.4	99.4	77.7	70.1	65.0	65.3	56.1	49.7	111.1	110.0
826	тит.1035(7515) теплоцентр	20.4	85.5	63.8	56.1	51.1	51.4	42.4	35.9	97.6	96.5
827	тит.1136(7580) станция ПТВ	18.1	81.6	59.8	51.3	46.5	46.9	37.9	31.9	95.8	94.7
828	тит.1139(7570) СТВ	17.4	80.6	58.6	49.6	44.8	45.3	36.4	30.6	96.4	95.3
829	тит.122/7(9707) ГПП-5	22.6	106.1	84.3	76.4	71.3	71.7	62.6	56.3	118.6	117.5
830	тит.072/7(9147) ОС контроллерная	21.9	74.9	55.8	54.4	50.1	49.5	37.6	28.9	83.0	81.9
831	тит.072/6(9146) контроллерная	24.8	88.8	66.9	58.0	53.2	53.7	44.8	38.9	103.8	102.7
832	тит.124/85(9585) ОРТП	22.2	83.2	61.4	53.2	48.3	48.8	39.9	33.7	96.5	95.4
833	тит.124/96(9596) РТП	14.4	82.0	60.3	52.8	47.6	47.9	38.7	32.2	93.3	92.2
834	с.1400 насосная	18.1	83.5	61.8	53.4	48.5	48.9	39.8	33.7	97.0	95.9
835	с.1400 контроллерная с ТП	25.7	90.9	69.1	60.7	55.8	56.2	47.1	41.0	104.6	103.5
836	с.4400 закрытая компрессорная	22.7	101.9	79.5	71.0	66.2	66.7	57.8	52.0	117.4	116.3
837	с.4400 закрытая насосная к-щ	27.1	105.2	83.3	75.2	70.3	70.6	61.6	55.5	118.0	116.9
838	с.4400 закрытая насосная реагентов	21.9	87.9	62.3	52.8	48.0	48.2	39.3	37.3	100.5	99.4
839	тит.093/4(9034) контрол. С.4400	14.7	81.4	59.7	51.8	46.9	47.0	38.0	31.6	93.6	92.5
840	тит.124/89(9589) зд.РТП с.4400	23.2	86.1	64.3	55.8	50.9	51.4	42.4	36.4	100.4	99.3
841	с.1302 компрессорная с мас-лоблоком	18.4	104.9	83.0	74.3	69.5	70.0	61.0	55.0	119.3	118.2
842	с.1302 контроллерная с РТП	20.9	84.1	62.3	54.3	49.4	49.8	40.8	34.5	96.9	95.8
843	тит.1063(8249) насосная	18.7	72.0	49.2	42.8	42.8	47.2	36.2	38.1	100.6	99.5
844	с.4104 компрессорная	21.9	107.0	85.1	76.3	71.5	72.0	63.0	57.1	121.9	120.8
845	с.1802 компрессорная	23.3	87.9	64.6	63.1	63.3	55.6	45.5	41.5	99.1	98.0
846	с.1802 контроллерная с ТП	25.8	91.9	70.2	62.0	57.0	57.4	48.3	42.1	104.8	103.7
847	с.4104 здание РТП с контроллерной	17.5	79.8	46.9	22.5	24.6	14.0	3.0	-6.1	55.4	57.0
848	тит.1064(8245) насосная	21.7	106.9	76.5	64.5	57.5	55.4	47.4	42.9	106.4	105.3
849	с.2102 компрессорная	11.9	101.0	79.4	72.2	67.0	67.2	57.9	51.3	111.3	110.2
850	с.2102 здание РТП	19.1	99.1	77.4	69.2	64.2	64.6	55.5	49.3	112.2	111.1
851	тит.098	15.6	48.2	32.4	28.5	28.5	31.8	24.7	18.4	75.6	74.5
872	помещение приготовления товарных масел 1	93,3	75,0	55,3	44,8	37,6	38,9	29,7	21,2	82,3	81,2
873	помещение приготовления товарных масел 2	94,0	73,8	54,0	42,7	35,8	37,1	28,1	19,9	83,0	81,9
874	насосная присадок	100,1	77,3	57,4	45,3	38,5	40,0	31,1	23,3	89,0	87,9

При проведении акустических расчетов учитывались предусмотренные при проектировании объектов Комплекса НП и НХЗ мероприятия по снижению уровня звукового давления шума звукопоглощающими ограждениями (стены и здания из звукопоглощающего материала - панели типа «сэндвич», железобетонный забор по периметру предприятия), учтены зоны затухания шума – промышленные зоны и лесозащитные зоны. Проведена оценка воздействия источников шума действующих и перспективных объектов Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО», на уровень шума в контрольных точках единой санитарно-защитной зоны НПУз (8 точек, расположенные по румбам ветров на границе ЕСЗЗ), в 11 точках жилой зоны, 2 точках зоны отдыха (садов), расположенных вблизи ЕСЗЗ, а также в восьми точках по контуру предприятия.

Согласно представленным расчетам, выполненным по программе «Эколог-Шум», по СНиП 23-03-2003 «Защита от шума», суммарный ожидаемый уровень звука в точках, расположенных на границе СЗЗ, жилой зоны и контура объекта составляет:

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.56 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПинефть»

Лист

59

№ к.т.	Расчетная точка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									Лэкв
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
На границе жилой зоны и зоны отдыха											
001	с. Прости	33,4	32,8	27,6	15,4	0	0	0	0	0	13,7
002	д. Никошповка	7,9	7,2	16,2	5,4	0	0	0	0	0	0,10
003	д. Авлаш	30,2	31,7	28,2	19,3	0	0	0	0	0	15,0
004	д. Иштеряково	25,2	32,9	28,8	24,2	18,3	6,8	0	0	0	19,9
005	д. Клягле	30,2	35,2	30,6	27,3	22,8	15,9	0	0	0	23,8
006	д. Балчиклы	37,2	39,9	34,3	29,0	22,1	8,3	0	0	0	24,5
007	пос. Строителей	31,0	34,2	28,1	21,5	12,8	0	0	0	0	17,1
008	т.1 г. Нижнекамск, ул. Вокзальная	27,2	30,2	24,0	16,0	0	0	0	0	0	11,5
009	т.2 г. Нижнекамск, ул. Спортивная	31,9	31,9	27,8	19,7	8,7	0	0	0	0	15,4
010	т.3 г. Нижнекамск, пр. Вахитова, 2	30,7	30,6	26,1	15,4	0	0	0	0	0	12,4
011	пос. Кзыл-Юл	10,3	9,3	14,1	0	0	0	0	0	0	0
012	СДТ «Шинник»	32,8	32,3	27,2	13,3	0	0	0	0	0	13,0
013	СНТ «Бахчисарай»	26,7	29,3	27,6	18,3	4,7	0	0	0	0	14,3
На границе санитарно-защитной зоны											
014	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (север)	34,3	33,4	29,4	19,1	8,0	0	0	0	0	16,1
015	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (северо-восток)	19,3	19,4	11,3	0	0	0	0	0	0	0
016	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (восток)	9,0	8,0	14,6	0	0	0	0	0	0	0
017	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (юго-восток)	8,2	7,5	16,5	5,9	0	0	0	0	0	0,4
018	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (юг)	29,5	32,4	31,0	23,4	13,4	0	0	0	0	18,8
019	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (юго-запад)	39,9	40,7	35,8	30,7	25,2	16,3	0	0	0	26,9
020	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (запад)	29,5	33,1	26,5	19,7	9,0	0	0	0	0	15,1
021	Расчетная точка ЕСЗЗ НПУЗ (северо-запад)	31,7	32,5	27,2	20,0	8,4	0	0	0	0	15,3
На контуре предприятия											
022	Расчетная точка на контуре предприятия (север)	68,7	67,0	68,5	65,4	63,6	60,7	53,1	35,7	15,5	65,1
023	Расчетная точка на контуре предприятия (северо-восток)	60,6	57,5	56,9	51,3	48,0	43,6	34,7	14,3	0	49,5
024	Расчетная точка на контуре предприятия (восток)	54,0	54,7	57,1	51,2	45,3	44,9	41,2	32,7	23,6	49,9
025	Расчетная точка на контуре предприятия (юго-восток)	61,5	58,9	59,3	55,2	56,0	53,8	51,1	47,0	28,7	58,6
026	Расчетная точка на контуре предприятия (юг)	68,1	65,4	64,9	59,8	58,3	53,8	48,6	44,6	36,4	59,6
027	Расчетная точка на контуре предприятия (юго-запад)	61,3	60,5	57,7	54,9	52,8	49,8	43,9	32,0	13,8	54,5
028	Расчетная точка на контуре предприятия (запад)	55,2	53,4	49,2	43,1	39,4	34,8	27,5	13,9	0	41,3
029	Расчетная точка на контуре предприятия (северо-запад)	63,1	62,8	66,0	63,1	59,9	58,9	54,4	45,0	33,6	63,1
Нормативные значения, согласно СН2.2.4/2.1.8.562-96 с 07.00 до 23.00		90	75	66	59	54	50	47	45	44	55
Нормативные значения, согласно СН2.2.4/2.1.8.562-96 с 23.00 до 07.00		83	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Согласно расчетам, выполненным по программе «Эколог-шум», разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербурга по СНиП 23-03-2003 «Защита от шума» суммарный ожидаемый уровень звука в точках, расположенных на границе санитарно-защитной зоны, от источников постоянного шума, составляет:

На контуре объекта:

- максимальный – 41,3-66 дБА (при нормируемом для дневного времени 70 дБА, для ночного времени 60 дБА).

На границе СЗЗ:

- максимальный – 38,7-60,8 дБА (при нормируемом для дневного времени 70 дБА, для ночного времени 60 дБА).

На границе жилой зоны:

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.57 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

60

- максимальный – 26,0-28,3 дБА (при нормируемом для дневного времени 70 дБА, для ночного времени 60 дБА).

На границе контура объектов в расчетных точках установлено превышение уровня шума более 1 ПДУ для ночного времени суток.

Проведено прогнозирование суммарного акустического воздействия (эквивалентных и максимальных уровней шума) существующих и проектируемых источников шума на территории предприятия с учетом замеров фактического уровня шума в ближайших контрольных точках жилой зоны: к.т. 4 – с. Иштеряково, к.т. 5 – д. Клятле, к.т. 7 – пос. Строителей.

Сложение уровней шума проводилось в соответствии с приложением 3 ГОСТ 12.1.050-86 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Методы измерения шума на рабочих местах (с Изменением №1)». Полученные значения суммарного эквивалентного и максимального уровня шума в контрольных точках ближайшей жилой зоны, расположенной на границе единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, находятся в пределах допустимого уровня шума для территории, непосредственно прилегающей к жилой зоне, в соответствии со СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Суммарные эквивалентные и максимальные уровни шума в контрольных точках жилой зоны

Характеристика значений уровней звука	Эквивалентный уровень шума, дБА		Максимальный уровень шума, дБА	
	дневное	ночное	дневное	ночное
к.т. 004 – с. Иштеряково (2294268; 447905)				
Рассчитанные по программе «Эколог-Шум» значения уровня шума	19,9	19,9	27,4	27,4
Замеренные значения уровня шума в контрольной точке 004 – с. Иштеряково (протоколы №7/ш, 17/ш, 24/ш, 28/ш)	max	49,0	41,6	54,0
	min	40,0	33,0	48,0
Поправка уровня шума, ΔL (ГОСТ 12.1.050-86)	0,0	0,0	0,0	0,2
		0,4		
Суммарные значения уровня шума в контрольной точке 004 – с. Иштеряково	49,0	41,6	54,0	44,2
	40,0	33,4	48,0	44,2
к.т. 005 – д. Клятле (2289005; 448490)				
Рассчитанные по программе «Эколог-Шум» значения уровня шума	23,8	23,8	28,4	28,4
Замеренные значения уровня шума в контрольной точке 005 – д. Клятле (протоколы №14/ш, 19/ш, 21/ш, 26/ш)	max	37,0	40,0	48,0
	min	31,0	34,0	47,0
Поправка уровня шума, ΔL (ГОСТ 12.1.050-86)	0,4	0,2	0,2	0,2
		0,8	0,4	0,2
Суммарные значения уровня шума в контрольной точке 005 – д. Клятле	37,4	40,2	48,2	44,2
	31,8	34,4	47,2	47,2
к.т. 007 – пос. Строителей (2286772; 454658)				
Рассчитанные по программе «Эколог-Шум» значения уровня шума	17,1	17,1	27,0	27,0
Замеренные значения уровня шума в контрольной точке 007 – пос. Строителей (протоколы №16/ш, 18/ш, 23/ш, 27/ш)	max	43,0	36,0	50,0
	min	42,0	34,0	50,0
Поправка уровня шума, ΔL (ГОСТ 12.1.050-86)	0,0	0,2	0,0	0,4
				0,2
Суммарные значения уровня шума в контрольной точке 007 – пос. Строителей	43,0	36,2	50,0	41,4
	42,0	34,2	50,0	44,2

Таким образом, проведенный акустический расчет показал, что источники шума объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» не будут вносить дополнительный вклад в уровень шумового загрязнения в ближайшей жилой зоне и зоне отдыха, расположенной на границе ЕСЗЗ НПУз. Размеры единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла достаточны для снижения негативного воздействия источников шума объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов до минимума.

Программа производственного контроля атмосферного воздуха

На основании результатов расчета рассеивания выбросов ЗВ в приземном слое атмосферы, оценки уровня химического и физического загрязнения атмосферы, оценки риска для здоровья населения в местах его проживания, с учетом существующей инфраструктуры Нижнекамского

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции не допускается!
Стр.58 из 60

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

61

промышленного узла и жилой зоны в рамках проекта предложена «Программа производственного контроля атмосферного воздуха на границе утвержденной единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла для АО «ТАНЕКО»», определяющая контролируемые вещества, контрольные точки ближайшей жилой зоны, расположенной на границе ЕСЗЗ НПУз, периодичность контроля уровня шума и концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе. В зону влияния выбросов предприятия в соответствии с п. 4.3 ГОСТ Р 58577-2019 попадает близлежащая жилая зона (Иштеряково, Клятле, Балчиклы, Авлаш) по трем вредным веществам из 110 выбрасываемых в атмосферу: диоксид азота, сероводород, мезитилен, для которых $C_m \geq 0,05$ ПДК на границе ЕСЗЗ НПУз и в контрольных точках жилой зоны, но при этом не превышают 0,1 ПДК. В соответствии с результатами оценки риска для здоровья населения от воздействия выбросов Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО» рекомендуется проводить лабораторный контроль содержания следующих загрязняющих веществ в атмосферном воздухе:

- сероводород, азота диоксид, серная кислота, бензол – на территории с. Иштеряково, д. Клятле и д. Авлаш;

- серы диоксид – на территории д. Авлаш;

- сероводород, азота диоксид, серная кислота, серы диоксид и бензол – на юго-восточной, южной и юго-западной границах единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла.

В рамках программы предусмотрено проведение производственного контроля атмосферного воздуха в населенных пунктах Иштеряково, Клятле, Балчиклы, Авлаш – 12 раз в год по каждому загрязняющему веществу. В деревне Клятле контроль за уровнем загрязнения атмосферного воздуха осуществляет стационарный пост наблюдений АО «ТАНЕКО» (станция «СКАТ»). Периодичность контроля уровня шума в контрольных точках – 4 раза в год (2- в дневное время, 2- в ночное время).

Согласно результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, результатам расчетов уровней шума от воздействия источников Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО», а также результатам оценки риска для здоровья населения размер ранее установленной единой санитарно-защитной зоны предприятий Нижнекамского промышленного узла остается без изменения и составляет:

- на север от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:755) до южной оконечности д.Прости (ЗУ с К№ 16:30:040201:229) - 3950 м;

- на северо-восток от ООО «Шинник-Агро» (ЗУ с К№ 16:30:040302:85) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку К№ 16:39:041501:5) – 3600 м;

- на восток от АО «Нижнекамсктехуглерод» (ЗУ с К№ 16:53:000000:1948) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:39:161301:11) – 3450 м;

- на юго-восток от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030106:9) до границы ЕСЗЗ – вблизи д.Никошновка и н.п. Авлаш (по земельным участкам с К№ 16:39:161201:25 и 16:39:060202:12) - 5300 м;

- на юг от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (К№ 16:53:030112:113) до границы ЕСЗЗ вблизи д. Иштеряково (по земельному участку с К№ 16:39:060901:16) – 3950 м;

- на юг от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:239) до границы ЕСЗЗ (по землям Биклянского лесничества, кадастровый квартал 16:30:111001,) – 2280 м;

- на юго-запад от АО «ТАНЕКО» (ЗУ с К№ 16:30:011701:242) до границы ЕСЗЗ (по земельному участку с К№ 16:30:110901:8) – 2500 м;

- на запад от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (ЗУ с К№ 16:53:030109:21) до границы ЕСЗЗ – восточной оконечности п.Строителей (ЗУ с К№ 16:53:010103:35) - 2850 м;

- на северо-запад от ПАО «Нижнекамскнефтехим» (К№ 16:53:030103:16) до границы ЕСЗЗ – р. Омшанка (по земельному участку с К№ 16:30:011401:11) – 3050 м.

Рекомендация:

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.59 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

62

1. Осуществлять лабораторный контроль за состоянием воздушной среды промплощадки и в зоне влияния выбросов предприятия, для подтверждения установленных границ санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» и за уровнем шумового воздействия, согласно МУК 4.3.2194-07 «Методы контроля. Физические факторы. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».

Заключение:

На основании проведенной Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)» санитарно-эпидемиологической экспертизы, проект обоснования достаточности ранее установленных размеров и границ единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла (ЕСЗЗ НПУз) в связи с реализацией проекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с увеличением объемов переработки углеводородного сырья АО «ТАНЕКО» по фактическому адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона, по юридическому адресу: 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75 **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция) (в ред. Изменений N 1, № 2, № 3, № 4), СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

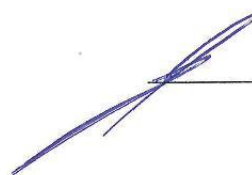
Приложение 1: результаты сводного расчёта, проведенного Институтом проблем экологии и недропользования ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан (письмо № 7140/06 от 09.07.2020 г) с учетом перспективы развития Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с учетом поэтапного развития на 2020, 2021, 2022, 2023, 2024 годы.

Врач по коммунальной гигиене отдела коммунальной гигиены
и гигиены труда
(сертификат 0525060207342 № 37748 до 05.04.2021г.,
сертификат 0116310034819 № Б 17-821 до 21.10.2022г)



Щеглова Н.В.

Врач по общей гигиене ОФФ
(сертификат № 031604002583)



Ботенков Э.В.

Перепечатка (копирование) части экспертного заключения без письменного разрешения органа инспекции **не допускается!**
Стр.60 из 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист
63

- 1.2 Решение руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №193-РС33 от 19.09.2019 г. «Об установлении единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона



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

РЕШЕНИЕ

19.09.2019

№ 193-РС33

Об установлении единой санитарно-защитной
зоны Нижнекамского промышленного узла
расположенного по адресу: Республика
Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.

Руководитель Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Российской Федерации А.Ю. Попова, 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 Президента Республик Татарстан от 12.08.2019 № 01/51469-2019-24 об установлении единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, проект обоснования единой СЗЗ Нижнекамского промышленного узла, экспертное заключение от 27.05.2019 № 31392,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

64

РЕШИЛ:

1. Установить для Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, санитарно-защитную зону с границей, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении №1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении №2 к настоящему решению, следующих размеров:

- . в северном направлении – 2750м;
- . в северо-восточном направлении – 3600м;
- . в восточном направлении – 3450м;
- . в юго-восточном направлении – 5300м;
- . в южном направлении – 3950м;
- . в юго-западном направлении – 1700м
- . в западном направлении – 2100м;
- . в северо-западном направлении – 3050м.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, 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 дачного хозяйства и 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист


65

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 после получения из уполномоченного органа сведений о выдаче разрешения на строительство объекта капитального строительства в случае принятия такого решения на основании заявления о выдаче разрешения на строительство.




А.Ю. Попова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
											66
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение № 1
к решению руководителя Федеральной
службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека
от 19.09.2019 № 193-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны
Единая санитарно-защитная зона Нижнекамского промышленного узла.
Местоположение: Российская Федерация, Республика Татарстан, г.
Нижнекамск, промзона.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист	
											67
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Дата	

6

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

№	X	Y
1	2	3
1	459044.39	2288438.01
2	459050.15	2288445.47
3	459055.32	2288455.92
4	459060.52	2288469.90
5	459063.51	2288480.50
6	459068.15	2288498.37
7	459072.14	2288516.12
8	459075.41	2288527.08
9	459078.39	2288536.03
10	459084.91	2288547.93
11	459093.40	2288557.77
12	459097.34	2288561.72
13	459099.22	2288565.41
14	459100.53	2288570.22
15	459105.35	2288585.06
16	459111.57	2288601.46
17	459117.34	2288618.07
18	459122.52	2288633.24
19	459132.72	2288651.82
20	459140.40	2288663.98
21	459147.84	2288675.49
22	459160.27	2288689.78
23	459169.02	2288699.21
24	459173.83	2288707.14
25	459178.32	2288718.37
26	459182.35	2288729.80
27	459184.58	2288737.43
28	459185.96	2288743.19
29	459179.98	2288752.10
30	459176.86	2288763.27
31	459178.21	2288774.81
32	459182.69	2288783.54
33	459190.73	2288791.91
34	459198.09	2288797.34

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

69

7

№	X	Y
35	459203.87	2288801.29
36	459211.94	2288805.46
37	459224.12	2288812.01
38	459232.86	2288816.20
39	459241.32	2288820.33
40	459253.48	2288835.33
41	459262.93	2288844.14
42	459273.45	2288849.66
43	459285.32	2288849.71
44	459293.06	2288849.23
45	459297.47	2288848.10
46	459302.99	2288849.78
47	459307.88	2288850.07
48	459311.31	2288854.50
49	459316.54	2288860.70
50	459324.21	2288866.81
51	459330.99	2288870.30
52	459337.16	2288872.51
53	459347.04	2288874.64
54	459356.15	2288875.94
55	459366.32	2288875.20
56	459370.39	2288874.04
57	459379.23	2288869.44
58	459379.64	2288876.60
59	459383.72	2288888.93
60	459393.43	2288897.55
61	459396.34	2288899.00
62	459397.84	2288901.56
63	459404.31	2288905.09
64	459404.92	2288906.87
65	459410.06	2288913.56
66	459424.76	2288922.80
67	459428.44	2288923.57
68	459440.70	2288923.06
69	459450.82	2288920.44
70	459456.99	2288919.01
71	459470.16	2288916.37
72	459474.45	2288921.07
73	459485.86	2288928.21
74	459492.53	2288930.18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

70

8

№	X	Y
75	459494.47	2288935.70
76	459499.46	2288943.26
77	459503.34	2288951.86
78	459507.55	2288961.61
79	459514.40	2288971.03
80	459522.27	2288982.17
81	459535.56	2288991.51
82	459545.08	2288997.80
83	459555.61	2288999.90
84	459560.85	2289004.25
85	459566.88	2289014.32
86	459577.97	2289020.60
87	459583.39	2289020.60
88	459589.78	2289025.39
89	459594.04	2289026.55
90	459604.61	2289027.11
91	459611.81	2289024.28
92	459621.47	2289029.93
93	459627.89	2289032.86
94	459633.92	2289037.19
95	459643.78	2289045.74
96	459647.14	2289049.99
97	459652.30	2289055.57
98	459657.93	2289061.20
99	459662.61	2289068.21
100	459668.57	2289078.97
101	459676.73	2289092.33
102	459687.95	2289109.39
103	459697.42	2289120.60
104	459712.06	2289134.18
105	459729.19	2289147.35
106	459741.08	2289156.69
107	459741.80	2289157.23
108	459758.88	2289169.67
109	459771.74	2289176.38
110	459785.82	2289182.08
111	459795.78	2289184.05
112	459806.48	2289185.02
113	459816.99	2289187.29
114	459829.05	2289191.65

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

71

9

№	X	Y
115	459834.03	2289193.37
116	459840.03	2289198.64
117	459842.91	2289202.49
118	459847.99	2289208.69
119	459851.61	2289214.11
120	459856.36	2289221.50
121	459858.91	2289229.40
122	459860.72	2289235.77
123	459862.03	2289242.28
124	459865.88	2289251.45
125	459871.51	2289259.71
126	459879.02	2289268.51
127	459887.51	2289277.07
128	459894.45	2289283.16
129	459900.81	2289287.18
130	459909.71	2289290.86
131	459923.45	2289294.95
132	459945.50	2289300.67
133	459959.85	2289304.86
134	459967.58	2289326.18
135	459975.03	2289340.09
136	459979.60	2289345.80
137	459984.87	2289350.70
138	459988.87	2289353.73
139	459995.64	2289357.86
140	460001.47	2289360.47
141	460010.53	2289363.18
142	460017.50	2289366.67
143	460020.25	2289374.94
144	460025.01	2289383.35
145	460029.58	2289388.67
146	460036.39	2289394.23
147	460048.23	2289399.03
148	460054.79	2289399.91
149	460065.76	2289409.31
150	460078.09	2289418.23
151	460086.81	2289425.93
152	460095.14	2289431.64
153	460104.88	2289435.33
154	460116.09	2289436.75

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

72

10

№	X	Y
155	460122.93	2289439.83
156	460144.27	2289446.42
157	460172.56	2289450.29
158	460186.00	2289450.56
159	460193.33	2289449.62
160	460209.35	2289445.07
161	460219.23	2289444.29
162	460229.39	2289439.74
163	460699.26	2289995.44
164	461420.01	2292468.24
165	461392.30	2292761.00
166	461389.70	2293011.80
167	461386.78	2293168.11
168	460678.71	2294891.86
169	460768.56	2295001.87
170	460785.59	2295051.16
171	460668.26	2295178.41
172	460667.24	2295177.52
173	460644.25	2295202.52
174	460645.26	2295203.40
175	460637.69	2295211.55
176	460626.63	2295203.22
177	460596.32	2295225.06
178	460564.45	2295257.29
179	460494.18	2295341.09
180	460482.20	2295336.01
181	460450.48	2295389.14
182	460409.92	2295371.95
183	460387.23	2295362.33
184	460364.97	2295352.90
185	460342.57	2295343.40
186	460327.67	2295337.35
187	460319.10	2295356.36
188	460296.76	2295404.27
189	460331.27	2295420.62
190	460333.22	2295421.25
191	460325.75	2295438.16
192	460366.40	2295449.16
193	460401.07	2295466.85
194	460436.96	2295479.58

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

73

11

№	X	Y
195	460438.25	2295475.04
196	460471.84	2295487.49
197	460499.57	2295499.02
198	460496.68	2295507.58
199	460514.00	2295515.25
200	460531.39	2295520.37
201	460525.56	2295551.34
202	460523.30	2295562.85
203	460505.48	2295657.51
204	460494.61	2295687.72
205	460486.39	2295705.23
206	460476.04	2295719.51
207	460474.57	2295721.25
208	460476.91	2295772.63
209	460485.42	2295858.82
210	460487.99	2295887.48
211	460491.16	2295904.04
212	460506.95	2295940.85
213	460521.64	2295972.59
214	460535.00	2295982.86
215	460538.28	2295990.06
216	460538.38	2295997.57
217	460519.68	2296088.85
218	460519.18	2296103.92
219	460521.08	2296114.85
220	460541.83	2296152.29
221	460552.65	2296181.97
222	460557.36	2296197.85
223	460570.66	2296283.77
224	460564.67	2296310.36
225	460543.34	2296407.61
226	459849.35	2299182.04
227	459069.43	2300960.49
228	455775.17	2301683.74
229	454422.51	2301977.96
230	452283.05	2301638.29
231	450698.72	2300976.04
232	450649.87	2300895.68
233	450585.62	2300796.43
234	450583.62	2300793.43

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

74

12

№	X	Y
235	450581.12	2300789.68
236	450551.87	2300746.68
237	450529.87	2300722.68
238	450493.38	2300693.68
239	450465.62	2300675.18
240	450426.88	2300648.93
241	450396.62	2300626.93
242	450393.12	2300624.43
243	450330.88	2300597.37
244	450284.90	2300555.74
245	450239.42	2300487.37
246	450183.53	2300385.16
247	449528.99	2299892.48
248	447977.60	2296976.27
249	447977.53	2296975.54
250	448265.92	2290658.27
251	448245.02	2290512.03
252	448252.62	2290337.30
253	448191.85	2290135.98
254	448131.07	2289752.34
255	448148.16	2289617.49
256	448679.95	2288935.67
257	450343.68	2288286.13
258	453160.94	2287357.27
259	453232.60	2287365.40
260	453406.63	2287384.64
261	453835.50	2287192.70
262	454658.60	2286838.40
263	454700.25	2286795.74
264	454740.20	2286754.99
265	455131.70	2286353.80
266	455153.90	2286334.80
267	455165.21	2286325.19
268	455279.90	2286416.09
269	455513.27	2286545.64
270	456865.53	2287405.09
271	456951.12	2287463.76
272	457044.18	2287344.11
273	457122.05	2287264.34
274	457252.71	2287233.19

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

75

13

№	X	Y
275	457308.96	2287233.67
276	457312.94	2287234.08
277	457321.83	2287234.36
278	457330.28	2287235.62
279	457338.92	2287237.34
280	457349.89	2287239.01
281	457360.17	2287240.70
282	457372.81	2287243.29
283	457382.19	2287245.70
284	457393.90	2287249.23
285	457405.08	2287252.76
286	457414.82	2287253.29
287	457423.50	2287254.31
288	457434.07	2287256.94
289	457445.79	2287260.47
290	457451.91	2287262.71
291	457460.84	2287266.29
292	457470.98	2287271.28
293	457481.16	2287278.12
294	457489.69	2287284.99
295	457496.60	2287291.67
296	457503.40	2287301.09
297	457510.39	2287308.01
298	457516.04	2287315.79
299	457523.11	2287326.32
300	457527.57	2287332.74
301	457530.83	2287337.83
302	457535.34	2287339.66
303	457541.25	2287337.95
304	457547.54	2287338.64
305	457552.04	2287342.35
306	457555.33	2287346.42
307	457559.96	2287353.69
308	457567.20	2287359.11
309	457579.44	2287367.51
310	457591.66	2287374.53
311	457602.55	2287382.52
312	457613.34	2287388.84
313	457624.35	2287393.78
314	457633.74	2287397.81

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

76

14

№	X	Y
315	457646.74	2287402.99
316	457654.54	2287404.26
317	457660.19	2287406.54
318	457667.39	2287411.21
319	457674.46	2287417.79
320	457678.82	2287424.79
321	457682.70	2287432.44
322	457687.30	2287442.39
323	457691.36	2287450.19
324	457697.26	2287457.03
325	457704.11	2287463.19
326	457707.59	2287466.56
327	457712.17	2287468.31
328	457717.13	2287469.64
329	457722.14	2287467.54
330	457728.89	2287466.49
331	457732.63	2287466.66
332	457743.54	2287467.99
333	457757.26	2287470.98
334	457768.43	2287474.50
335	457778.79	2287477.96
336	457789.93	2287483.51
337	457797.94	2287489.85
338	457807.90	2287499.03
339	457813.47	2287506.54
340	457819.63	2287513.84
341	457825.63	2287521.28
342	457828.52	2287524.14
343	457849.10	2287556.53
344	457854.76	2287566.11
345	457864.02	2287572.28
346	457876.61	2287579.99
347	457892.97	2287587.85
348	457904.28	2287590.56
349	457917.63	2287594.11
350	457940.71	2287599.14
351	457948.32	2287599.16
352	457965.26	2287596.62
353	457981.21	2287597.91
354	457998.17	2287599.20

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

77

15

№	X	Y
355	458013.97	2287603.09
356	458029.73	2287610.14
357	458039.67	2287615.12
358	458051.82	2287619.06
359	458064.21	2287622.16
360	458074.38	2287626.90
361	458082.60	2287629.11
362	458096.60	2287631.90
363	458108.70	2287634.37
364	458116.33	2287636.25
365	458125.93	2287639.27
366	458130.50	2287641.39
367	458137.07	2287646.10
368	458143.94	2287650.90
369	458153.55	2287656.70
370	458159.00	2287659.12
371	458168.48	2287662.03
372	458185.24	2287665.13
373	458191.83	2287665.38
374	458201.22	2287664.50
375	458210.75	2287663.73
376	458214.76	2287666.09
377	458221.22	2287668.84
378	458226.97	2287670.51
379	458234.79	2287671.79
380	458245.83	2287672.51
381	458248.85	2287676.70
382	458253.03	2287684.91
383	458259.00	2287695.00
384	458268.95	2287707.14
385	458277.00	2287714.42
386	458283.34	2287720.57
387	458292.80	2287730.91
388	458296.23	2287736.12
389	458304.34	2287751.25
390	458312.39	2287762.23
391	458319.23	2287770.66
392	458324.39	2287777.17
393	458329.70	2287784.30
394	458334.84	2287789.44

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

78

16

№	X	Y
395	458343.10	2287795.42
396	458350.70	2287799.99
397	458360.40	2287804.77
398	458368.59	2287807.09
399	458378.28	2287808.11
400	458388.77	2287808.81
401	458399.24	2287808.81
402	458408.15	2287807.96
403	458416.35	2287806.81
404	458422.97	2287809.91
405	458428.39	2287818.23
406	458433.13	2287825.52
407	458437.82	2287834.89
408	458443.52	2287844.64
409	458451.21	2287854.45
410	458457.06	2287861.42
411	458461.65	2287865.67
412	458468.78	2287870.78
413	458476.38	2287876.14
414	458485.64	2287881.65
415	458494.20	2287887.56
416	458505.23	2287892.73
417	458514.57	2287895.01
418	458525.23	2287898.37
419	458534.42	2287901.96
420	458550.49	2287910.73
421	458559.60	2287919.99
422	458563.44	2287925.62
423	458568.98	2287937.41
424	458574.53	2287946.01
425	458580.45	2287954.69
426	458585.50	2287960.13
427	458592.09	2287965.35
428	458598.53	2287969.95
429	458609.76	2287975.53
430	458614.79	2287977.41
431	458621.90	2287981.80
432	458629.12	2287989.02
433	458635.06	2287993.82
434	458641.87	2287999.33

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

79

17

№	X	Y
435	458646.73	2288002.92
436	458650.24	2288006.96
437	458654.93	2288012.14
438	458657.96	2288017.62
439	458661.13	2288023.24
440	458665.04	2288028.46
441	458671.19	2288034.56
442	458678.06	2288040.31
443	458681.84	2288043.65
444	458685.55	2288048.07
445	458688.81	2288052.30
446	458692.00	2288058.47
447	458694.56	2288062.43
448	458701.85	2288071.69
449	458704.89	2288074.93
450	458712.50	2288081.68
451	458720.48	2288088.84
452	458724.95	2288093.50
453	458729.31	2288098.05
454	458733.25	2288103.54
455	458738.21	2288112.87
456	458745.06	2288125.09
457	458753.82	2288138.75
458	458758.98	2288146.99
459	458763.41	2288154.48
460	458767.32	2288160.09
461	458774.48	2288168.00
462	458781.34	2288176.34
463	458784.51	2288181.05
464	458787.05	2288187.14
465	458789.58	2288191.76
466	458796.07	2288201.13
467	458805.42	2288209.25
468	458814.76	2288213.92
469	458818.44	2288216.26
470	458825.85	2288223.92
471	458822.95	2288234.69
472	458820.73	2288246.78
473	458820.99	2288256.32
474	458825.06	2288271.74

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

80

18

№	X	Y
475	458831.77	2288285.91
476	458844.40	2288303.60
477	458858.99	2288320.33
478	458875.83	2288333.99
479	458890.21	2288343.01
480	458907.63	2288352.28
481	458926.58	2288362.32
482	458941.24	2288369.31
483	458953.18	2288382.36
484	458964.77	2288388.91
485	458978.43	2288391.56
486	458987.73	2288391.56
487	458995.47	2288403.60
488	459007.19	2288415.62
489	459013.53	2288421.48
490	459020.59	2288427.43
491	459026.12	2288431.45
492	459033.04	2288435.05
1	459044.39	2288438.01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист


81

19

Приложение № 2
к решению руководителя Федеральной
службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека
от 19.09.2019 № 193-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 от Нижнекамского промышленного узла с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 12.08.2019 № 01/51469-2019-24.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
											82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

1.3 Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) №В.43.03.19.69 от 14.03.2019 г.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д. 26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

РАЗРЕШЕНИЕ

Экз. № _____

№В.43.03.19.69

**на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан

от 14.03.2019 г. №4-в/н

Акционерное общество "ТАНЕКО"

*Организационно-
правовая форма*

Непубличные акционерные общества

Местонахождение

Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск,
Промзона, 423570

ОГРН

1051618037778

ИНН

1651044095

Разрешается в период с 14.03.2019 г. по 31.12.2024 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:

Производственной территории №1 Комплекс НП и НХЗ - Республика Татарстан, Нижнекамский район;

Производственной территории №2 Полигон захоронения промышленных отходов - Республика Татарстан, Нижнекамский район

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

83


№1—4 (на ____ листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: 14.03.2019 г.

Руководитель Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора)
по Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
											84
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

86

ВНП СФРМ 18-9700-01.003 (изм. 0)

Формат А4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
16	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.26323317 4	7.75090888 7	3.89321457 37	6.78995556 3	7.47594456 3	7.78090888 7	7.75090888 7	7.75090888 7	0	0	0	0	0	0	X	X	X
17	0337 - Углерод оксид	4	41.0605448 2	1204.22167 1665	1038.00777 51542	1127.95946 1405	1199.35303 1665	1204.22167 1665	1204.22167 1665	1204.22167 1665	0	0	0	0	0	0	X	X	X
18	0342 - Фтористые газобразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид (фтористые соединения газобразные (фтористый водород, тетрафторид кремния)) (в пересчете на фтор)	2	0.00066	0.00412218	0.00343515	0.00412218	0.00412218	0.00412218	0.00412218	0.00412218	0	0	0	0	0	0	X	X	X
19	0344 - Фтористые газобразные соединения - фторид алюминия, фторид кальция, фторид натрия (галогениды фтора) (в пересчете на фтор)	2	0.001157	0.00391	0.00325833 33	0.00391	0.00391	0.00391	0.00391	0.00391	0	0	0	0	0	0	X	X	X
20	0348 - Ортофосфорная кислота	-	0.0041794	0.0055459	0.00462375	0.0055459	0.0055459	0.0055459	0.0055459	0.0055459	0	0	0	0	0	0	X	X	X
21	0401 - Углеводороды	-	0.0002413	0.0609344	0	0	0.0609344	0.0609344	0.0609344	0.0609344	0	0	0	0	0	0	X	X	X
22	0402 - Бутан	4	0.00002318	0.000731	0	0	0.000731	0.000731	0.000731	0.000731	0	0	0	0	0	0	X	X	X
23	0403 - Гексан	4	0.65430189	20.2320595	0	20.232	20.2320595	20.2320595	20.2320595	20.2320595	0	0	0	0	0	0	X	X	X
24	0405 - Пентан	4	0.00002262	0.00050376	0	0	0.00050376	0.00050376	0.00050376	0.00050376	0	0	0	0	0	0	X	X	X
25	0408 - Циклогексан	4	0.04456	0.005017	0.00418083 33	0.005017	0.005017	0.005017	0.005017	0.005017	0	0	0	0	0	0	X	X	X
26	0410 - Метан	-	5.14031239	160.684583 4	68.830892	142.902253	159.888723 4	160.684583 4	160.684583 4	160.684583 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
27	0412 - Изобутан	4	0.12563802	3.96125913	0	3.96125913	3.96125913	3.96125913	3.96125913	3.96125913	0	0	0	0	0	0	X	X	X
28	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 - C5	-	935.009731 377	316.978814 81	223.729478 7433	372.395359 81	289.936224 81	316.978814 81	316.978814 81	316.978814 81	0	0	0	0	0	0	X	X	X
29	0416 - Смесь углеводородов предельных C6 - C10	-	16.2364486 35	168.591649 348	108.102814 75	125.467235 348	136.487702 348	168.591649 348	168.591649 348	168.591649 348	0	0	0	0	0	0	X	X	X
30	0417 - Этан	-	0.12213076	3.85967436	0	0	3.85967436	3.85967436	3.85967436	3.85967436	0	0	0	0	0	0	X	X	X
31	0501 - Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	4	1.077322	4.81541081	1.81361250 83	3.77701381	3.77701381	4.81541081	4.81541081	4.81541081	0	0	0	0	0	0	X	X	X
32	0502 - Бул-1-ен (Бутилен)	4	0.00000989	0.00668272	0	0	0.00668272	0.00668272	0.00668272	0.00668272	0	0	0	0	0	0	X	X	X
33	0521 - Пропен(Пропилен)	3	0.016172	0.51	0	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0	0	0	0	0	0	X	X	X
34	0528 - Этин (Ацетилен)	-	0.0000165	0.000516	0	0.000516	0.000516	0.000516	0.000516	0.000516	0	0	0	0	0	0	X	X	X
35	0602 - Бензол	2	0.94985099 4	6.69446269 4	4.37153817	6.69456069 4	6.69456069 4	6.69456069 4	6.69456069 4	6.69456069 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
36	0609 - Дитилбензолы (смесь изомеров)	-	0.2340713	2.004785	1.19874	2.004785	2.004785	2.004785	2.004785	2.004785	0	0	0	0	0	0	X	X	X
37	0612 - (1-Метилэтил)бензол (Изопропилбензол, Ксилол)	4	0.0829146	0.0448	0.0448	0.0448	0.0448	0.0448	0.0448	0.0448	0	0	0	0	0	0	X	X	X
38	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.61717131 1	13.3904928 54	5.52503848 54	12.7607738 54	12.7607738 54	13.3904928 54	13.3904928 54	13.3904928 54	0	0	0	0	0	0	X	X	X
39	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.57393860 4	3.4536962 4	6.69383045 33	7.99229762 4	7.99229762 4	9.34536962 4	9.34536962 4	9.34536962 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
40	0622 - 1,2,4,5-Тетраметилбензол (Дурон)	2	0.0594498	0.424892	0.355002	0.424892	0.424892	0.424892	0.424892	0.424892	0	0	0	0	0	0	X	X	X

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
41	0823 - 1,3,5-Триметилбензол (Мезитилен)	-	0.929747	1.163737	0.994117	1.163737	1.163737	1.163737	1.163737	1.163737	1.163737	0	0	0	0	0	0	0	0
42	0627 - Этилбензол	3	0.09837266	0.92573546	0.92168805	0.92573546	0.92573546	0.92573546	0.92573546	0.92573546	0.92573546	0	0	0	0	0	0	0	0
43	0703 - Бензалпирен (3,4-Бензалпирен)	1	0.00080633	0.02542348	0.00080613 ⁴⁵	0.02539611 ⁹	0.02542332 ⁹	0.02542348	0.02542348	0.02542348	0.02542348	0	0	0	0	0	0	0	0
44	0708 - Нафталин	4	0.00055906	0.0018002	0.00150016 ⁶⁷	0.0018002	0.0018002	0.0018002	0.0018002	0.0018002	0.0018002	0	0	0	0	0	0	0	0
45	0869 - Дихлорметан (Метилен хлористый)	4	0.0189	0.002449	0.00204083 ³³	0.002449	0.002449	0.002449	0.002449	0.002449	0.002449	0	0	0	0	0	0	0	0
46	0882 - Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	2	0.01228	0.36075	0.36075	0.36075	0.36075	0.36075	0.36075	0.36075	0.36075	0	0	0	0	0	0	0	0
47	0888 - Трихлорметан (Хлороформ)	2	0.02942	0.00783	0.006525	0.00783	0.00783	0.00783	0.00783	0.00783	0.00783	0	0	0	0	0	0	0	0
48	0906 - Тетрагалометан (Углерод четыреххлористый)	2	0.00102104 ⁵	0.00092232	0.00076882	0.00092232	0.00092232	0.00092232	0.00092232	0.00092232	0.00092232	0	0	0	0	0	0	0	0
49	1039 - Пентаан-1-ол (Ампиловый спирт)	3	0.001145	0.000041	0.00003416 ⁶⁷	0.000041	0.000041	0.000041	0.000041	0.000041	0.000041	0	0	0	0	0	0	0	0
50	1042 - Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0.000018	0.00000066	0.00000055	0.00000066	0.00000066	0.00000066	0.00000066	0.00000066	0.00000066	0	0	0	0	0	0	0	0
51	1048 - 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0.023672	0.74652	0.74652	0.74652	0.74652	0.74652	0.74652	0.74652	0.74652	0	0	0	0	0	0	0	0
52	1051 - Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	3	0.060814	0.01679152	0.01398293 ³³	0.01679152	0.01679152	0.01679152	0.01679152	0.01679152	0.01679152	0	0	0	0	0	0	0	0
53	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.00944222	0.0150639	0.0148984	0.0150639	0.0150639	0.0150639	0.0150639	0.0150639	0.0150639	0	0	0	0	0	0	0	0
54	1054 - Пропан-1-ол (Пропиловый спирт)	3	0.01497	0.006658	0.00554833 ³³	0.006658	0.006658	0.006658	0.006658	0.006658	0.006658	0	0	0	0	0	0	0	0
55	1061 - Этанол (Спирт этиловый)	4	0.03507069	0.03567504	0.02973354	0.03567504	0.03567504	0.03567504	0.03567504	0.03567504	0.03567504	0	0	0	0	0	0	0	0
56	1071 - Гидроксиметанол (Фенол)	2	0.02771369	0.8733401 ⁹	0.40277484 ⁶⁷	0.60838401 ⁴	0.60838401 ⁴	0.60838401 ⁴	0.60838401 ⁴	0.60838401 ⁴	0.60838401 ⁴	0	0	0	0	0	0	0	0
57	1078 - Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этидиол)	-	0.779249	18.9274285 ⁴	6.49575935 ⁸³	8.27418154 ⁴	16.888285 ⁴	18.9274285 ⁴	18.9274285 ⁴	18.9274285 ⁴	18.9274285 ⁴	0	0	0	0	0	0	0	0
58	1105 - Этиоксан (Диэтиловый эфир)	4	0.04800004	0.06048131	0.05040131	0.06048131	0.06048131	0.06048131	0.06048131	0.06048131	0.06048131	0	0	0	0	0	0	0	0
59	1107 - 2-Метокси-2-метилпропан (Метиловый эфир)	4	0.639004	1.552623	1.552623	1.552623	1.552623	1.552623	1.552623	1.552623	1.552623	0	0	0	0	0	0	0	0
60	1119 - 2-Этоксипропанол (Этилпропиловый эфир)	-	0.749	13.482	11.235	13.482	13.482	13.482	13.482	13.482	13.482	0	0	0	0	0	0	0	0
61	1317 - Ацетальдегид	3	0.00046	0.000025	0.0002083 ³³	0.000025	0.000025	0.000025	0.000025	0.000025	0.000025	0	0	0	0	0	0	0	0
62	1325 - Формальдегид	2	0.00045561 ²	0.00007890	0.00006582 ⁴	0.00007890	0.00007890	0.00007890	0.00007890	0.00007890	0.00007890	0	0	0	0	0	0	0	0
63	1401 - Пропан-2-он (Ацетон)	4	0.01387038	0.05007702	0.04173285 ³³	0.05007702	0.05007702	0.05007702	0.05007702	0.05007702	0.05007702	0	0	0	0	0	0	0	0
64	1523 - N,N-Диметилформамид (Диметилформамид)	2	0.00092	0.000099	0.0000825	0.000099	0.000099	0.000099	0.000099	0.000099	0.000099	0	0	0	0	0	0	0	0
65	1555 - Этановая кислота (Уксусная кислота)	3	0.00230413 ⁵	0.00252603	0.00210563	0.00252603	0.00252603	0.00252603	0.00252603	0.00252603	0.00252603	0	0	0	0	0	0	0	0
66	1580 - 2-Гидроксипропан-1,2-пропандикарбоновая кислота (Лимонная кислота)	3	0.002101	0.00276	0	0.00276	0.00276	0.00276	0.00276	0.00276	0.00276	0	0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

88

ВНП СФРМ 18-9700-01.003 (изм. 0)

Формат А4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
67	1605 - Тетрагидро-1,4-оксазин (Морфолин, Диэтиламидоксид)	-	0.0000123	0.000388	0.00033333	0.000388	0.000388	0.000388	0.000388	0.000388	0	0	0	0	0	0	X	X	X
68	1706 - Диметилсульфид	4	0.00433	0.12721	0.12721	0.12721	0.12721	0.12721	0.12721	0.12721	0	0	0	0	0	0	X	X	X
69	1716 - Смесь поликоричных меркаптанов (Спороант СПМ-ТУ 51-81-88) (в пересчете на этилмеркаптан)	3	0.000561	0.017472	0.00789333	0.009472	0.009472	0.017472	0.017472	0.017472	0	0	0	0	0	0	X	X	X
70	1740 - Тетрагидротрифен-1,1 - диоксид (Сульфолан)	-	0.00959375	0.2868575	0.2868575	0.2868575	0.2868575	0.2868575	0.2868575	0.2868575	0	0	0	0	0	0	X	X	X
71	1805 - Аминобензол (Анилин)	2	0.000131	0.000025	0.00002083	0.000025	0.000025	0.000025	0.000025	0.000025	0	0	0	0	0	0	X	X	X
72	1831 - Дициклоексаламина малорастворимая соль (Ингибитор коррозии МСДА)	2	0.029022	0.915238	0.915238	0.915238	0.915238	0.915238	0.915238	0.915238	0	0	0	0	0	0	X	X	X
73	1833 - Диэтиламин	4	0.0000182	0.00000507	0.00000424	0.00000507	0.00000507	0.00000507	0.00000507	0.00000507	0	0	0	0	0	0	X	X	X
74	1837 - 2,2-Иминобис(этиламин) (Диэтилентриамин)	3	0.0002403	0.00061000	0.00059833	0.00061000	0.00061000	0.00061000	0.00061000	0.00061000	0	0	0	0	0	0	X	X	X
75	1852 - 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	2	0.001203	0.03533	0.03533	0.03533	0.03533	0.03533	0.03533	0.03533	0	0	0	0	0	0	X	X	X
76	1866 - Этилендиамин	-	0.000223	0.001188	0.00099	0.001188	0.001188	0.001188	0.001188	0.001188	0	0	0	0	0	0	X	X	X
77	2002 - Ацетонитрил (Дианометан, Цианистый метил)	-	0.00092	0.00005	0.00004166	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005	0	0	0	0	0	0	X	X	X
78	2005 - Гидразин гидрат	-	0.0000368	0.001242	0.001035	0.001242	0.001242	0.001242	0.001242	0.001242	0	0	0	0	0	0	X	X	X
79	2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0.21568625	0.05823770	0.05823770	0.05823770	0.05823770	0.05823770	0.05823770	0.05823770	0	0	0	0	0	0	X	X	X
80	2732 - Керосин	-	1.7343386	6.91282441	4.82426026	4.8185441	5.74889341	6.91282441	6.91282441	6.91282441	0	0	0	0	0	0	X	X	X
81	2735 - Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цитиридовое и др.)	-	0.1092437	1.00446526	0.87036832	1.00446526	1.00446526	1.00446526	1.00446526	1.00446526	0	0	0	0	0	0	X	X	X
82	2741 - Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99	-	0.005253	0.01709	0.01424166	0.01709	0.01709	0.01709	0.01709	0.01709	0	0	0	0	0	0	X	X	X
83	2750 - Сольвент нефти	-	0.154818	0.1686194	0.14051616	0.1686194	0.1686194	0.1686194	0.1686194	0.1686194	0	0	0	0	0	0	X	X	X
84	2752 - Уайт-спирит	-	0.042187	0.18	0.15	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0	0	0	0	0	0	X	X	X
85	2754 - Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С10-С19, растворитель РНК-2651 и др.) (в пересчете на суммарный углеводород)	4	4.9775824	55.431297	41.7543546	45.132474	50.334252	55.431297	55.431297	55.431297	0	0	0	0	0	0	X	X	X
86	2845 - Жирные талловые кислоты	-	0.0014976	0.02954480	0.02462066	0.02954480	0.02954480	0.02954480	0.02954480	0.02954480	0	0	0	0	0	0	X	X	X
87	2853 - Пропан-1,2,3-триол (Глицерин)	-	0.000104	0.00022545	0.00018795	0.00022545	0.00022545	0.00022545	0.00022545	0.00022545	0	0	0	0	0	0	X	X	X
88	2877 - Петролейный эфир	-	0.000618	0.0003946	0.00032883	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0	0	0	0	0	0	X	X	X
89	2902 - Вазелиновые вещества	3	0.113587	0.474857	0.39571416	0.474857	0.474857	0.474857	0.474857	0.474857	0	0	0	0	0	0	X	X	X
90	2908 - Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (диоксида кремния), 10-10% глинистых минералов, 10-10% оксидов металлов, 10-10% органических веществ, 10-10% воды (в пересчете на сухое вещество)	3	0.1709214	3.42952	2.87632866	3.42952	3.42952	3.42952	3.42952	3.42952	0	0	0	0	0	0	X	X	X
91	2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	-	0.02338	0.203598	0.169665	0.203598	0.203598	0.203598	0.203598	0.203598	0	0	0	0	0	0	X	X	X
92	3132 - тригидрат фосфат (Натрия α-фосфат)	-	0.00020011	0.00630340	0.0053534	0.00630340	0.00630340	0.00630340	0.00630340	0.00630340	0	0	0	0	0	0	X	X	X

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВНП СФРМ 18-9700-01.003 (изм. 0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
93	3150 - Формат натрия (Муравьиной кислоты натриевая соль)	-	0.0225	0.405	0.3375	0.405	0.405	0.405	0.405	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	3152 - Натрий гидросульфит (Натрий бисульфит)	-	0.0038	0.12	0	0	0	0.12	0.12	0.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	3168 - Ацетат натрия	-	0.0225	0.405	0.3375	0.405	0.405	0.405	0.405	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	3241 - 2,6-ди(Диметилгидрокси)-4-метил-фенол (Гидроксид-2,6-ди(1,1-диметилгидрокси)-4-метилбензол) (2,6-ди(гидрокси)-4-метилфенол, Акидол-1, Аллерген ВП)	4	0.000001	0.000022	0.00001833 33	0.000022	0.000022	0.000022	0.000022	0.000022	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	3303 - (1-Гидроксиэтил)дифосфоновая кислота триэтилэстера (Кислота оксипентилдифосфоновая)	-	0.008199	0.033661	0.02805083 33	0.033661	0.033661	0.033661	0.033661	0.033661	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	3401 - Ди(2-гидроксипропил)метиламин (Метилдизаколамин)	-	0.131857	3.4405706	2.42555343 33	2.7388356	3.2182006	3.4405706	3.4405706	3.4405706	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	3468 - 3-Метоксипропан-1-амин	-	0.002	0.059	0	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по промплощадке			1078.52703	3476.92260	2620.06924	3153.39680	3394.68985	3476.91922	3476.91922	3476.91922	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			3193	6518	79808	541	7014	3518	3518	3518									

По производственной территории №2 Полигон захоронения промышленных отходов
Республика Татарстан, Нижнекамский район, ОКМО: 92644000, Рег. номер: 920010163730015

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ									
			г/с	т/год	2019 с 14.03	2020	2021	2022	2023	2024 по 31.12		г/с	т/год	2019 с 14.03	2020 до 14.03	с разбивкой по годам, тонн						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
1	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0.01140300 2	0.00900300 2	0.00666916 83	0.00900300 2	0.00900300 2	0.00900300 2	0.00900300 2	0.00900300 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	0303 - Аммиак	4	0.00472200 2	0.14891500 2	0.07647100 17	0.08405900 2	0.09246500 2	0.14891500 2	0.14891500 2	0.14891500 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	0304 - Азот (III) оксид (Азота оксид)	3	0.00185300 2	0.00130100 2	0.00108416 83	0.00130100 2	0.00130100 2	0.00130100 2	0.00130100 2	0.00130100 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
4	0328 - Углерод (Сажа)	3	0.00072100 2	0.00042400 2	0.00035333 5	0.00042400 2	0.00042400 2	0.00042400 2	0.00042400 2	0.00042400 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
5	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0.00074700 2	0.00060400 2	0.00050333 5	0.00060400 2	0.00060400 2	0.00060400 2	0.00060400 2	0.00060400 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
6	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	0.00312900 2	0.09823300 2	0.05210350 17	0.05774800 2	0.06300200 2	0.09823300 2	0.09823300 2	0.09823300 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
7	0337 - Углерод оксид	4	0.04175100 2	0.02628600 2	0.02190566 83	0.02628600 2	0.02628600 2	0.02628600 2	0.02628600 2	0.02628600 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
8	0349 - Хлор	2	0.036	0.047304	0.03942	0.047304	0.047304	0.047304	0.047304	0.047304	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
9	0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	0.30629300 2	9.42571400 2	5.90522283 5	6.77380700 2	7.11751400 2	9.42571400 2	9.42571400 2	9.42571400 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	0416 - Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	0.019412	0.612183	0.314147	0.345561	0.380118	0.612183	0.612183	0.612183	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
11	0501 - Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	4	0.002979	0.087788	0.07315666 67	0.087788	0.087788	0.087788	0.087788	0.087788	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
12	0602 - Бензол	2	0.003822	0.112641	0.0938675	0.112641	0.112641	0.112641	0.112641	0.112641	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Формат А4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



Лист
90

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
13	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.00791600	0.23329900	0.19441583	0.23329900	0.23329900	0.23329900	0.23329900	0.23329900	0	0	0	0	0	0	X	X	X
14	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.00780700	0.23009200	0.19174333	0.23009200	0.23009200	0.23009200	0.23009200	0.23009200	0	0	0	0	0	0	X	X	X
15	0627 - Этилбензол	3	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0	0	0	0	0	0	X	X	X
16	1071 - Гидроксиметилбензол (Фенол)	2	0.0000955	0.002806	0.00233833	0.002806	0.002806	0.002806	0.002806	0.002806	0	0	0	0	0	0	X	X	X
17	1325 - Формальдегид	2	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0.00000000	0	0	0	0	0	0	X	X	X
18	2732 - Керосин	-	0.00561700	0.00358900	0.00299083	0.00358900	0.00358900	0.00358900	0.00358900	0.00358900	0	0	0	0	0	0	X	X	X
Итого по промплощадке			0.45426702	11.0392328	6.97633852	8.01531282	8.40723682	11.0392328	11.0392328	11.0392328	0	0	0	0	0	0	X	X	X

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан
 **) Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух

Начальник отдела государственной экологической экспертизы и разрешительной деятельности Управления
 Росприроднадзора по Республике Татарстан

Попова Е.Е.
 Черников А.И.

Ведущий специалист-эксперт



Приложение *) № 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
от 14.03.2019 г. № В.43.03.19.69, выданному
Управлением Росприроднадзора
по Республике Татарстан
Экз. № _____

Условия действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
Акционерное общество "ТАНЕКО"

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

загрязняющих веществ, не подлежащих нормированию и государственному учету, не имеется.

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



1.4 Санитарно-эпидемиологическое заключение на «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников выбросов промплощадки предприятия по переработке сырой нефти и производству продуктов глубокой переработки нефти европейского качества АО «ТАНЕКО», расположенной по адресу: республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона» № 16.11.11.000.Т.003348.12.18 от 26.12.2018 г.

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 16.11.11.000.Т.003348.12.18 ОТ 26.12.2018 г.

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

Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников выбросов промплощадки предприятия по переработке сырой нефти и производству продуктов глубокой переработки нефти европейского качества АО «ТАНЕКО», расположенной по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона (юрид.адрес Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона)

Общество с ограниченной ответственностью "ОРГНЕФТЕХИМ-ХОЛДИНГ", 123290, г.Москва, Магистральный 1-й тупик, д.5А, помещение 35 (Российская Федерация)

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

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

Основанием для признания представленных документов соответствующими ~~(не соответствующими)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы): экспертное заключение № 27629 от 19.12.2018г. ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)".

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1711468

М.А.ПАТЯШИНА

496084693

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

92

1.5 Письмо ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» №10/511 от 03.03.2020 г. «О предоставлении информации по выполнению договорных обязательств»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843) 293-43-05 / (843) 293-42-97, latmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

3.03.2020, № 10/511
На № 12 от 05.02.2020 г.

Генеральному директору
ООО «Эко М»
В. С. Морякову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Эко М» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/175 от 07.02.20) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений АМСГ Бегишево (ближайшей к городу Нижнекамск РТ) для проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий на территории промузла города Нижнекамск Республики Татарстан.

Климатические характеристики

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-11,5	-11,2	-4,5	5,4	12,9	17,5	19,5	17,3	11,5	4,4	-3,6	-9,4	4,0

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
39,0	30,9	32,2	30,2	47,3	58,5	51,3	64,8	54,3	57,0	45,7	42,4	553,6

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
5,4	5,3	5,4	5,2	5,0	4,4	3,9	4,2	4,5	5,4	5,4	5,4	5,0

4. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	7	3	6	35	33	8	4	9
II	8	8	5	5	31	33	6	4	9
III	7	7	4	6	28	34	8	6	8
IV	9	12	8	7	21	26	9	8	7
V	13	12	7	6	15	24	12	11	8
VI	13	9	7	5	14	24	15	13	11
VII	17	13	10	6	10	19	12	13	14
VIII	16	10	6	5	13	25	12	13	11
IX	10	8	5	6	18	30	12	11	10
X	9	6	3	4	23	33	11	11	6
XI	6	7	4	5	24	35	11	8	7
XII	6	7	4	5	29	36	7	6	9
год	10	9	6	5	22	29	10	9	9



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

93

5. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
9,2	21,9	29,0	23,4	11,5	3,0	1,3	0,5	0,1	0,1	0,0

6. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5 %, равна 10 м/с,

7. Число дней с осадками > 1,0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
10	9	8	6	8	9	8	9	9	11	10	11	106

8. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3	3	4	3	1	2	2	3	4	5	6	5	41

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна 24,8 °С,

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна - 15,9 °С,

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160,

12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) – 43

мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) – 0,34

повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % – 9

продолжительность туманов, часы – 160

Справка выдана ООО «Эко М»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»

С. Д. Захаров

О. В. Белова
(843) 293-04-68

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



Лист

94

ОАО «ВНИПИнефть»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1.6 Письмо ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» №12/2213 от 05.08.2020 г. «О предоставлении информации по выполнению договорных обязательств»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

05.08.2020 г. № 12/2213
На № 120 от 24.07.2020 г.

Директору
ООО «Эко М»
В.С.Морякову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «Эко М» договором (№ С/664 от 29.07.2020 г.) направляет фоновые концентрации вредных примесей в атмосферном воздухе г. Нижнекамск для проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий на территории АО «ТАНЕКО» г. Нижнекамск.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Примесь	ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ мг/м ³				
	Штиль V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0.024	0.023	0.028	0.021	0.026
Оксид углерода	1.7	2.0	1.7	1.7	1.8
Диоксид азота	0.084	0.083	0.100	0.089	0.093
Оксид азота	0.029	0.030	0.038	0.033	0.032
Взвешенные вещества	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, на основании результатов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в г. Нижнекамск в 2014-2018 г.г.

Срок действия фоновых концентраций ограничивается сроком проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий на территории АО «ТАНЕКО» г. Нижнекамск.

Справка выдана ООО «Эко М» для проведения инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий на территории АО «ТАНЕКО» г. Нижнекамск.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник

Исп. Э.Ф.Амирова
8 843 293-33-62

С.Д. Захаров



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

95

2 ИСХОДНО-РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

2.1 Договор холодного водоснабжения № 16/22/611 от 11.10.2017 г. с ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»

ДОГОВОР № 16/22/611
холодного водоснабжения

«11» октября 2017 года

г. Альметьевск

Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице главного инженера – первого заместителя директора Сафина Рамиса Насимовича, действующего на основании доверенности № 2988/16-03 от 08.12.2016 г., с одной стороны и Акционерное общество «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице заместителя генерального директора по техническому обслуживанию и инжинирингу Башарова Марата Миннахматовича, действующего на основании доверенности № 213/01-14 от 22.12.2016 г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть техническую воду (далее вода), а Абонент обязуется соблюдать режим водоснабжения, оплачивать принятую воду, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Режим водоснабжения устанавливается согласно приложению № 1, являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2018 г. и действует по «31» декабря 2018 г. Если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока действия договора ни одна из сторон не уведомит другую сторону о расторжении договора, то срок действия договора считается продленным на тех же условиях на один календарный год. Количество пролонгаций не ограничено.

2. ПОРЯДОК, СРОКИ И УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ. ТАРИФЫ. СВЕРКА РАСЧЕТОВ

2.1. Абонент производит предоплату по настоящему договору перечислением денежных средств на расчетный счет Поставщика в срок до 10 числа отчетного месяца в размере 90 % стоимости предполагаемого месячного объема воды, подлежащей отпуску в отчетном месяце. Для совершения указанной предоплаты Поставщик направляет в адрес Абонента соответствующий счет, однако отсутствие данного счета не может являться препятствием для совершения предоплаты, а также не является основанием для освобождения Абонента от ответственности за невыполнение, либо несвоевременного выполнения данной обязанности. При получении предоплаты Поставщик в течение 5 календарных дней представляет счет-фактуру на полученный аванс. По результатам отпуска воды, Абонент до 5 числа месяца, следующего за отчетным, оплачивает оставшееся количество потребленной воды.

2.1.1. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость объема водоснабжения, поставленного в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет погашения обязательств, срок исполнения по которым наступил ранее, а также оплаты предстоящего объема водоснабжения в следующем за текущим расчетном периоде.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) меньше суммы фактического потребления объема водоснабжения в текущем месяце, то окончательный расчет за поставленный объем воды производится не позднее срока, указанного в п. 2.1 договора, на основании подписанного акта выполненных работ (оказанных услуг) и предоставленной счет-фактуры.

При осуществлении платежей по настоящему договору, Абонент обязан указать в платежных документах назначение платежа: № договора, расчетный период и год, за который осуществляется оплата, или № договора, № и дату выставленного организацией документа на оплату. В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта, Поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств, срок исполнения обязательств по которым наступил ранее.

2.1.2. При наличии задолженности, в том числе за предыдущие периоды по другим договорам холодного водоснабжения, денежные средства, поступившие от Абонента, вне зависимости от указанного назначения платежа полностью или частично зачисляются в счет погашения задолженности.

При пролонгации настоящего договора, либо заключении нового договора на следующий год (ы) неиспользованные платежи, поступившие по настоящему договору, в том числе в порядке аванса, являются оплатой (предоплатой) в следующем году (месяце).

2.2. На момент заключения договора тариф на воду за 1 м³ без учета НДС составляет 9 (Девять) руб. 57 коп. Расчеты за потребленную воду Абонентом производятся согласно тарифу, установленному уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на соответствующий период.

Тариф на воду может быть изменен в случаях, предусмотренных постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.13 г. «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

2.3. Новые тарифы на воду, утвержденные в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, становятся обязательными для Поставщика и Абонента и влекут за собой их безусловное применение в отношениях сторон без необходимости письменного заключения дополнительных соглашений к настоящему договору или его перезаключению.

От Поставщика:

/Р.Н.Сафин/



От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор № 16/22/611 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

96

2.4. Сумма договора составляет 137 045 502 (Сто тридцать семь миллионов сорок пять тысяч пятьсот два) руб. 98 коп., в том числе НДС 18 % 20 905 246 (Двадцать миллионов девятьсот пять тысяч двести сорок шесть) руб. 22 коп.

2.5. Ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным, стороны согласовывают объем отпущенной воды. Определение объема производится по фактическим показаниям счетчика с 1 по последнее число отчетного месяца.

Абонент получает у Поставщика акт выполненных работ, в котором указывается количество полученной Абонентом воды. Акт выполненных работ должен быть подписан уполномоченными лицами Абонента, скреплен печатью и представлен Поставщику в двухдневный срок со дня его получения Абонентом, но не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.

При нарушении данных сроков или непредставления мотивированного отказа от подписания данного акта, акт выполненных работ (оказанных услуг) считается подписанным Абонентом, а поставленная вода подлежит оплате в полном объеме.

2.6. На основании возвращенного от Абонента акта выполненных работ (оказанных услуг), подписанного уполномоченными лицами и скрепленного печатью, Поставщик выставляет Абоненту счёт-фактуру на сумму платежа за месяц.

2.7. Поставщик ежеквартально предъявляет Абоненту акт сверки расчётов. Абонент обязан подписать акт сверки, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Поставщику в течение пяти рабочих дней с момента получения.

При несогласии с указанными в акте суммами Абонент в тот же срок обязан предоставить Поставщику свой вариант расчетов. При нарушении данных сроков или непредставления Абонентом своего варианта расчетов, задолженность определяется по акту сверки Поставщика.

2.8. Формы первичных учетных документов, необходимых для расчетов по данному договору, являются приложением к Учётной политике Поставщика, утверждены приказом руководителя и содержат все обязательные реквизиты, предусмотренные ст. 9 Федерального закона от 06.12.11 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

2.9. Стороны договорились о возможности осуществлять документооборот в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В случае невозможности выставления документов в электронном виде, в том числе по причинам технического характера или отсутствия связи, допускается оформление и выставление первичных документов на бумажном носителе.

2.9.1. В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011 г. «Об электронной подписи» (ст.6), Законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» (ст.9), Налоговым кодексом РФ (ст.169), Стороны признают юридическую силу электронных документов (счетов-фактур, товарных накладных, актов приемки-передачи, актов выполненных работ (оказанных услуг), универсальных передаточных документов, актов сверки взаиморасчетов и иных документов), подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

2.9.2. Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена и получить усиленные квалифицированные электронные подписи, а также самостоятельно нести расходы, связанные с применением электронного документооборота.

2.9.3. Стороны договорились, что по мере технической возможности, в соответствии с Законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», письмами ФНС № ММВ-20-3/96@ от 21.10.2013 г., № ЕД-4-15/1121@ от 24.01.2014г., они стремятся применять универсальный передаточный документ (УПД), сочетающий в себе форму первичного учетного документа и счета-фактуры. Если Сторонами принято решение применять УПД, первичный учетный документ и счет-фактура не оформляются.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Поставщик обязан:

3.1.1. обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.1.2. выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения;

3.1.3. при участии представителей обеих сторон осуществлять допуск к эксплуатации узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к системам водоснабжения;

3.1.4. принимать меры по сокращению утечек, потерь и нерационального использования воды;

3.1.5. проводить производственный лабораторный контроль качества воды на выходе водоочистных и насосных станций;

3.1.6. осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения, принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения;

3.1.7. принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений системы водоснабжения в порядке и сроки, установленные нормативно-технической документацией, и возобновлению действия системы с соблюдением санитарных правил и норм;

3.1.8. обеспечивать Абонента информацией о тарифах, по письменному запросу – о качестве воды;

3.1.9. осуществлять подачу Абоненту воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества воды. Качество подготавливаемой технической воды с источников

От Поставщика

/Р.Н.Сафин/

От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор № 18/22/611 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

97

водоснабжения должно соответствовать установленным нормативам согласно Приложению № 2, на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности не должно превышать 10 мг/дм³ по КВЧ;

3.1.10. соблюдать установленные режимы водоснабжения.

3.2. Абонент обязан:

3.2.1. обеспечивать выполнение условий договора;

3.2.2. обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.2.3. обеспечивать сохранность пломб и на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории;

3.2.4. обеспечивать учет получаемой воды, вести и хранить необходимую документацию по учету (журналы, двусторонние акты), выполнять расчеты и составлять отчетные документы по определению количества полученной воды за расчетный период;

3.2.5. соблюдать установленные ему условия и режимы водоснабжения;

3.2.6. своевременно производить оплату по настоящему договору;

3.2.7. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета;

3.2.8. принимать меры по рациональному использованию воды, соблюдению лимитов водоснабжения;

3.2.9. уведомлять в течение трех рабочих дней Поставщика при изменении Абонентом реквизитов, правового статуса, организационно-правовой формы;

3.2.10. немедленно сообщать Поставщику о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем водоснабжения либо загрязнении окружающей природной среды;

3.2.11. обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности и устранить их последствия;

3.2.12. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных сетях, коллекторах, находящихся у Поставщика и проходящих по территории Абонента;

3.2.13. выполнять предписания Поставщика в указанный срок (но не более 30 календарных дней) по ремонту и замене неисправных приборов учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, участках для замера переносным прибором, неисправных задвижек и другого оборудования на врезке и обводных линиях;

3.2.14. присоединять субабонентов к собственным сетям исключительно с согласия Поставщика;

3.2.15. производить какие-либо изменения в режиме водоснабжения (кроме аварийного) исключительно с согласия Поставщика;

3.2.16. иметь в наличии следующую документацию:

- технические условия на подключение к водоводам Поставщика;
- нормативно-расчетные документы с указанием цели использования заявленного объема воды;
- суточный режим водоснабжения;
- схему подключения к водоводам с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей (участок водоводов подключения до секующей задвижки и сама задвижка должны быть на балансе Абонента). При изменении границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей Абонент обязан представить Поставщику согласованную обеими сторонами обновленную схему;

• документацию на смонтированный узел учёта и камеру (колодец) Абонента, которые расположены в месте врезки водоводов Абонента к водоводам Поставщика.

3.2.17. устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

3.2.18. не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства систем водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с Поставщиком;

3.2.19. извещать Поставщика до 20 числа первого месяца отчетного квартала о снижении водопотребления (допустимое отклонение 10%) с указанием причины;

3.3. Взаимные обязательства сторон:

3.3.1. при плановых остановках водоснабжения предупреждать другую сторону не менее чем за трое суток;

3.3.2. немедленно извещать другую сторону об авариях на водоводах или оборудовании вызвавших уменьшение, полное прекращение или резкое увеличение водоснабжения;

3.3.3. обеспечивать параметры давления воды на врезках;

3.3.4. Во исполнение Закона № 227-ФЗ от 18.07.2011 г. стороны обязуются представить друг другу документы, подтверждающие:

– место регистрации (место налогового резидентства) стороны настоящего договора - юридического лица с указанием места нахождения представительства контрагента, если сделка связана с деятельностью такого представительства;

От Поставщика:

/Р.Н.Сафин/



От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор № 16/22/81 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

98

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- место регистрации (место жительства) стороны настоящего договора – физического лица;
- является ли сторона настоящего договора налогоплательщиком налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах (если объектом сделки является такое добытое полезное ископаемое);
- является ли сторона настоящего договора налогоплательщиком, применяющим специальные налоговые режимы: систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход для отдельных видов деятельности, если соответствующий договор заключен в рамках такой деятельности;
- освобождена ли сторона настоящего договора от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций или применяет к налоговой базе по указанному налогу налоговой ставке 0 (ноль) процентов;
- является ли сторона настоящего договора резидентом особой экономической зоны, налоговый режим в которой предусматривает специальные налоговые льготы по налогу на прибыль организаций;
- являются ли сторона настоящего договора по договору лицом, местом регистрации, местом жительства, либо местом налогового резидентства которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Заверенные руководителем (или иным уполномоченным лицом) копии документов, указанных в настоящем пункте, прилагаются к настоящему договору, а также предоставляются в период действия договора при возникновении указанных обстоятельств.

3.4. Поставщик имеет право:

3.4.1. осуществлять контроль за правильностью учета объемов водоснабжения Абонентом;

3.4.2. ограничивать (прекращать) водоснабжение в случаях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством;

3.4.3. отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения в случае отсутствия технической возможности;

3.4.4. получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения;

3.4.5. требовать возмещения ущерба, причиненного системам водоснабжения Поставщика.

3.5. Абонент имеет право:

3.5.1. получать информацию об изменении платы и тарифов;

3.5.2. требовать возмещения убытков, понесенных по вине Поставщика;

3.5.3. получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения при наличии технической возможности систем;

3.5.4. выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Поставщик и Абонент несут ответственность:

4.1.1. за невыполнение договорных обязательств в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.1.2. за вред, причиненный утечками воды из систем водоснабжения, находящихся в их собственности, хозяйственном ведении или аренде;

4.2. за несвоевременное представление или представление недостоверных сведений по перечню, предусмотренному п. 3.3.4. настоящего договора. Стороны несут ответственность в виде обязанности возместить убытки в размере сумм, уплаченных в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов, вследствие использования этой недостоверной информации.

Стороны также несут указанную ответственность в виде возмещения убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных недостоверных сведений.

4.3. За несоблюдение условий настоящего договора применяются неустойка (штраф, пени) и другие виды ответственности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и договором.

4.4. Сторона освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

4.5. Лица, виновные в самовольном присоединении к системам водоснабжения и повреждении этих систем, которые могут повлечь за собой угрозу жизни и здоровью населения, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.6. Поставщик несет ответственность:

4.6.1. за качество, объем подаваемой воды и соблюдение режима водоснабжения.

4.7. Абонент несет ответственность:

4.7.1. за вред, причиненный Поставщику или системам водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.7.2. за целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся у него;

4.7.3. за достоверность и своевременность подачи информации по учету полученной воды.

От Поставщика:

/Р.Н.Сафин/



От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор № 16/22/651 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

99

4.8. В случае невыборки воды в течение квартала в договорном количестве без предварительного оповещения, указанного в п. 3.2.19., (допустимое отклонение – 15%) Поставщик вправе на свое усмотрение потребовать от Абонента уплаты неустойки. Размер неустойки определяется в рублях в следующем порядке: разница между текущим договорным квартальным количеством воды и фактически выбранным за текущий квартал количеством воды умножается на величину тарифа (стоимость) 1 м³ воды, но не менее 10 (десяти) тысяч рублей.

4.9. В случае несвоевременной оплаты Абонентом, в том числе авансового и окончательных платежей, он (Абонент) обязуется уплатить Поставщику по его требованию пени в размере 0,01 % от не выплаченных в срок сумм, за каждый календарный день просрочки по день фактического исполнения обязательства по оплате включительно.

4.10. При отсутствии уведомления за 2 месяца до начала отчетного квартала за превышение потребления воды (допустимое отклонение – 20%) Поставщик вправе потребовать от Абонента уплаты штрафа за такое превышение в пятикратном размере ставки платы за водопользование. Абоненты, объем водопотребления которых составляет более 1 млн. м³ в год, обязаны извещать Поставщика за 2 месяца о превышении потребления воды.

4.11. В случае невыполнения Абонентом обязанности по своевременной передаче показаний приборов учета, предусмотренной (обязанности) пунктом 5.1 настоящего Договора, он (Абонент) обязуется уплатить по требованию Поставщика штраф в размере 500 руб. за каждый выявленный случай.

4.12. Убытки по настоящему договору взыскиваются сверх пени (неустойки, штрафа).

5. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ОТПУЩЕННОЙ ВОДЫ

5.1. Абонент обеспечивает учет количества отпущенной воды.

Показания средств измерений (приборов учета) два раза в неделю (понедельник и четверг) передаются Поставщику с электронной почты Абонента Pavlenko-OI@taneco.ru на следующие адреса электронной почты:

Азнакаевский цех - grigorevavii@uptgppd.ru;

Альметьевский цех - abdullinaat@uptgppd.ru, haertdinovagm@uptgppd.ru;

Камский цех - ganeevagi@uptgppd.ru.

Подтверждением выполнения данной обязанности Абонента является распечатка с электронной почты Абонента об отправке соответствующего письма с показаниями, а также распечатка с электронной почты Поставщика о его (письма) получении.

Количество потребленной воды за месяц определяется Абонентом по фактическим показаниям приборов учета и оформляется ежемесячно двусторонним актом.

5.2. Количество полученной воды определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического получения воды по показаниям средств измерений (приборов учёта).

5.2.1. Место нахождения врезок, параметры давления и характеристики средств измерений (приборов учёта), установленных на врезках:

	Врезка № 1	Врезка № 2
Место нахождения	Камский в/в 2 очереди г. Нижнекамск	Камский в/в 3 очереди г. Нижнекамск
Параметры давления (\pm кгс/см ²)	4 \pm 0,5	4 \pm 0,5
Диаметр отв. водов. (мм)	1000	1000
Номер прибора	1000165	1000165
Марка прибора	УРСВ ВЗЛЕТ МР	УРСВ ВЗЛЕТ МР

Коммерческий учет ведется по прибору учета № FE0007 № S5K404220, марка Yokogawa AXF-400, установленному на водоводе в насосной на территории АО «ТАНЕКО» (на приеме насосного агрегата позиции Н1-Н6).

5.3. Для учета объемов отпущенной Абоненту воды используются средства измерений, внесенные в государственный реестр, по прямому назначению, указанному в их технических паспортах. С этой целью оборудуются узлы учета. Узел учета должен размещаться на сетях Абонента, как правило, на границе эксплуатационной ответственности между Поставщиком и Абонентом. Оборудование узла учета и его эксплуатация осуществляются за счет Абонента.

5.4. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент.

5.5. Проектирование, монтаж и эксплуатация узлов учета производятся в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, инструкциями изготовителей средств измерений.

5.6. Узлы учета должны располагаться в освещенных помещениях с температурой воздуха в зимнее время не ниже +5 град. С.

Средства измерений на узле учета должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, нарушающего достоверный учет количества полученной воды.

Задвижки на обводных линиях должны быть опломбированы Поставщиком, а места их нахождения снабжены указателями, помещенными в доступных и хорошо видимых местах.

В помещении узла учета запрещается устройство транзитных трубопроводов, стояков и выпусков.

5.7. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии.

5.8. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя представителей обеих сторон.

От Поставщика:

/Р.Н.Сафин/



От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор №16/22/61 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

100

Средства измерений должны быть поверены и опломбированы организацией, имеющей соответствующую лицензию и опломбированы Поставщиком. Неопломбированные средства измерений к эксплуатации не допускаются.

5.9. Абонент может поручить эксплуатацию узла учета по договору специализированной организации, получившей в установленном порядке соответствующее разрешение (лицензию).

5.10. Поставщик контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления ими сведений об объемах полученной воды.

Если проверкой установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик производит перерасчет объемов полученной воды за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

5.11. В случае обнаружения неисправности узла учета или средств измерений незамедлительно извещать Поставщика, сообщать показания средств измерений на момент выхода узла учета из строя.

Абонент извещает Поставщика о проведении демонтажа приборов учета не менее чем за 2 рабочих дня.

5.12. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком (но не более 30 календарных дней), допускается определение фактического потребления воды по среднесуточному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

5.13. Поставщик определяет потребление воды по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды не менее 1,2 м/сек в случаях:

5.13.1. через 30 дней со дня возникновения неисправности прибора учета (в том числе непроведения поверки после истечения межповерочного интервала) или демонтажа прибора учета до проведения допуска прибора учета к эксплуатации либо поверки без демонтажа прибора учета;

5.13.2. при нарушении в течение более 6 месяцев сроков предоставления показаний приборов учета.

6. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ АБОНЕНТОМ ДОСТУПА ПОСТАВЩИКА К ВОДОПРОВОДНЫМ СЕТЯМ, МЕСТАМ ОТБОРА ПРОБ ВОДЫ, ПРИБОРАМ УЧЕТА.

6.1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам в следующем порядке:

а) Поставщик предварительно оповещает Абонента о дате и времени посещения. Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб воды, к приборам учета и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;

в) Абонент вправе принимать участие при проведении Поставщиком всех проверок, предусмотренных настоящим разделом.

7. ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА ВОДЫ

7.1. Производственный контроль качества технической воды, подаваемой Абоненту с использованием систем водоснабжения, осуществляется Поставщиком на выходе водоочистных и насосных станций.

7.2. Производственный контроль качества технической воды, получаемой Абонентом с использованием систем водоснабжения, осуществляется Абонентом в точках врезки на границах балансовой ответственности.

7.3. В случае превышения установленных нормативов качества воды, Абонент должен информировать об этом Поставщика для совместного отбора проб воды.

7.4. Абонент обязан известить Поставщика о времени и месте совместного отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

8. УСЛОВИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1. Поставщик вправе ограничить подачу воды в следующих случаях:

8.1.1. резкое ухудшение качества воды в источнике водоснабжения;

8.1.2. получения подписания или соответствующего решения территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять государственный экологический надзор;

8.1.3. возникновение аварии и устранение последствий аварии на системах водоснабжения;

8.1.4. аварийное или неудовлетворительное состояние водопроводных сетей Абонента;

8.1.5. проведение планово-предупредительного ремонта;

8.1.6. наличия у Абонента задолженности по оплате за 1 месяц;

8.1.7. воспрепятствования Абонентом допуску (недопуск) представителей Поставщика к узлам учета Абонента для осмотра, контроля, снятия показаний средств измерений;

8.1.8. при необходимости увеличения подачи воды к местам возникновения пожаров.

8.2. Ограничение водоснабжения Абоненту, осуществляется с уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого ограничения.

8.3. Ограничение водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 8.1.1., 8.1.3., 8.1.7., 8.1.8 договора, осуществляется с уведомлением в течение 1 дня Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический

От Поставщика:

/Р.Н.Сафин/



От Абонента:

/М.М.Башаров/

Договор № 16/22/671 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
101

надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности.

8.4. Ограничение водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 7.1.2, 7.1.4., 7.1.6. договора, осуществляется с предварительным уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого ограничения Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности, а в случае проведения планово-предупредительного ремонта (п. 7.1.5) с предварительным уведомлением в срок не менее 1 месяца.

8.5. Уведомление об ограничении водоснабжения осуществляется в письменном виде любым способом, позволяющим достоверно установить факт получения информации. В таком уведомлении Поставщик указывает:

- а) причины ограничения водоснабжения;
- б) предполагаемый срок, по истечении которого будет возобновлено водоснабжение;

В случае принятия решения об ограничении водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, Поставщик вправе действовать в следующей последовательности:

8.5.1. если по истечении 30 дней со дня введения ограничения подачи воды Абонентом не будет погашена образовавшаяся задолженность, то Поставщик может полностью прекратить подачу воды до полного погашения задолженности, за исключением случаев, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

8.5.2. в случае введения в отношении Абонента ограничения водоснабжения по основаниям, указанным в пп. 7.1.3, 7.1.4., 7.1.6., 7.1.7. настоящего договора, Абонент обязан возместить Поставщику расходы, связанные с ограничением и восстановлением водоснабжения. Возмещение расходов, связанных с ограничением и восстановлением водоснабжения, производится Абонентом на основании расчета, произведенного Поставщиком на основании документально подтвержденных расходов.

8.5.3. в случае, если в течение 60 дней со дня ограничения водоснабжения по причинам, предусмотренным в пп. 7.1.6., 7.1.7. настоящего договора, Абонент не устранил указанных причин, Поставщик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. При передаче устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения Поставщика новому лицу, Абонент сообщает об этом Поставщику в течение трех рабочих дней, а новое лицо до начала пользования этими устройствами и сооружениями заключает договор на получение воды с Поставщиком. При отсутствии указанного договора пользование системами водоснабжения Поставщика считается самовольным.

9.2. Стороны установили обязательный досудебный порядок урегулирования споров по настоящему договору. Срок ответа на претензию составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее получения стороной (адресатом). В случае, если претензия была направлена в адрес стороны настоящего договора заказным письмом по месту нахождения адресата, определяемым местом его государственной регистрации на территории РФ, и у отправителя по истечении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента отправки отсутствует информация о ее получении, датой получения претензии будет считаться 20-й (двадцатый) календарный день с даты ее (претензии) отправки. Споры, возникшие при заключении, исполнении, изменении, расторжении настоящего договора и не нашедшие урегулирования в досудебном порядке, передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Татарстан.

9.3. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

9.4. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

9.5. Приложения к настоящему договору:

9.5.1. Приложение № 1 – Режим водоснабжения, пояснительные расчеты стоимости водоснабжения.

9.5.2. Приложение № 2 – Информация по качеству подготавливаемой воды с источников водоснабжения.

10. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Мусы Джалиля, 11, ИНН 1644066080, КПП 164401001, ОГРН 1121644002270, р/с 40702810200090002565 в филиале «Банковский центр «ТАТАРСТАН» Банка ЗЕНИТ (ПАО), к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, телефон/факс (8553) 388-501

Абонент: Акционерное общество «ТАНЕКО», Республика Татарстан, город Нижнекамск, Промзона, ИНН 1651044095, КПП 168150001, ОГРН 1051618037778, ОКПО 78689379, ОКВЭД 23.2., р/с 40702810900091000866 в филиале «Банковский центр «Татарстан» Банка ЗЕНИТ (ПАО) г. Казань, к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, тел. (8555) 49-01-00, 49-02-16, факс 49-02-00

От Поставщика:

 /Р.Н.Сафин/

От Абонента:

 /М.М.Башаров/



Договор № 16/22/611 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Приложение № 1 к договору
№ 16/22/611 от 11.10.2017 г.
холодного водоснабжения

Режим водоснабжения

№ п/п	Врезки	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Врезка № 1	987,819	901,796	1035,458	952,116	979,035	1107,160	1067,398	1069,496	987,866	1003,213	986,418	1058,093
2	Врезка № 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

тыс. м3

Пояснительные расчеты стоимости водоснабжения

№ п/п	Врезки	Всего по врезке за год, тыс. куб.м.	Тариф, руб./куб.м	Сумма без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
1	Врезка № 1	12135,868	9,57	116 140 256,76	20 905 246,22	137 045 502,98
2	Врезка № 2	0,000	9,57	-	-	-
	Итого	12135,868		116 140 256,76	20 905 246,22	137 045 502,98

От Абонента:

М.М.Башаров



Р.Н.Сафин



Договор № 16/22/611 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Приложение № 2 к договору
№ 16/22/611 от 11.10.2017 г.
холодного водоснабжения

Информация
по качеству подготавливаемой воды с источников водоснабжения

Точка отбора проб	тип значения	Хлорид-ионы, мг/дм3	Сульфат-ионы, мг/дм3	Общ. жесткость, градус жесткости	рН	Щелочность, мг-экв/дм3	Сухой остаток, мг/дм3	Нефтепродукты, мг/дм3	КВЧ, мг/дм3
2 в/п Камских ВОС (техническая вода)	среднее	39,7	86,9	3,9	7,3	1,8	272	0,029	1,57
	макс.	87,6	186,8	7	8,8	3,03	503	0,034	6,3
	мин.	26,3	24,5	2,5	6,7	1,3	136	0,005	0,84

От Заказчика:

Р.Н.Сафин

От Абонента:

М.М.Башаров



Договор № 16/22/611 от 11.10.2017 г. холодного водоснабжения

2.2 Договор №50013831 (приложение №60030815) на водопотребление от 01.02.2010 г. с ОАО «Нижнекамскнефтехим»

КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА
ОАО «ТАНЕКО»
г.Нижнекамск

№ 7 Экз. № 1 на 11 л.

КОД 100005810

ДОГОВОР № 50013831 (приложение № 60030815)
на водопотребление

г.Нижнекамск от « 01 » 02 2010 г.

Открытое акционерное общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице заместителя генерального директора Гильманова Хамита Хамисовича, действующего на основании доверенности № 320/01-Дов от 31.12.2009 г., с одной стороны и ОАО «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Багманова Х.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Подрядчик обязуется подавать Заказчику хозяйственную воду в объеме согласованных лимитов до границы эксплуатационной ответственности сторон по эксплуатации трубопровода, а Заказчик обязуется своевременно оплачивать потребленную воду.

1.2. Расчетное количество отпускаемой Подрядчиком Заказчику хозяйственной воды является ориентировочным.

1.3. Заказчик обязуется соблюдать условия пользования получаемой водой.

1.4. При подаче и потреблении воды, а также при взаимных расчетах стороны обязуются руководствоваться настоящим договором, действующими «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 г. за № 167, именуемые в дальнейшем Правилами, Гражданским кодексом РФ, и иным действующим законодательством, регулирующим отношения между Подрядчиком и Заказчиком по водоснабжению.

2. Порядок учета и расчета. Сумма договора.

2.1. Расчеты за потребленную Заказчиком воду производятся согласно установленным тарифам на момент заключения договора. При изменении тарифов действуют вновь утвержденные тарифы, о чем Подрядчик уведомляет Заказчика. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления.

2.2. Ориентировочные объемы воды, поставляемые Подрядчиком Заказчику и их стоимость на момент заключения договора отражены в нижеприведенной таблице

№ п/п	Наименование видов вод	Объем вод, тыс.м ³ /г	Цена, руб./тыс.м ³ (на момент заключения договора)	Сумма, руб. без учета НДС	Сумма, руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1.	Вода хозяйственная	209,7	40500	8492850	10021563

2.3. Сумма договора на момент заключения договора ориентировочно составляет 8492850 руб. (Восемь миллионов четыреста девяносто две тысячи восемьсот пятьдесят рублей 00 коп.), кроме того НДС 18 % - 1528713 рублей

Итого сумма договора с учетом НДС ориентировочно составляет 10021563 рублей.

3. Условия поставки воды, порядок учета и расчета.

3.1. Подрядчик обеспечивает равномерную непрерывную или по согласованному с Заказчиком графику поставки воды.

3.2. Контроль за качеством поставляемой воды осуществляет Подрядчик, Заказчик по своему усмотрению также может осуществлять контроль качества получаемой воды.

3.3. Качество поставляемой хозяйственной воды должно соответствовать СанПиН 2.1.4.1074-01.

3.4. Расчеты за снабжение водой между Заказчиком и Подрядчиком производятся ежемесячно за фактический объем потребленной воды.

3.5. Для определения количества потребляемой воды Заказчик обязан организовать учет получаемой от Подрядчика воды путем создания узла учета на границе раздела по балансовой принадлежности водопроводной сети с использованием средств измерений, предназначенных для коммерческого учета.

Отв. по дог. Гильмутдинова Л.М.

стр. 1 из 4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

105

3.6. Границы эксплуатационной ответственности сторон по сетям водоснабжения оформляются двухсторонним актом. Со стороны Подрядчика акты подписывает Начальник или главный инженер УВК и ОСВ.

3.7. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности водопроводной сети, количество учтенной прибором воды увеличивается на величину потерь в водопроводе от места установки приборов учета до границы раздела балансовой принадлежности между Подрядчиком и Заказчиком.

3.8. При ремонте приборов Заказчика (но не более 30 дней) количество потребленной воды определяется по приборам Подрядчика, при их отсутствии по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

3.9. После установки приборов учета перерасчет с Заказчиком за израсходованную воду за предыдущие месяцы не производится.

3.10. Количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды 1,2 м/сек по формуле:

$$V=3,14 \times D_{мм} \times D_{мм}/4 \times 1,2 \text{ м/сек} \times 3600 \text{ сек} \times 24 \text{ час} \times \text{кол-во дней} \times \text{кол-во вводов} / 1\,000\,000,$$

где D – диаметр водопроводного ввода, в следующих случаях:

3.10.1. При отсутствии или неисправности средств измерений израсходованной воды или по истечении их межповерочного срока.

3.10.2. При нарушении целостности пломб на средствах измерений, в местах установки приборов учета, задвижках обводных линий, а также при негерметичном закрытии задвижек обводных линий.

3.10.3. При обнаружении самовольно возведенных устройств и сооружений для присоединения к водопроводным сетям Подрядчика. При этом ответственность за самовольное присоединение к сетям Подрядчика несет владелец устройств и сооружений для присоединения.

3.10.4. При необеспечении Заказником доступа представителей Подрядчика к узлу измерений или отключающему устройству.

3.10.5. В случае непредставления или несвоевременного представления Заказником показаний приборов учета более 1 месяца.

3.11. Предоставление расшифровки расчета по объектам Заказчика, опломбирование приборов учета Заказчика производится за дополнительную плату.

3.12. Помесячное количество потребленной Заказником воды в пределах договорного оформляется двухсторонним актом, для подписания которого Заказчик обеспечивает явку своего полномочного представителя в период с 25 по 27 число расчетного месяца в ПТО УВК и ОСВ Подрядчика (рабочий телефон 37-92-21).

Акты с обеих сторон подписывают лица, имеющие доверенность. При неявке представителя Заказчика в указанный выше срок Подрядчик оформляет односторонний акт, который является основанием для расчета.

3.13. Заказчик ежемесячно оплачивает предполагаемый среднемесячный объем потребленной воды путем перечисления предварительной оплаты в размере 100 % до 7 числа текущего месяца. В случае отсутствия предоплаты до 07 числа текущего месяца, Подрядчик вправе прекратить оказание услуг водоснабжения.

Окончательная оплата услуг по водоснабжению производится Заказчиком за фактическое количество потребленной воды в отчетном периоде, на основании двухсторонних актов оказанных услуг/работ и счетов/фактур, выставленных Подрядчиком в течение 7 (семи) рабочих дней с даты их предоставления. В случае просрочки оплаты Подрядчик вправе прекратить оказание услуг. Оказание услуг по водоснабжению будет возобновлено только после уплаты задолженности и затрат, компенсирующих расходы на подключение водопроводных сетей.

3.14. В случае просрочки оплаты оказанных услуг в срок, указанный в абзаце 2 пункта 3.13. настоящего договора Заказчик оплачивает Подрядчику пени в размере 0,1 % от неисплаченной суммы за каждый день просрочки.

4. Права и обязанности Подрядчика

4.1. При возникновении аварийных ситуаций, приводящих к прекращению подачи воды, Подрядчик обязан своевременно поставить об этом в известность Заказчика.

4.2. Подрядчик обязан ставить в известность Заказчика об отклонениях от норм в требованиях к качеству поставляемых вод.

4.3. В случае неуплаты Заказником задолженности в установленный договором срок, Подрядчик предупреждает Заказчика за 8 дней о возможном ограничении подачи воды. При задержке платежей сверх установленного в предупреждении срока вводится ограничение подачи воды. Если по истечении 10 дней со дня введения ограничения подачи воды Заказником не будет погашена образовавшаяся задолженность Подрядчик полностью прекращает подачу воды.

Отв. по дог. Гильмутдинова Л.М.

стр. 2 из 4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

5. Права и обязанности Заказчика.

5.1. Заказчик обязан своевременно проводить ремонт и гос.поверку коммерческих узлов учета. После истечения срока гос.поверки или повреждения целостности прибор считается неисправным.

5.2. Заказчик обязан в трехдневный срок со дня обнаружения известить Подрядчика о неисправности прибора учета и заменить на исправный прибор в течение 30 дней. В случае невыполнения Заказчиком данного требования расчет за потребленную воду производится в соответствии с п. 3.10. договора с момента последней проверки.

5.3. Заказчик обязан не допускать необоснованное использование воды питьевого качества для технического водоснабжения. Использование питьевой воды может быть допущено в исключительных случаях по согласованию с территориальными органами Госсанэпиднадзора, с подключением питьевого водопровода к техническому через бак с разрывом струи. Технический водопровод должен иметь сигнальную цветовую окраску и надписи о непригодности воды в нем для питьевых и бытовых целей персонала (МУ 2.1.5.1183-03).

5.4. При присоединении к системам водоснабжения новых объектов, увеличении объема подачи воды по существующим устройствам Заказчик обязан получить разрешение, а также технические условия от Подрядчика.

5.5. Заказчик обязан заблаговременно (но не менее чем за 2 месяца) согласовать с Подрядчиком на количество отпускаемой воды на следующий год.

5.6. Заказчик обязан в 15-ти дневный срок предоставлять Подрядчику сведения об изменении реквизитов (адреса, расчетного счета в банке и т.д.) или правового статуса, о передаче объекта в другую собственность, о назначении ответственным уполномоченным другим лицом, об изменении схемы и места установки приборов учета, объектов водопотребления и об остановке насосов в водопроводной сети.

5.7. Перед выездом из занимаемого помещения, досрочном расторжении договора по собственной инициативе, Заказчик обязан предупредить об этом Подрядчика за месяц и произвести полную оплату за полученную воду.

6. Ответственность сторон и порядок разрешения споров

6.1. Заказчик несет ответственность за сохранность и эксплуатацию водопроводных сетей, сооружений, устройств, материальных ценностей, находящихся на его балансе или территории.

6.2. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего договора.

6.3. Ответственными полномочными лицами по всем вопросам взаимоотношений по исполнению настоящего договора назначаются представители:

- от Подрядчика - Ф.И.О. должность: Заместитель главного инженера по надзору водоснабжения и водоотведения УВК и ОСВ ОАО «Нижнекамскнефтехим» Загирьев Ильбирт Мунирович
телефон (8555) 37-75-95, 379221, факс 37-59-30.

- от Заказчика - Ф.И.О. должность _____
телефон _____

6.4. Граница ответственности за состояние и эксплуатацию водопроводных сетей, сооружений и устройств устанавливается актом раздела балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

6.5. Ответственность за ущерб и другие последствия, которые могут быть вызваны прекращением подачи воды за неуплату, в связи с отключением устройств, сооружений, присоединений Заказчика к канализационным сетям Подрядчика, несет Заказчик.

6.6. Если Заказчик не уведомил Подрядчика о выезде из занимаемого помещения и переходе объекта иному юридическому лицу (ИП, физ.лицу) Заказчику перерасчет не производится.

6.7. При нарушении существенных условий настоящего договора, при неоднократном нарушении сроков оплаты Подрядчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием форс-мажорных обстоятельств.

6.9. Неурегулированные сторонами споры передаются на рассмотрение арбитражного суда в соответствии с АПК РФ после претензионного урегулирования спора. Срок рассмотрения претензий – 1 месяц. Претензии направляются заказной корреспонденцией с уведомлением.

6.10. Стороны по данному договору подтверждают, что не являются субъектами упрощенной системы налогообложения. Сторона, переходящая на упрощенную систему налогообложения, обязана

Отв. по дог. Гильмутдинова Л.М.

стр. 3 из 4

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

107

предупредить об этом своего партнера по договору. В противном случае, виновная сторона возмещает все причиненные убытки.

6.11. Заказчик и Подрядчик в своей деятельности руководствуются требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации, часть вторая, глава 37.

7. Срок действия договора, порядок его заключения, изменения и расторжения

7.1. Сторона не позднее 15 календарных дней после получения проекта договора подписывает, оформляет его в 1 экземпляре договора, возвращает другой стороне.

Если при получении проекта договора у стороны по договору возникнут возражения по его условиям, то она не позднее 15 календарных дней после получения проекта составляет протокол разногласий и направляет его в 2-х экземплярах другой стороне вместе с подписанным договором, оговорив наличие разногласий в договоре.

7.2. Настоящий договор вступает в силу с 01.02.2010 г., заключается сроком до 31.12.2010 г. и ежегодно автоматически продлевается на каждый следующий год без дополнительного оформления, если ежегодно в течение этого срока до 1 декабря ни одна из сторон не направила другой стороне письменного уведомления о расторжении настоящего договора.

7.3. Настоящий договор может быть расторгнут в течение срока его действия:

- по письменному соглашению обеих сторон;
- по инициативе одной из сторон, при существенном нарушении условий договора одной из сторон в порядке, предусмотренном действующим законодательством.


Юридические адреса сторон:

«Подрядчик» ОАО «Нижнекамскнефтехим»
Юрид.адрес: 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск,
Почтовый адрес: 423574, РТ, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскнефтехим»
Тел. (8555) 377180,377573; факс (8555) 379284, 379029
ИНН 1651000010, КПП 997350001, ОКПО 05766801, ОКОНХ 13310,11220
р/сч. 40702810106020001731 ОАО «АК БАРС» Банк г. Казань, РТ
к/сч. 30101810000000000805 БИК 049205805

Заказчик: ОАО «ГАНЕКО»
Юр.адрес: 423570, г.Нижнекамск, РТ, Промзона
Почтовый адрес: 423570, г.Нижнекамск, РТ, РУПС, а/я 97;
тел.(8555)490085,490084,490200-факс, ИНН 1651044095/КПП 165101001, БИК 049202896,
р/с 40702810510010000190 в Альметьевском филиале ОАО Банк «Зенит»г.Альметьевск,РТ
к/с 301018105000000000896, ОКПО 78689379, ОГРН 1051618037778, ОКВЭД 45.2,23.2.

ПОДРЯДЧИК

Первый зам. генерального директора
ОАО «Нижнекамскнефтехим»


Х.Х. Гильмутдинов


ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ОАО «ГАНЕКО»


А.В. Богданов

*с протестом
руководства*

Отв.по дог.Гильмутдинова Л.М.



стр. 4 из 4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	108

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Протокол разногласий
к договору 50013831 от 01.02.10 г.
на водопотребление (поставка хозяйственной воды)
между ОАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «ТАНЕКО»

Редакция Подрядчика	Согласованная редакция																				
Преамбула по тексту договора	Открытое акционерное общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице заместителя генерального директора Гильманова Хамисовича, действующего на основании доверенности № 320/01-Дов. от 31.12.2009г., с одной стороны, и ОАО «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице технического директора Вайсмана А.Ф., действующего на основании доверенности № 138/01-22 от 30.12.2009г., с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем:																				
п.2.1. по тексту договора	п. 2.1 Расчеты за потребленную Заказчиком воду производится согласно установленным тарифам на момент заключения договора. В случае необходимости изменения тарифов, обусловленной решениями государственными и муниципальными органами тарифного регулирования, Подрядчик уведомляет об этом Заказчика с указанием таких решений. При изменении тарифов действуют вновь утвержденные тарифы. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления.																				
п.2.2. по тексту договора	п. 2.2. Ориентировочные объемы поставки воды, оказываемые Подрядчиком Заказчику и их стоимость на момент заключения договора отражены в нижеприведенной таблице:																				
	<table><tr><th>Наименование услуг</th><th>Объем услуг тыс. м³/год</th><th>Цена, руб./тыс.м³ (на момент заключения договора)</th><th>Сумма, руб. без учета НДС</th><th>Сумма, ма.руб. с НДС</th></tr><tr><td>1 Вода хозяйственная для АБК ОАО «ТАНЕКО»</td><td>9,0</td><td>40500</td><td>364500</td><td>430110</td></tr><tr><td>2 Вода хозяйственная для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО»</td><td>200,7</td><td>40500</td><td>8128350</td><td>9591453</td></tr><tr><td>ВСЕГО</td><td></td><td></td><td>8492850</td><td>10021563</td></tr></table>	Наименование услуг	Объем услуг тыс. м ³ /год	Цена, руб./тыс.м ³ (на момент заключения договора)	Сумма, руб. без учета НДС	Сумма, ма.руб. с НДС	1 Вода хозяйственная для АБК ОАО «ТАНЕКО»	9,0	40500	364500	430110	2 Вода хозяйственная для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО»	200,7	40500	8128350	9591453	ВСЕГО			8492850	10021563
Наименование услуг	Объем услуг тыс. м ³ /год	Цена, руб./тыс.м ³ (на момент заключения договора)	Сумма, руб. без учета НДС	Сумма, ма.руб. с НДС																	
1 Вода хозяйственная для АБК ОАО «ТАНЕКО»	9,0	40500	364500	430110																	
2 Вода хозяйственная для КНП и НХЗ ОАО «ТАНЕКО»	200,7	40500	8128350	9591453																	
ВСЕГО			8492850	10021563																	
п.3.7. по тексту договора	Исключить																				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

п.3.11. по тексту договора	Исключить
п.3.12. по тексту договора	п.2.13. Периодическое количество потребленной Заказчиком воды в пределах договорного оформляется двусторонним актом, для подписания которого Заказчик обеспечивает явку своего полномочного представителя в период с 25 по 27 число расчетного месяца в ПТО УВК и ОСВ Подрядчика (раб. тел. 37-92-21, ф. 37-59-30). Акты с обеих сторон подписывают полномочные представители. В случае невозможности явки представителя Заказчика в указанный выше срок количество потребленной воды согласовывается посредством обмена факсимильными сообщениями. При неявке представителя Заказчика или непредставлении данных в указанный выше срок Подрядчик оформляет односторонний акт, который является основанием расчета.
п. 3.14. по тексту договора	В случае просрочки оплаты услуг в срок, указанный в абзаце 2 пункта 3.13 настоящего договора Заказчик оплачивает Подрядчику пени в размере 0, 02 % от неоплаченной суммы за каждый день просрочки.
р. 3 по тексту договора	Добавить п. 3.15. В случае несвоевременной поставки Заказчику воды по вине Подрядчика, Подрядчик уплачивает Заказчику пени в размере 0, 02 % от стоимости недопоставленной воды за каждый день просрочки
р.5 по тексту договора	Добавить п.5.8. Заказчик имеет право получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды.
п. 6.5. по тексту договора	Исключить
п. 6.7. по тексту договора	Исключить
п. 6.11. по тексту договора	Исключить
п.7.1. по тексту договора	п.7.1. Сторона не позднее 15 календарных дней после получения проекта договора подписывает / оформляет / его и 1 экземпляр договора, возвращает другой стороне. Если при получении проекта договора у стороны по договору возникнут возражения по его условиям, то она не позднее 30 календарных дней после получения проекта составляет протокол разногласий и направляет его в 2-х экземплярах другой стороне вместе с подписанным договором, оговорив наличие разногласий в договоре.
р. «Юридические адреса сторон»	Реквизиты Заказчика изложить в следующей редакции: Заказчик: ОАО «ТАНЕКО» Юр.адрес: 423570, г. Нижнекамск, РФ, РТ, Промзона ОАО «ТАНЕКО»; тел.(855)49-01-00, 49- 02-10, ф.49-02-00. ИНН 1651044095; КПП 165101001; БИК 049205702; р/с 40 702 810 900 091 000 866;

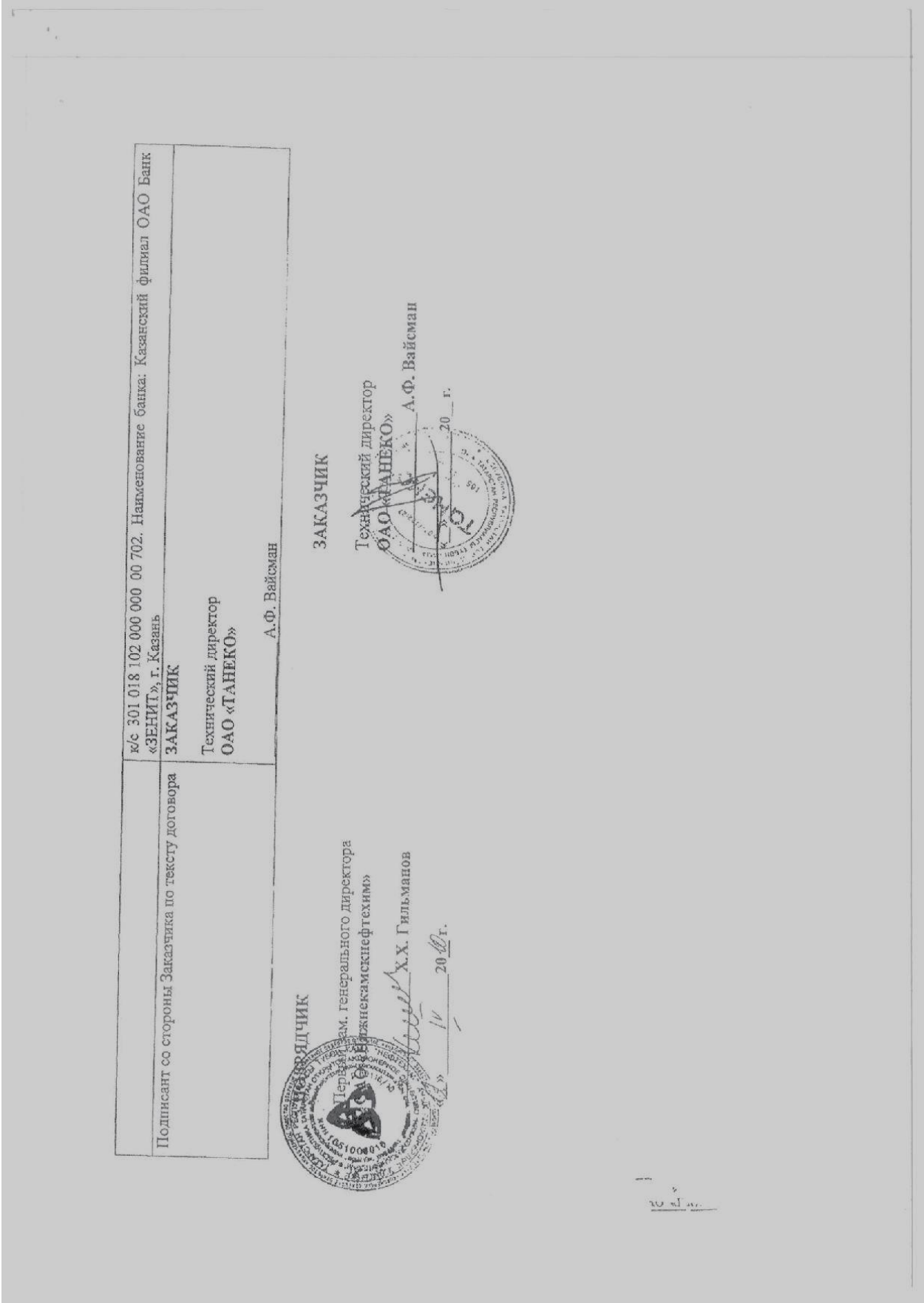
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"



Код 100005810

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к договору № 50013831 от 01.02.2010 г. (приложение 60815)

на водопотребление
между ОАО «НКНХ» и ОАО «ТАНЕКО»

г. Нижнекамск

01 » 06 2011 г.

Открытое акционерное общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице заместителя генерального директора Гильманова Хамита Хамисовича, действующего на основании доверенности № 289/01-Дов от 24.12.2010 г., с одной стороны и ОАО «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Багманова Х.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем:

Пункт 2.3. договора изменить и читать в следующей редакции:

«Сумма настоящего договора складывается исходя из фактически оказанных услуг/работ. Общей суммой договора Стороны считают сумму, на которую выставлены счета-фактуры на момент завершения срока действия договора».

Пункт 3.12. договора изменить и читать в следующей редакции:

Ежемесячно объем оказанных Подрядчиком Заказчику услуг/работ в пределах договорного оформляется:

Объем оказанных Подрядчиком услуг, Заказчик в виде справки (приложение №1 к договору) с указанием показаний приборов учета передает в период с 25 по 27 число расчетного месяца в ПТО УВК и ОСВ Подрядчика по факсу: 375930, 379509, на основании которого оформляется двухсторонний акт выполненных работ/услуг, который передается Заказчику. Заказчик в течении 3 (трех) календарных дней подписывает акты в трех экземплярах руководителем или полномочным представителем, имеющим доверенность, проставляет на актах оттиск печати и обеспечивает возврат актов выполненных работ/услуг в 2-х экземплярах в ПТО УВК и ОСВ Подрядчика. После получения актов выполненных работ/услуг Подрядчик выставляет в адрес Заказчика платежное требование и счет-фактуру через банк или заказным письмом по почте.

Справки и Акты подписывают лица, имеющие доверенность. Счет-фактура и платежное требование выставляется Заказчику Подрядчиком после двухстороннего оформления актов выполненных работ/услуг.

При неявке представителя Заказчика в указанный выше срок или непредставлении справки о потребленных объемах услуг, невозврат акта выполненных работ/услуг до 3 числа месяца следующего за расчетным, Подрядчик оформляет односторонний акт, который является основанием для расчетов и выставления счета-фактуры.

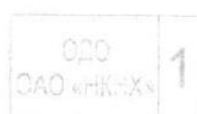
3.13. Абзац 2. Окончательный расчет производится Заказчиком ежемесячно за фактический объем оказанных Подрядчиком услуг до 20 числа месяца следующего за отчетным, на основании двухсторонних актов оказанных услуг/работ и счетов/фактур, выставленных Подрядчиком.

ПОДРЯДЧИК	ЗАКАЗЧИК
Первый зам. генерального директора – главный инженер ОАО «Нижнекамскнефтехим»	Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО»
Х.Х. Гильманов	Х.А.Багманов
20 г.	« » 20 г.



Отв. по дог. Гильмутдинова Л.М.

Стр.1



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО «ВНИПнефть»

Лист

112

**Протокол разногласий к дополнительному соглашению №1
к договору №50013831 от 01.02.2010г.
на водопотребление
между ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «НКНХ»**

г. Нижнекамск

« ____ » _____ 2011г.

№ п/п	Номер пункта дополнительного соглашения	Редакция «Подрядчика»	Редакция «Заказчика»
1.	Наименование дополнительного соглашения	Текст по дополнительному соглашению	Дополнительное соглашение №1 к договору №50013831 от 01.02.2010 г. на водопотребление (поставка хозяйственной воды) между ОАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «ТАНЕКО»
2.	Преамбула	Текст по дополнительному соглашению	Открытое акционерное общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Подрядчик» в лице заместителя генерального директора Гильманова Хамита Хамисовича, действующего на основании доверенности № 289/01-Дов. от 24.12.2010 г., с одной стороны и ОАО «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице технического директора Вайсмана Аркадия Фридмановича, действующего на основании доверенности № 142/01-22 от 30.12.2010 г., с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили между собой Дополнительное соглашение №1 к Договору № 50013831 от 01.02.2010 г. (далее – Дополнительное соглашение №1) о нижеследующем:
3.	Пункт 2.3.	Текст по дополнительному соглашению	Принять в редакции «Подрядчика»
4.	Пункт 3.12	Текст по дополнительному соглашению	Ежемесячно объем оказанных «Подрядчиком» «Заказчику» услуг/работ в пределах договорного объема оформляется «Заказчиком» в виде справки (приложение №1 к дополнительному соглашению №1) с указанием показаний приборов учета и передается в период с 25 по 27 число расчетного месяца в ПТО УВК и ОСВ «Подрядчика» по факсу: 375930, 379509 или нарочно. На основании справки «Подрядчик» оформляет двухсторонний акт выполненных работ/услуг и передает «Заказчику». «Заказчик» в течение 3 (трех) рабочих дней подписывает акты в трех экземплярах полномочным представителем, имеющим доверенность, проставляет отгисск печати и обеспечивает возврат актов выполненных работ/услуг в 2-х экземплярах в ПТО УВК и ОСВ «Подрядчика». На основании согласованных Сторонами актов «Подрядчик» в течение 3 (трех) рабочих дней формирует счет-фактуру и направляет в адрес «Заказчика» заказным письмом по почте или передает нарочно. При неявке представителя «Заказчика» в указанный выше срок или непредставлении справки о потреблении

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

113

			ных объемах услуг, невозврате акта выполненных работ/услуг до 3 числа месяца следующего за расчетным, «Подрядчик» оформляет односторонний акт, который является основанием для расчетов и выставления счета-фактуры.
5.	Пункт 3.13	Текст по дополнительному соглашению	«Заказчик» ежемесячно оплачивает предполагаемый среднемесячный объем потребленной воды, который определяется по объему потребления предыдущего месяца, путем перечисления предварительной оплаты в размере 100% до 7 числа текущего месяца. Суммы, излишне перечисленные, учитываются в расчете платежа за очередной месяц оказания услуг. Окончательный расчет производится «Заказчиком» ежемесячно за фактический объем оказанных «Подрядчиком» услуг до 20 числа месяца следующего за отчетным, на основании двухсторонних актов оказанных услуг/работ и счетов-фактур, выставленных «Подрядчиком».
6.	Пункт 3.14	Текст по договору	В случае просрочки оплаты оказанных услуг в срок, указанный в абзаце 2 пункта 3.13. настоящего договора «Заказчик» оплачивает «Подрядчику» пени в размере 0,02 % от неоплаченной суммы за каждый день просрочки. «Подрядчик» обязан в установленные сроки, предусмотренные п.3.12 настоящего договора, передать «Заказчику» акт выполненных работ/услуг, а также счет-фактуру, оформленных в строгом соответствии с требованиями действующего законодательства. В случае невыполнения этих условий «Подрядчик» обязан уплатить «Заказчику» штраф в размере суммы налога на добавленную стоимость, на которую не были выписаны и переданы «Заказчику» акт и счет-фактуру. Указанный пункт применяется также в случае, если акт или счет-фактура были составлены с ошибками и эти ошибки не были исправлены «Подрядчиком» в трехдневный срок с момента получения соответствующего требования от «Заказчика».
7.	Пункт 7.4.	Отсутствует	Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.06.2011г.

«Подрядчик»:

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ОАО «Нижекамскнефтехим»
_____ **Х.Х. Гильманов**

« ____ » _____ 2011г.

«Заказчик»:

Технический директор

ОАО «ТАНЕКО»
_____ **А.Ф. Вайсман**

« ____ » _____ 2011г.

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

114

**ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
ПО ПРОТОКОЛУ РАЗНОГЛАСИЙ К ДОП.СОГЛАШЕНИЮ №1
договора № 50013831 на водопотребление от 01.02.2010 г. с ОАО «ТАНЕКО»**

ОАО «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Подрядчик» в лице заместителя генерального директора Гильманова Хамита Хамисовича, действующего на основании доверенности № 289/01-Дов. от 24.12.2010 г., с одной стороны и ОАО «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице технического директора Вайсмана Аркадия Фридриховича, действующего на основании доверенности № 142/01-22 от 30.12.2010г., с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», рассмотрев протокол разногласий к доп.соглашению №1 договора № 50013831, пришли к соглашению о нижеследующем:

Пункты 1,2,3,5,7 принять в редакции Заказчика по тексту протокола разногласий к доп.соглашению №1 договора № 50013831.

Пункт 4 принять в редакции Заказчика по тексту протокола разногласий к доп.соглашению №1 договора № 50013831 с **корректировкой 4 предложения:**

«На основании согласованных Сторонами актов Подрядчик формирует счет-фактуру и направляет в адрес Заказчика заказным письмом по почте или передает нарочно.

Пункт 3.14. принять в редакции Подрядчика по тексту договора № 50013831.

Подрядчик
Первый зам. генерального
директора – главный инженер
ОАО «Нижнекамскнефтехим»

«15» _____ 2011 г.




Заказчик
Технический директор
ОАО «ТАНЕКО»

« » _____ 2011 г.



ОДО
ОАО «НКТХ» 3



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
											115
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Формат А4

2.3 Приказ Нижне-Волжского бассейнового водного управления №142 от 28.02.2018 г. «Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в Куйбышевское водохранилище для АО «ТАНЕКО»



Федеральное агентство водных ресурсов
(Росводресурсы)

Нижне-Волжское бассейновое водное управление

ПРИКАЗ

г. Волгоград

28.02.2018

№ 142

Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в Куйбышевское водохранилище для АО «ТАНЕКО»

Во исполнение требований Административного регламента Федерального агентства водных ресурсов по предоставлению государственной услуги по утверждению нормативов допустимых сбросов веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей по согласованию с Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Федеральным агентством по рыболовству и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, утвержденного приказом Министерства экологии и природных ресурсов Российской Федерации от 02.06.2014г. № 246, **приказываю:**

1. Утвердить Нормативы допустимого сброса веществ и микроорганизмов со сточными водами в Куйбышевское водохранилище (водохозяйственный участок: 10.01.01.015 р. Кама от Нижнекамского г/у до устья, без р. Вятка) для АО «ТАНЕКО» (далее – НДС) на 3 года, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением утвержденных НДС возложить на заместителя руководителя – начальника отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского бассейнового водного управления Федерального агентства водных ресурсов Салихова А.Р.

Руководитель

А.А. Быков

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

116

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

117

1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Нижне-Волжского
бассейнового водного управления
Федерального агентства водных ресурсов
от « 28 » февраля 2018 года № 142

Нормативы допустимого сброса
в Куйбышевское водохранилище,
Водохозяйственный участок: 10.01.01.015 р. Кама от Нижнекамского г/у до устья, без р. Вятка
(наименование водного объекта и водохозяйственного участка)

Рег. N 280218 142

- Наименование водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя): Акционерное общество «ТАНЕКО» (АО «ТАНЕКО»);
1. Реквизиты водопользователя (юридического лица, физического лица или индивидуального предпринимателя):
Место нахождения: г. Нижнекамск, Промзона, Республика Татарстан, 423570;
ИНН: 1651044095;
ОГРН: 1051618037778;
Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность: Гайнуллин Халил Зинатуллович, тел. (8555) 24-21-53, заместитель главного инженера нефтеперерабатывающего завода АО «ТАНЕКО».
2. Цели водопользования: сброс сточных вод.
3. Место сброса сточных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков): 55°35'2" с. ш. 51°34'00" в. д. Расстояние от устья р. Кама – 8,4 км.
4. Тип оголовка выпуска сточных вод: рассеивающий глубоководный.
5. Категория сточных вод: загрязненные, недостаточно-очищенные.
6. Утвержденный расход сточных вод для установления НДС: 2 509,4 м³/час; 814 162,0 м³/мес., 9 769,944 тыс. м³/год.
7. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ и микроорганизмов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	120

Формат А4

№ п/п	Наименование веществ	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ																								Утвержденный норматив допустимого сброса веществ*
		июль				август				сентябрь				октябрь				ноябрь				декабрь				
		г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	г/час	т/мес.	
1	2																									29
11	Хром шестивалентный	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	243,9137	0,0791	0,9492
12	Никель	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	75,282	0,0244	0,2928
13	Ванадий	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	2,5094	0,0008	0,0096
14	Бензол	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	1,2547	0,0004	0,0048
15	Хлорид-анион	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	878365,282	284,9811	3419,7732
16	Сульфат-анион	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	454703,28	147,5262	1770,3144
17	Сульфиды	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	12,547	0,0041	0,0492
18	Хром трехвалентный	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	200,752	0,0651	0,7812
19	Кальций	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	589709,0	191,3281	2295,9372
20	Марганец	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	25,094	0,0081	0,0972
21	Фосфат-ион (по Р)	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	2107,896	0,6839	8,2068
22	АСПАВ (алимт-сульфаты натрия (смесь первичных алилсульфатов натрия))	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	787,9516	0,2556	3,0672
23	Нефтепродукты	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	225,846	0,0733	0,8796
24	Фенол	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	4,5169	0,0015	0,018
25	Толуол	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	60,2256	0,0195	0,234
26	Ксилол	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	125,47	0,0407	0,4884

* Расчет в т/год производится суммированием т/мес.

7.2. Утвержденный норматив допустимого сброса микроорганизмов в водный объект: Куйбышевское водохранилище.

Наименование выпуска: Выпуск №1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО "ВНИПИнефть"		Лист
		121

Формат А4

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Размерность	Допустимое содержание	Утвержденный норматив допустимого сброса
1	2	3	4	5
1	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл. КОЕ/час	Не более 500	Не более 12547,0*10 ⁶
2	Коли-фаги	БОЕ/100 мл. БОЕ/час	Не более 10	Не более 2509,4*10 ⁵
3	Возбудители инфекционных заболеваний	—	Не допускается	Не допускается
4	Жизнеспособные яйца гельминтов	—	Не должны содержаться в 25 л воды	Не должны содержаться в 25 л воды
5	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	—	Не должны содержаться в 25 л воды	Не должны содержаться в 25 л воды
6	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл. КОЕ/час	Не более 100	Не более 2509,4*10 ⁶

8. Согласованные общие свойства сточных вод:

- 1) плавающие примеси (вещества): на поверхности воды водных объектов рыбохозяйственного значения в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей;
- 2) температура (°C): температура воды не должна повышаться под влиянием хозяйственной деятельности (в том числе при сбросе сточных вод) по сравнению с естественной температурой водного объекта более, чем на 5°C, с общим повышением температуры не более, чем до 20°C летом и до 5°C зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые), и не более, чем до 28°C летом и 8°C зимой в остальных случаях. В местах нерестилищ налива запрещается повышать температуру воды зимой более, чем на 2°C;
- 3) водородный показатель (pH): должен соответствовать фоновому значению показателя для воды водного объекта рыбохозяйственного значения;
- 4) растворенный кислород: содержание растворенного кислорода не должно опускаться ниже 6 мг/дм³ под влиянием хозяйственной деятельности (в том числе при сбросе сточных вод). Содержание растворенного кислорода в зимний (подледный) период не должно опускаться ниже 6,0 мг/дм³, в летний (открытый) период во всех водных объектах должно быть не менее 6 мг/дм³;
- 5) минерализация: не более 957,0 мг/дм³;
- 6) токсичность воды: вода водных объектов рыбохозяйственного значения в местах сброса сточных вод не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты. Вода водного объекта в контрольном створе не должна оказывать хронического токсического действия на тест-объекты.

НДС утвержден « 28 » февраля 2018 г. на срок до « 28 » февраля 2021 г.

2.4 Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) № СВ.43.05.18.34 от 05.04.2018 г.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

Экз. № 1

Разрешение № СВ.43.05.18.34 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан
от 05.04.2018 г. № 5-с/н

Акционерное общество "ТАНЕКО"

Организационно-правовая форма Непубличные акционерные общества
Местонахождение Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск,
Промзона, 423570
ОГРН 1051618037778
ИНН 1651044095

Разрешается осуществлять сброс загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод:
по Выпуску №1 в период с 05.04.2018 г. по 28.02.2021 г.
Перечень и количество загрязняющих веществ по 1 выпуску сточных и (или) дренажных вод указаны в
приложении (на 1 листе(ах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: 05.04.2018 г.

Руководитель Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по
Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
122

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Приложение*
к разрешению на сброс загрязняющих веществ в
окружающую среду (водные объекты)

Перечень и количество
загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу

в Куйбышевское, водохранилище, пруд

Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск (55°35'2" с.ш. и 51°34'0" в.д.)

Выпуск №1

утвержденный расход сточных и (или) дренажных вод 0 м³/час (теплое время) 0 м³/час (холодное время) 2509 4 м³/час

Производственные

№ г/п	Наименование загрязняющего вещества	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива ПДС *, мг/дм³	Разрешенный сброс загрязняющих веществ в пределах норматива ПДС, т/год					Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива ПДС *, мг/дм³	Разрешенный сброс загрязняющих веществ в пределах установленного лимита, т/год	с разбивкой по кварталам, т					
			1	2	3	4	5			6	7	8	9	10	11
1	Алюминий (Al3+)	0.04	0.3912	0.0978	0.0978	0.0978	0.0978	0.0978	0	0	0	0	0	0	0
2	Аммоний - ион (NH4+)	1.32	12.8964	3.2241	3.2241	3.2241	3.2241	3.2241	0	0	0	0	0	0	0
3	АСПАВ (алкилсульфаты натрия (смесь первичных алкилсульфатов натрия))	0.314	3.0672	0.7668	0.7668	0.7668	0.7668	0.7668	0	0	0	0	0	0	0
4	Бензол	0.0005	0.0048	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0	0	0	0	0	0	0
5	БПК 5	4.56	44.5512	11.1378	11.1378	11.1378	11.1378	11.1378	0	0	0	0	0	0	0
6	Ванадий	0.001	0.0096	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0	0	0	0	0	0	0
7	Взвешенные вещества	8	78.1596	19.5399	19.5399	19.5399	19.5399	19.5399	0	0	0	0	0	0	0
8	Железо (Fe) (все растворимые в воде формы)	0.1	0.9768	0.2442	0.2442	0.2442	0.2442	0.2442	0	0	0	0	0	0	0
9	Кальций (Ca2+)	235	2295.9372	573.9843	573.9843	573.9843	573.9843	573.9843	0	0	0	0	0	0	0
10	Киплот (смесь изомеров)	0.05	0.4884	0.1221	0.1221	0.1221	0.1221	0.1221	0	0	0	0	0	0	0
11	Марганец (Mn2+)	0.01	0.0972	0.0243	0.0243	0.0243	0.0243	0.0243	0	0	0	0	0	0	0
12	Медь (Cu2+)	0.001	0.0096	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0	0	0	0	0	0	0
13	Нефть и нефтепродукты	0.09	0.8796	0.2199	0.2199	0.2199	0.2199	0.2199	0	0	0	0	0	0	0
14	Никель (Ni2+)	0.03	0.2928	0.0732	0.0732	0.0732	0.0732	0.0732	0	0	0	0	0	0	0
15	Нитрат-анион	45.4	443.556	110.889	110.889	110.889	110.889	110.889	0	0	0	0	0	0	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	Нитрит-анион	0.132	1.29	0.3225	0.3225	0.3225	0.3225	0	0	0	0	0	0
17	Сульфат-анион (сульфаты)	181.2	1770.3144	442.5786	442.5786	442.5786	442.5786	0	0	0	0	0	0
18	Сульфид-анион (сульфиды)	0.005	0.0492	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0	0	0	0	0	0
19	Сухой остаток	957	9349.836	2337.459	2337.459	2337.459	2337.459	0	0	0	0	0	0
20	Толуол	0.024	0.234	0.0585	0.0585	0.0585	0.0585	0	0	0	0	0	0
21	Фенол	0.0018	0.018	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0	0	0	0	0	0
22	Фосфаты (по P)	0.84	8.2068	2.0517	2.0517	2.0517	2.0517	0	0	0	0	0	0
23	Хлориды (Cl-)	350.03	3419.7732	854.9433	854.9433	854.9433	854.9433	0	0	0	0	0	0
24	Хром (Cr3+)	0.08	0.7812	0.1953	0.1953	0.1953	0.1953	0	0	0	0	0	0
25	Хром (Cr6+)	0.0972	0.9492	0.2373	0.2373	0.2373	0.2373	0	0	0	0	0	0
26	Цинк (Zn2+)	0.044	0.4296	0.1074	0.1074	0.1074	0.1074	0	0	0	0	0	0

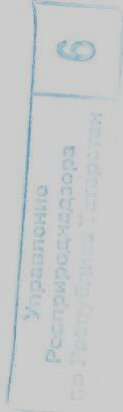
Начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан

Ведущий специалист-эксперт

Попова Е.Е.

Осипов А.Б.

<"> Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты), выдаваемого Управлением Росприроднадзора по РТ
<"> Концентрация загрязняющих веществ в теплов и холодное время соответственно.



2.5 Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 26.03.2018 г. №16-10.01.01.015-X-РСБК-Т-2018-02601/00

Нижне - Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
(Нижне-Волжское БВУ)

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

«16» марта 2018 г.

г. Казань

1. Сведения о водопользователе

Акционерное общество «ТАНЕКО» (АО «ТАНЕКО»),

ОГРН 1051618037778 ИНН 1651044095 КПП 168150001

(полное и сокращенное наименование – для юридического лица, индивидуального предпринимателя с указанием ОГРН)

Юридический (почтовый) адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона
(почтовый и юридический адрес водопользователя)

2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части

2.1. Цель использования водного объекта или его части: **сброс сточных вод.**

2.2. Виды использования водного объекта или его части: совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

2.3. Условия использования водного объекта (его части) – участка Куйбышевского водохранилища – может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

1) не допускать нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;

2) содержать в исправном состоянии расположенные на водном объекте и эксплуатируемые Водопользователем гидротехнические и иные сооружения, связанные с использованием водного объекта;

3) оперативно информировать Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан), Управление Росприроднадзора по Республике Татарстан, Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, Правительство Республики Татарстан, Средневолжское территориальное управление Росрыболовства об аварийных и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью Водопользователя;

5) вести регулярные наблюдения за состоянием водного объекта и его водоохраной зоной по программе, согласованной с Нижне-Волжским БВУ (Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан), а также представлять в установленные сроки бесплатно результаты таких регулярных наблюдений в Нижне- Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан);

6) не осуществлять работы на водном объекте, приводящие к изменению его естественного водного режима;

7) осуществление сброса сточных и дренажных вод в следующих местах на Куйбышевском водохранилище:

выпуск №1 55°35'2" С.Ш., 51°34'0"В.Д.

Очистные сооружения располагаются в границах комплекса. Выпуск очищенных сточных вод осуществляется 2 нитками трубопроводов d 630*12, укладываемых в одной траншее. Расстояние между трубопроводами- 3,0 м. Протяженность трассы 22 км. Каждый трубопровод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

125

рассчитан на пропуск полного расхода 0,61 м³/с. Нормальный режим работы- попеременно один трубопровод на расход 0,32 м³/с сточных вод.

Общая длина рассеивающего выпуска 216,0 м, длина от уровня НПУ- 140 м. Рабочая часть, рассеивающего выпуска длиной 58 м с 6 выпусками насадками располагается в глубоководной зоне р. Кама с глубинами до 17 м при уровне воды в реке на отметке НПУ Куйбышевского водохранилища (53 м БС). При минимальном зимнем уровне воды в реке, глубина в месте рассеивающего выпуска составляет ~11 м.

В пректе приняты насадки d 273*8 шагом 6,2 м. Расстояние между насадками определилось исходя из требуемой кратности разбавления и скорости течения воды в реке в режиме водохранилища 0,10 м/с. В естественных условиях, без влияния подпора Куйбышевского водохранилища скорость течения будет значительно выше – 0,54м/с.

Размеры щели: 0,32 м х 0,05 м. Общее количество щелей - 12. Площадь одной щели - 0,016 м². Высота рассеивателей над грунтом 2,7-3,0 м. Место выпуска в р.Кама на расстоянии 2,1 км ниже по течению д.Березовая Грива, Нижнекамского района,Республики Татарстан.

8) объем сброса сточных, в том числе дренажных вод не должен превышать: 9 769,944 тыс. м³/год.

Всего количество сбрасываемых сточных вод в Куйбышевское водохранилище составляет – 9 769,944 тыс. м³/год.

I - 2442,486 тыс. м³

II - 2442,486 тыс. м³

III – 2442,486 тыс. м³

IV – 2442,486 тыс. м³

9) максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных водах не должно превышать значений утвержденных НДС от 28.02.2018г. № 142 сроком до 28.02.2021г.:

№ П/П	Наименование загрязняющих веществ и показателей	Утвержденный НДС, мг/дм ³
1	Взвешенные вещества	8,0
2	БПК ₅	4,56
3	Сухой остаток	957,0
4	Аммоний-ион	1,32
5	Нитрит-анион	0,132
6	Нитрат-анион	45,4
7	Железо	0,1
8	Медь	0,001
9	Алюминий	0,04
10	Цинк	0,044
11	Хром шестивалентный	0,0972
12	Никель	0,03
13	Ванадий	0,001
14	Бензол	0,0005
15	Хлорид-анион	350,03
16	Сульфат-анион	181,2
17	Сульфиды	0,005
18	Хром трехвалентный	0,08
19	Кальций	235,0
20	Марганец	0,01
21	Фосфат – ион (по Р)	0,84
22	АСПАВ (алкилсульфаты натрия) (смесь первичных алкилсульфатов натрия)	0,314
23	Нефтепродукты	0,09
24	Фенол	0,0018
25	Толуол	0,024
26	Ксилол	0,05

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

126

Контроль качества сбрасываемых сточных и дренажных вод осуществляется собственной лабораторией АО «ТАНЕКО» Аккредитованная на техническую компетентность и зарегистрированная в Гос. реестре под № RA. RU.518282 от 2.03.2016г. Показатели качества сточных и дренажных вод определяются инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерения:

10) обработка осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

11) вода в Куйбышевском водохранилище, в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект, должна отвечать требованиям согласно установленных ПДК для рыбохозяйственных водоемов:

№ П/П	Наименование загрязняющих веществ и показателей	Указано ПДК для рыбохозяйственных водоемов, мг/дм ³
1	Взвешенные вещества	Фон+0,25
2	БПК5	2,1
3	Сухой остаток	-
4	Нефтепродукты	0,05
5	Аммоний ион	0,5
6	Нитрат-анион	40,0
7	Нитрит-анион	0,08
8	Фосфат-ион	0,05
9	Хлорид-анион	300,0
10	Сульфат-анион	100,0
11	АСПАВ (Алкилсульфаты натрия (смесь первичных алкилсульфатов натрия))	0,5
12	Железо	0,1
13	Алюминий	0,04
14	Фенол	0,001
15	Медь	0,001
16	Бензол	0,5
17	Ванадий	0,001
18	Кальций	180,0

19	Ксилол (смесь изомеров о-,м-,п)	0,05
20	Марганец	0,01
21	Толуол	0,5
22	Никель	0,01
23	Сульфиды	0,005
24	Цинк	0,01
25	Хром 3+	0,07
26	Хром 6+	0,02

12) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые очистные сооружения;

13) ежеквартально представлять бесплатно в Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ) отчет о выполнении условий использования водного объекта и выполнении Плана водоохраных и водохозяйственных мероприятий по исключению сверхнормативного воздействия на водный объект с приложением подтверждающих документов, включая результаты контроля качества поверхностных вод в месте водопользования, выше и ниже места проведения работ, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также ежегодно представлять отчет о выполнении условий водопользования в срок до 31 декабря текущего года;

14) ежеквартально представлять в Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ) отчеты по формам 3.1, 3.2, 3.3 в соответствии с приказом Минприроды России от 08.07.2009 г. № 205 «Об утверждении порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества»;

15) ежегодно выполнять корректировку Плана водоохраных и водохозяйственных мероприятий по исключению сверхнормативного воздействия на водный объект и представлять его на согласование в Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ) в срок не позднее 1 декабря текущего года;

16) ежегодно не позднее 1 марта текущего года представлять в Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ) отчеты по формам 6.1, 6.2, 6.3 в соответствии с п.6 приказа Минприроды России от 06.02.2008 г. № 30 «Об утверждении форм и порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями»;

17) ежегодно представлять в Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ) государственный статический отчет по форме 2-ОС;

18) ежегодно представлять в Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ государственный статический отчет по форме 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды»;

19) принимать меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;

20) выполнять мероприятия по недопущению нанесения ущерба рыбному хозяйству;

21) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Решения уведомить уполномоченный орган в письменной форме о желании получить Решение на новый срок;

22) в случае изменения юридического наименования и реквизитов Водопользователя, указанных в настоящем Решении, извещать об этом уполномоченный орган в 10-дневный срок с даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Водный объект является источником питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; водоём рыбохозяйственного значения высшей категории;

3.2. Водохозяйственный участок 10.01.01.015 «Кама от Нижнекамского г/у до устья без. р. Вятка».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

128

Место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта в районе д.Березовая Грива, Нижнекамского района, Республики Татарстан.

3.3. морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования по данным «Основных правил использования водных ресурсов Куйбышевского водохранилища на р. Волга»:

протяженность Куйбышевского водохранилища 480 км по р. Волга и 201 км по р. Кама;

расстояние от устья р. Кама до места водопользования – 8,4 км;

характерные уровни: нормальный подпорный уровень (НПУ) – 53,0 м БС, минимальный допустимый

в зимний период (УМО) – 45,5 м БС, нормальной предполоводной сработки (УНС) – 48,0 м БС, максимальный допустимый при пропуске весеннего половодья (ФПУ) – 53,3 м БС;

полезная статическая емкость при нормальном подпорном уровне (НПУ) и уровне мертвого объема (УМО): $V_{НПУ} = 57,3 \text{ км}^3$, $V_{УМО} = 23,4 \text{ км}^3$;

площадь зеркала: $S_{НПУ} = 6150 \text{ км}^2$, $S_{УМО} = 3060 \text{ км}^2$;

наибольшая ширина при НПУ – 27 км;

средняя глубина при НПУ – 9,4 м.

3.4. Гидрологическая характеристика водного объекта в створе 1 км выше г. Казани (по данным ГУ «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан»):

среднегодовой расход воды $3610 \text{ м}^3/\text{с}$;

минимальный среднемесячный расход воды 95% обеспеченности – $1500 \text{ м}^3/\text{с}$.

Качество воды в водном объекте в месте водопользования: по данным ФГБУ «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» за 2014 год:

- класс качества 4 «а» (грязные);

- удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКИЗВ) – 4,2.

3.5 Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя: нет.

3.6. Показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения по результатам аналитического контроля удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКИЗВ) составил – 4 «а», класс качества воды – четвертый «грязные».

3.7. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя: нет.

3.8. Наличие зон с особыми условиями их использования:

Ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы Куйбышевского водохранилища составляет 200 м.

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и зон с особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен Нижне-Волжским БВУ (Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан) с даты государственной регистрации в государственном водном реестре по « 28 » февраля 2021 года.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

129

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме: план размещения места водопользования (водоотводящих сооружений) с указанием географических координат.

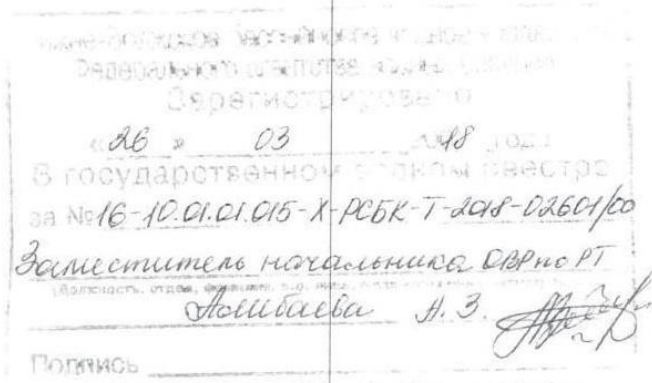
5.2. Пояснительная записка к графическим материалам.


5.3. Согласования условий водопользования, установленные заинтересованными исполнительными органами государственной власти.

Заместитель руководителя - начальник
отдела водных ресурсов по Республике
Татарстан Нижне-Волжского БВУ



А. Р. Салихов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			130

2.6 Технические условия на отведение хозяйственно-бытовых стоков на период строительства «Комбинированной установки гидрокрекинга 2»

АЖ «ТАНЕКО»

423570, Татарстан Республикасы,
Түбән Кама шәһәре, а/я 97 РУПС
тел: (8555) 49-02-02, 49-02-10
факс: (8555) 49-02-00
e-mail: referent@taneco.ru
web: www.taneco.ru



АО «ТАНЕКО»

423570, Республика Татарстан,
г. Нижнекамск, а/я 97 РУПС
тел: (8555) 49-02-02, 49-02-10
факс: (8555) 49-02-00
e-mail: referent@taneco.ru
web: www.taneco.ru

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер НПЗ АО «ТАНЕКО»

 И.Р. Сулейманов
« 14 » июня 20 20 г.

Технические условия на отведение хозяйственно-бытовых стоков на период строительства «Комбинированной установки гидрокрекинга 2»

1. В проекте Организация Строительства (ПОС) предусмотреть ответственность Подрядных организаций в обеспечении работников оборудованными бытовками, обеспечение сбора хозяйственно-бытовых стоков (биотуалеты или емкости-септики), с последующим вывозом в специализированные организации при наличии заключенного договора.
2. Срок действия настоящих технических условий 24 месяца.

Документ создан в электронной форме. № 6440-ИсхП от 18.06.2020. Исполнитель: Хисматуллин А.М.
Страница 11 из 15. Страница создана: 17.06.2020 17:22



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

131


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4. Техническое состояние существующей сети промливневой канализации (ОД): сети находится в исправном и работоспособном состоянии, соответствует техническим и нормативным требованиям.
5. Срок действия настоящих технических условий 24 месяца.

Документ создан в электронной форме. № 6440-ИсхП от 18.06.2020. Исполнитель: Хисматуллин А.М.
Страница 14 из 15. Страница создана: 17.06.2020 17:22



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
											134
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 ИСХОДНО-РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

3.1 Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности № 16-00339 от 20.07.2016 г. АО «ТАНЕКО»

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1>ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ <u>16-00339</u> от « <u>20</u> » июля <u>2016</u> г.	
На осуществление	<u>деятельности по сбору, транспортированию,</u> <small>(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)</small> <u>обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV</u> <u>класса опасности</u>
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:	<u>утилизация отходов</u> <small>(указывается в соответствии с</small> <u>III-IV класса опасности, размещение отходов II-IV класса опасности</u> <small>перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида</small> <small>деятельности)</small>
Настоящая лицензия предоставлена <u>Акционерному обществу «ТАНЕКО»</u> <small>(указывается полное и (в случае, если имеется)</small> <u>АО «ТАНЕКО»</u> <small>сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-</small> <small>правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество</small> <small>индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,</small> <small>удостоверяющего его личность)</small>	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)	<u>1051618037778</u>
Идентификационный номер налогоплательщика	<u>1651044095</u>
0601336 *	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

135

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона;

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7; Республика
выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Татарстан, Нижнекамский муниципальный район.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «20» июля 20 16 г. № 803.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **шести листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

136

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 16-00339 лист 1
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы солей свинца в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	94140201202	2	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	48220111532	2	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы хлорида меди в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	94140301202	2	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы материалов лакокрасочных на основе алкидных смол в среде негалоогенированных органических растворителей	41442011393	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях (содержание хлороформа менее 27%)	94155002333	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы проявителей рентгеновской пленки	41721101103	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	41721201103	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный	44100603493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
катализатор на основе оксида алюминия/оксида алюминия с содержанием никеля не более 35,0 % отработанный	44100204493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид кобальта, отработанный	44100302493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
катализатор цинкмедный отработанный	44100503493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность, уполномоченного лица) МП

Ф.Ю. Хайрутдинов
(подпись)
(ФИО уполномоченного лица)

Приложение по лицензионной части лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО "ВНИПнефть"

Лист
137

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00339 лист 2
(без лицензии недействительно)

катализатор на основе оксида алюминия, содержащий алломокобальт (никель)-молибденовую систему, отработанный	44100602493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
катализатор на основе оксида алюминия, содержащий платину, отработанный	44100103493	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
мембраны ультраfiltrации полимерные отработанные при водоподготовке умеренно опасные	71021411513	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	44250401203	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)	91920201603	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:248
отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица) МП

(подпись)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ОАО "ВНИПнефть"

Лист

138

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00339 лист 3
(без лицензии недействительно)

отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	утилизация, размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7; Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица) МП

Ф.Ю. Хайрутдинов
(подпись) (ФИО уполномоченного лица)

Приложение № 1 к лицензии является частью лицензии

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО "ВНИПинефть"

Лист

139

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00339 лист 4
(без лицензии недействительно)

всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	3	утилизация	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, на земельных участках с кадастровыми № 16:30:011701:248 и № 16:30:011701:7
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	72310201393	3	утилизация, размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	72310202394	4	утилизация, размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	72320001394	4	утилизация, размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы рубероида	82621001514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	40591131604	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40595911604	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы (остатки) песчаногравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные	45911021514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
мембраны обратного осмоса полиамидные отработанные при водоподготовке	71021412514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица) МП

(подпись)

Ф.Ю. Хайруллин

(ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

140

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00339 лист 5
(без лицензии недействительно)

цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250102294	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44250502204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы	31211381494	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320202514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы прорезиненной спецобуви и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320203524	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы клея поливинилацетатного	41912311204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
лом и отходы изделий из текстиля незагрязненные	43423111204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
баллоны аэрозольные алюминиевые, загрязненные сульфидомолибденовой смазкой	46822111514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства	44312201524	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы солей аммония в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	94140501494	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	45712111614	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250402204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры	43599121204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица) - МП

(подпись)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

141

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00339 лист 6
(без лицензии недействительно)

ткань фильтровальная из поли- мерных волокон при очистке воздуха отработанная	44322101624	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
силикагель отработанный, за- грязненный нефтью и нефтепро- дуктами (содержание нефтепро- дуктов менее 15%)	44250312294	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
угольные фильтры отработан- ные, загрязненные нефтепродук- тами (содержание нефтепродук- тов менее 15 %)	44310102524	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
шлак сварочный	91910002204	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
тара из черных металлов, загряз- ненная лакокрасочными мате- риалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
обтирочный материал, загряз- ненный нефтью или нефтепро- дуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
отходы шпатлевки	82490001294	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
отходы резиноасбестовых изде- лий незагрязненные	45570000714	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
фильтры воздушные автотранс- портных средств отработанные	92130101524	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и сме- шанных сточных вод малоопас- ный	72210201394	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район
осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализа- ции малоопасный	72110001394	4	размещение	Республика Татарстан, Нижне- камский муниципальный район

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица) МП

(подпись)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата


ОАО "ВНИПнефть"

Лист


142

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3.2 Договор и лицензия на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов и договор по обращению с отходами ООО «Татцветметтрейд»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p align="center"></p> <p align="center">Министерство экономики Республики Татарстан</p> <p align="center">ЛИЦЕНЗИЯ</p> <p align="center">МЭ 16 0125 от 20.05.2016</p> <p>На осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов (лицензируемый вид деятельности)</p> <p>Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов, цветных металлов (вид работ в соответствии с перечнем работ, установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)</p> <p>Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД» (полное наименование)</p> <p>ООО «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД» (сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица)</p> <p>Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161690071300</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика 1658188522</p> <p>Серия _____ 0002216</p>					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

143

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:
**420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шамиля Усманова, д. 13,
 помещение 5**

(адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя))

**1. Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ, кадастровый номер
 16:53:020102:10 – с 27.11.2017;**

2. Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ, зд. (1496Ж) – с 27.11.2017.
 (адреса мест осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании **приказа Министерства
 экономики Республики Татарстан от 20.05.2016 № 152**

Настоящая лицензия переоформлена на основании **приказа Министерства
 экономики Республики Татарстан от 27.11.2017 № 421**

Заместитель министра


(должность
 уполномоченного лица)



(подпись
 уполномоченного лица)

А.Д.Шамсиев

(Ф.И.О.
 уполномоченного лица)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
											144
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ДОГОВОР ПОСТАВКИ №5/13.01-04/19

г. Нижнекамск

«01» июля 2019 г.

Акционерное общество «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника управления по техническому обслуживанию Головина В.Е., действующего на основании Доверенности №99/01-14 от 18.06.2019г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД» (ООО «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Махмудова А.Д., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

- 1.1. В соответствии с настоящим Договором, Поставщик обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить лом чёрного и/или цветных металлов (далее – «Товар») в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 1.2. Наименование Товара, цена, а также вид указана в Спецификации, являющемся неотъемлемой частью Договора (Приложение №1 к настоящему Договору). Ассортимент, количество и общая сумма сделки определяются согласно приёмсдаточным актам.
- 1.2. Поставщик гарантирует, что Товар находится в его собственности на законных основаниях, не продан, не заложен в споре и под запрещением (арестом) не состоит, на него отсутствуют права третьих лиц. Поставщик несёт ответственность за достоверность указанных сведений.
- 1.3. Покупатель осуществляет деятельность: по заготовке, хранению, переработке и реализации лома чёрных металлов и цветных металлов на основании Лицензии МЭ 16 №0125 от 20.05.2016, выданной Министерством экономики РТ, по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности на основании Лицензии №(16)-4367-СТО/П от 10.04.2018, выданной Управлением Росприроднадзора по РТ.

2. Порядок поставки.

- 2.1. Товар поставляется партиями в соответствии со Спецификацией (Приложение №1 к настоящему Договору), ежемесячно по факту накопления. Поставщик самостоятельно определяет периодичность поставок, а также количество и ассортимент поставок.
- 2.2. Стороны согласовывают порядок поставки Товара в следующем порядке:
 - от 1000 кг., вывоз Товара осуществляется автомобильным транспортом Покупателя и за его счет на производственную площадку Покупателя, расположенную по адресу: Республика Татарстан г. Нижнекамск, р-н БСИ, зд.(1496Ж).
 - до 1000 кг. включительно, вывоз Товара осуществляется за счёт Поставщика и автомобильным транспортом Поставщика на производственную площадку Покупателя, расположенную по адресу: Республика Татарстан г. Нижнекамск, р-н БСИ, зд.(1496Ж).

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
 Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна

(подпись)

1

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

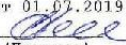
Лист

145

- 2.3. При вывозе Товара транспортом Покупателя транспортировка, погрузка (КамАЗ манипулятор) и разгрузка Товара осуществляется силами Покупателя и за его счет.
- 2.4. При вывозе Товара транспортом Покупателя Поставщик обязан:
- подготовить и разделить по партиям Товар в соответствии со Спецификацией к настоящему Договору для транспортировки;
 - направить заявку (в любой удобной форме) на вывоз Товара Покупателю, не менее чем за 24 часа, согласно п. 2.2 Договора настоящего Договора;
 - обеспечить въезд/выезд автотранспорта Покупателя до места погрузки.
- 2.5. Покупатель обязуется обеспечивать своевременный вывоз Товара в сроки указанный в заявке от Поставщика, согласно п.2.2 настоящего Договора.
- 2.6. При вывозе Товара транспортом Поставщика, транспортировка и погрузка Товара осуществляется силами Поставщика и за счёт Поставщика, разгрузка Товара на производственной площадке Покупателя осуществляется силами Покупателя и за счёт Покупателя, согласно п.2.2 настоящего Договора.
- 2.7. Погрузка и взвешивание Товара осуществляется на территории Поставщика. Поставщик оформляет на вывозимый Товар накладную по форме ООС-ф14 (Приложение И, ООС-П-03), акта взвешивания на автомобильных весах тит. 217 (Приложение №2 к настоящему Договору), с указанием названия (наименования, вида) Товара и веса перевозимого (сдаваемого) Товара, а Покупатель обязуется принять в полном объёме Товар согласно указанным данным в накладной и в акте взвешивания Поставщика с последующей фиксацией данных в приёмо-сдаточных актах (Приложение №3 к настоящему Договору). Претензий по результатам вышеуказанной приёмки Покупатель не имеет.
- 2.8. Право собственности на Товар и все риски переходят от Поставщика к Покупателю с момента подписания уполномоченными представителями обеих сторон приёмо-сдаточного акта. Дата оформления приёмо-сдаточного акта является датой поставки Товара и моментом перехода права собственности на Товар от Поставщика к Покупателю. Приёмо-сдаточный акт является основанием для взаиморасчётов Поставщика и Покупателя.
- 2.9. Поставщик не несёт ответственности за дальнейшее использование товара Покупателем.
- 2.10. В случае обнаружения недостатков или некомплектности после принятия товара Покупателем, Поставщик не несёт ответственности за недопоставку, либо за ненадлежащее качество Товара, а Товар возврату и обмену не подлежит.

3. Качество товара и порядок приёмки

- 3.1. При поступлении в одном транспортном средстве (вагоне, автомобиле) нескольких видов Товара, надёжно разделённого между собой, приёмка и оплата производится по фактическому наличию каждого вида Товара.
- 3.2. Приёмка Товара при вывозе автомобильным транспортом Поставщика по качеству и количеству производится на территории Покупателя, приёмка Товара при вывозе автомобильным транспортом Покупателя производится на территории Поставщика в соответствии с требованиями ГОСТ 2787-75 по Правилам обращения с ломом и отходами чёрных металлов и их отчуждения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 11 мая 2001 г. №369 (с изменениями и дополнениями) и/или ГОСТ 1639-93 по Правилам обращения с ломом и отходами цветных металлов и их отчуждения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 11 мая 2001г. №370 (с изменениями и

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

2

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

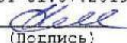
Лист

146

дополнениями). По результатам приёмки в 4-х экземплярах составляется приёмосдаточные акты (Приложение №3 к настоящему Договору) к настоящему Договору, три экземпляра приёмосдаточного акта передаются Поставщику.

4. Цена и порядок расчётов.

- 4.1. Ориентировочная (приблизительная) общая стоимость настоящего договора составляет 53 674 330,00 (пятьдесят три миллиона шестьсот семьдесят четыре тысячи триста тридцать) рублей 00 копеек, без НДС. Фактическая стоимость и ассортимент, количество и общая сумма сделки определяются согласно приёмосдаточным актам.
- 4.2. Цена Товара указана в Спецификации, являющемся неотъемлемой частью Договора (Приложение №1 к настоящему Договору). Расходы, связанные, по транспортировке, разгрузке Товара, несёт Покупатель, на условиях раздела 2 Договора. Указанные расходы входят в стоимость Товара. Стоимость услуг указанных в Приложении №1, может быть изменена в случае изменения рыночной цены путём заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.
- 4.3. Все первичные учётные документы (счета-фактуры, счета, накладные и т.д.) должны быть составлены в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ и предоставлены Покупателю до 03-го числа месяца, следующего за отчётным. В случае выставления Поставщиком первичных учётных документов с нарушением требований законодательства РФ, Покупатель не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчётным, сообщает о выявленных нарушениях Поставщику, который в свою очередь обязан устранить выявленные Покупателем нарушения не позднее 7-го числа месяца, следующего за отчётным, и направить Покупателю исправленные первичные документы. Счет-фактура и накладная должна содержать надпись или штамп «НДС исчисляется налоговым агентом».
- 4.4. Ежемесячно до 20 числа текущего месяца Покупатель перечисляет Поставщику аванс в размере 100 % от ориентировочной стоимости поставляемого Поставщиком Товара в текущем месяце, определенной Поставщиком в соответствии с планируемым объемом поставки Товара в текущем месяце о по ценам, указанным в Приложении № 1 Договора, на основании переданной Поставщиком Покупателю информации об ориентировочной стоимости поставляемого в текущем месяце Товара. Ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Покупатель подписывает и возвращает оригиналы накладной и счет-фактур.
- 4.5. Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Покупатель на основании подписанной накладной и выставленной Поставщиком счет – фактуры, осуществляет окончательный расчет по фактически поставленному Товару, определяемому с учетом дополнительно поступивших от Покупателя заявок в течение месяца, по которому производится окончательный расчет.
- 4.6. В случае наличия переплаты за фактически поставленный Товар, Поставщик по первому требованию Покупателя осуществляет возврат полученных денежных средств Поставщику, или денежные средства, излишне уплаченные Продавцом засчитываются в счет аванса оплаты поставки Товара в следующем месяце. Оплата за поставленный Товар

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Вуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

3

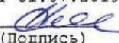
Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 147

производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Поставщика», в течение десяти банковских дней после получения «Покупателем» от «Поставщика» оригиналов счет-фактур и накладной.

- 4.7. Стороны договорились о возможности осуществлять оформление и обмен документами, связанными с исполнением настоящего договора, а также дополнительными соглашениями к настоящему договору, иными документами в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.
- 4.8. В случае невозможности обмена документами в электронном виде, в том числе по причинам технического характера или отсутствия связи, допускается обмен документами на бумажном носителе.
- 4.9. В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи», Федеральным законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом РФ, Стороны признают юридическую силу электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.
- 4.10. При применении Сторонами электронного документооборота запрещается дублирование документов на бумажном носителе.
- 4.11. Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена, получить сертификаты ключа проверки электронной подписи, а также самостоятельно нести иные расходы, связанные с применением электронного документооборота.
- 4.12. В случае достижения Сторонами договоренности о переходе на электронный документооборот по исполнению настоящего договора, Стороны заключают Соглашение об использовании ЭДО, в котором будут закреплены виды документов для обмена, порядок, условия и ответственность Сторон при использовании ЭДО.

5. Форс-мажорные обстоятельства.

- 5.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору в случае, если его невыполнение вызвано форс-мажорными обстоятельствами, возникшими после заключения настоящего Договора: наводнение, пожар, землетрясение, эпидемии, военные действия, которые Стороны не могли предвидеть или предотвратить.
- 5.2. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору в случае, если такое неисполнение вызвано форс-мажорными обстоятельствами, а именно: пожары, наводнения, землетрясения, эпидемии, военные действия. Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным в связи с действием форс-мажорных обстоятельств, должна в течение 10 дней с момента их начала или окончания, известить другую сторону о начале или окончании действия таких форс-мажорных обстоятельств. Достаточным доказательством возникновения форс-мажорных обстоятельств является документ соответствующего компетентного

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

4

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

148

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

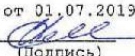
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

уполномоченного органа Российской Федерации, подтверждающий форс-мажорные обстоятельства.

- 5.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 5.2 Договора, то она обязана возместить другой Стороне понесенные в связи с этим убытки.
- 5.4. В случаях, предусмотренных в п. 5.1, срок выполнения обязательств по Договору переносится соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

6. Ответственность сторон.

- 6.1. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения одной из сторон обязательств по настоящему договору виновная сторона возмещает другой убытки, причиненные невыполнением или ненадлежащим выполнением обязательств в соответствии с действующим законодательством.
- 6.2. В случае несвоевременной оплаты Покупателем имущества относительно срока, указанного в п.4.3 Договора, Поставщик вправе взыскать неустойку в размере 0,1% за каждый день просрочки от суммы, указанной в соответствующем счете, выставленном Поставщиком. Оплата неустойки не освобождает Покупателя от исполнения основного обязательства по настоящему Договору.
- 6.3. В случае задержки вывоза Товара по вине Покупателя (не своевременное предоставление транспорта по заявке и т.п.), Покупатель выплачивает Поставщику штраф в размере 1% от стоимости товара, указанного в заявке Поставщика, определяемой согласно Приложения №1 к настоящему Договору за каждый день задержки.
- 6.4. Покупатель обязан соблюдать требования охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, внутренние нормативные документы, действующие регламенты, инструкции, технические условия на территории Поставщика, и прочие нормативные документы, установленные законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ в соответствии с Приложением №4 (Требования в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охране окружающей среды).
- 6.5. В случае приостановления действия лицензирующим органом либо аннулирования по решению суда лицензий Покупателя, предусмотренных настоящим договором, Покупатель сообщает об этом Поставщику в 3-дневный срок с момента получения вышеуказанного решения.
- 6.6. В случае приостановления либо аннулирования лицензии у Покупателя Поставщик имеет право на прекращение отгрузки Товара Покупателю и одностороннее расторжение Договора, при этом Покупатель возмещает Поставщику убытки, причиненные вынужденным прекращением отгрузки либо расторжением Договора.
- 6.7. Покупатель обязан в течение месяца с даты заключения настоящего договора оформить все необходимые пропускные документы для заезда на территорию Поставщика.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2205) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

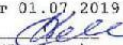


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

149

- 8.5. В случае принятия одной из сторон договора решения о признании второй стороны договора взаимосвязанным лицом и уведомления об этом налогового органа, вышеуказанная сторона по договору обязана письменно уведомить об этом решении контрагента по договору.
- 8.6. В случае признания налоговым органом сторон договора взаимозависимыми лицами, стороны уведомляют о данном решении друг друга, а также о ходе мероприятий налоговых органов, которые могут привести к корректировке налогов. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда стороне стало известно об этом.
- 8.7. Стороны подтверждают, что они:
- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;
 - не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
 - не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы (единый сельскохозяйственный налог или единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности);
 - не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;
 - не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;
 - не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;
 - не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;
 - не являются налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и доходы (расходы) по такой сделке не учитывают при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.
 - не являются лицом, местом регистрации либо местом налогового резиденства, которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.
- 8.8. Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
 Исполнитель: Нуруллина Альфия Разильевна 
 (Подпись)

7

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

150

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата


- 6.8. Поставщик вправе односторонне во внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего договора (полностью или в части) без возмещения Покупателю каких-либо убытков.

7. Порядок разрешения споров

- 7.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Настоящего Договора будут по возможности решаться путём переговоров между сторонами. Настоящим Стороны определяют порядок досудебного, претензионного урегулирования разногласий. Претензии рассматриваются Стороной в течение 10 дней со дня получения.
- 7.2. В случае неурегулирования споров или разногласий посредством переговоров в течение 10 дней с момента выставления одной из сторон письменного уведомления о споре или разногласий, претензии, сторона-заявитель вправе обратиться в Арбитражный суд Республики Татарстан.
- 7.3. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8. Заключительные положения.

- 8.1. Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора будут осуществлять постоянную связь посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться с использованием средств:
- а) факсимильной связи с обязательным подтверждением получения в тот же день путем возврата копии запроса с пометкой «получено» и указанием даты получения и подписью лица, принявшего запрос (подписи уполномоченных представителей сторон в такой переписке имеют силу собственноручных);
- б) по электронной почте (от Поставщика: ttsmt-nk@mail.ru, от Покупателя: Nurullina_AR@taneco.ru)
- 8.2. Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу вышеуказанными способами, также признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора, и признаются имеющими юридическую силу.
- 8.3. Датой передачи соответствующего сообщения считается день получения стороной факсимильного сообщения или сообщения электронной почты.
- 8.4. В случае возникновения обстоятельств, влекущих признание сторон договора взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

6

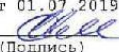
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.					
			Распечатано из 1С: Управление холдингом Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019 Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна <u>Альфия Нуруллина</u> (Подпись)					
			6					

9. Срок действия договора

- 9.1. Настоящий договор считается заключенным и вступает в силу с «01» июля 2019 года и действует до «30» июня 2020 года, но в любом случае до полного исполнения сторонами всех условий настоящего договора.
- 9.2. Прекращение (окончание) срока действия настоящего договора влечет за собой прекращение обязательства сторон по нему, но не освобождает стороны договора от ответственности за его нарушения, если таковые имели место при исполнении условий настоящего договора.
- 9.3. Изменения и дополнения условий настоящего Договора осуществляется путём заключения дополнительных соглашений к договору, подписанных сторонами.
- 9.4. Каждая из сторон имеет право в любое время по своему усмотрению расторгнуть данный договор в одностороннем порядке, уведомив другую сторону в письменной форме за 10 дней до предполагаемого расторжения договора.

10. Антикоррупционные условия

- 10.1. Стороны Договора подтверждают, что им известны требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции. Стороны признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. Антикоррупционные условия являются существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.
- 10.2. Каждая Сторона гарантирует, что на дату подписания настоящего Договора ни она сама, ни её работники, аффилированные лица и (или) посредники не предлагали, не обещали, не предоставляли, не требовали, не принимали каких-либо неправомерных денежных или иных преимуществ, каким-либо образом связанных с настоящим Договором.
- 10.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление полномочиями, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.
- 10.4. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость, направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.
- 10.5. Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(Подпись)

9

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

152

-предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

-предоставление каких-либо гарантий;

-ускорение существующих процедур;

-иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, по идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

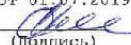
10.6. Стороны обязуются осуществлять инструктирование субподрядчиков, агентов и иных третьих лиц, участвующих в исполнении настоящего Договора, о неприемлемости совершения коррупционных действий и нетерпимости в отношении участия в каком-либо коррупционном действии.

10.7. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия — от понижения рейтинга надёжности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до одностороннего отказа от исполнения Договора.

10.8. Стороны обязуются уведомлять друг друга в письменной форме о фактах нарушения каких-либо антикоррупционных условий либо возможности их нарушения. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных условий. Направившая уведомление Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдёт. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

10.9. В случае нарушения одной Стороной антикоррупционных условий и/или неполучения другой Стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, соответствующая Сторона имеет право отказаться от настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке, направив Стороне, нарушившей антикоррупционные условия, письменное уведомление об отказе от договора. Сторона, по чьей инициативе был прекращен (расторгнут) настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения ущерба, возникшего в результате прекращения Договора и нарушения антикоррупционных условий. Продавец имеет право включить Сторону, нарушившую антикоррупционные условия, в стоп-лист.

10.10. У Продавца действует единая корпоративная «Горячая линия», которая предназначена для сбора информации о нарушениях, злоупотреблениях и хищениях. Обратиться на «Горячую линию» можно по телефону 8-800-100-4-112 или, отправив сообщение на адрес: tn@88001004112.ru.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна 
(подпись)

10

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

153

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10.11. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений, и осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам.

Приложения:

Приложение №1 – Спецификация;

Приложение №2 – Акт взвешивания автотранспорта на автомобильных весах;

Приложение №3 – Форма приемосдаточного акта.

Приложение №4 – Требования в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охране окружающей среды.

11. Банковские реквизиты и юридические адреса сторон

11.1. В случае изменения юридического адреса или обслуживающего банка стороны договора обязаны в 10-дневный срок уведомить об этом друг друга.

«ПОСТАВЩИК»:

АО «ТАНЕКО»
423570, РТ, г. Нижнекамск, Промзона,
тел/факс (8555) 49-01-00; 49-02-10, 49-02-00
ИНН 165 104 40 95, КПП 997 250 001
Р/с: 407 028 109 000 910 008 66
Филиал «Приволжский»
Банка ЗЕНИТ (публичное акционерное
общество)
К/с: 301 018 102 000 000 007 02
БИК 049 205 702 ОКПО 786 893 79

Начальник управления по техническому
обслуживанию АО «ТАНЕКО»



В.Е. Головин

2019 года

«ПОКУПАТЕЛЬ»:

ООО «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД»
420095, РТ, г. Казань, ул. Ш. Усманова, д. 13,
пом. 5. тел. 8-919-687-2222
ИНН 1658188522, КПП 165801001
Филиал «Приволжский» ПАО Банк Зенит
Р/с: 407 028 107 000 900 119 75
К/с: 301 018 102 000 000 007 02
БИК 049 205 702 ОКПО 002 623 15
ОКВЭД 38.32.4

Директор

ООО «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД»



А.Д. Махмудов

2019 года

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2205) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна
(Подпись)

11

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

154

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение №1

СПЕЦИФИКАЦИЯ

К договору №5/13.01-04/19 от 01.07.2019г. на поставку лома и отходов черных и цветных металлов

Цены действительны с «01» июля 2019г.

№ п/п	Наименование лома и отходов черных и цветных металлов	Вид, сорт	Характеристика группы	Ориентировочный объем сдачи до 30.06.2020г., (тн.)	Стоимость 1 тонны лома и отходов (без НДС), руб.
1	2	3	4	6	7
1	Лом и отходы стальные несортированные	12А, 12Б, 10А, 4А	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	290,000	15 500,00
2	Лом и отходы стальные несортированные	25А, 25Б	Лом и отходы оцинкованной и эмалированной стали	100,000	15 500,00
3	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	12А, 12Б	Лом и отходы стальных изделий	430,000	15 500,00
4	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом в виде изделий, кусков	100,000	15 500,00
5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	3А, 11А	Производственный габаритный лом и отходы. Включает в себя трубы, бочки любого диаметра, прокаты и полосы и т.д.	430,000	15 500,00
6	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	14,000	15 500,00
7	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	1,500	15 500,00
8	Тара из черных металлов, загрязненная ингибитором на основе ароматических и аминокислотных углеводородов	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	65,000	15 500,00
9	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом	18,000	15 500,00
10	Манометры, утратившие потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	0,700	15 500,00
11	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	3,500	6 000,00
12	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом и отходы	1,800	15 300,00

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
 Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна

(Подпись)

12

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

155

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

13	Электрочайник, утративший потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом	0,300	15 600,00
14	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом	0,600	15 600,00
15	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	12А, 12Б	Бытовой и производственный стальной лом	1,000	15 600,00
16	Баллоны аэрозольные алюминиевые, загрязненные сульфидмолибденовой смазкой	Алюминий 36	Лом и отходы производства алюминиевых баллонов	0,500	60 000,00
17	Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	5Б26 (нержавейка)	Лом и отходы стальных изделий из нержавеющей стали, фильтра из нержавеющей стали (с бумагой и стекловолокном)	1,500	15 300,00
18	Лом и отходы стальные несортированные	5Б26 (нержавейка)	Лом и отходы нержавеющей стали	100,000	72 000,00
19	Лом и отходы бронзы в кусковой форме незагрязненные	Бронза 14	Лом и отходы бронзы в кусковой форме	7,000	245 000,00
20	Лом и отходы изделий из латуни незагрязненные	Латунь 14	Лом и отходы латуни	0,300	215 000,00
21	Лом и отходы алюминия несортированные	Алюминий 5	Лом и отходы алюминия: кухонная посуда, бытовые электроприборы, спортивный инвентарь, мебель, элементы строительных конструкций - кровельный материал, облицовка домов, оконные рамы, перегородки, эскалаторы и т.д.	2,500	60 000,00
22	Лом и отходы алюминия несортированные	Алюминий 31	Лом и отходы алюминиевых радиаторов, деталей и т.д., утратившие потребительские свойства	4,000	60 000,00
23	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	Медь 13, Алюминий 15	Лом и отходы с преимущественным содержанием алюминия и меди, в виде изделий, кусков	5,500	60 000,00
24	Лом и отходы медные в кусковой форме незагрязненные	Медь 3	Лом и отходы чистой меди без покрытия, полуды и лайки, в кусковой форме	5,000	360 000,00
25	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	Медь 5, Медь 9	Лом и отходы бытовой и производственной меди, не засоренные другими металлами и сплавами в виде изделий	3,300	360 000,00
26	Лом и отходы изделий из свинца незагрязненные	Свинец 7	Лом и отходы из свинца в виде изделий	2,300	87 000,00
27	Лом и отходы изделий из никеля и никелевых сплавов незагрязненные	Никель 2	Лом и отходы из никеля и никелевых сплавов в виде изделий	0,500	72 000,00

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
 Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна

(Подпись)

13

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

156

28	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	Свинец 13	Лом свинцовых аккумуляторов	3,000	45 000,00
29	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Свинец 13	Лом свинцовых аккумуляторов	5,000	45 000,00
30	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	16A	Стружка стали	17,000	12 000,00
31	Стружка стальная незагрязненная	16B26 (нержавейка)	Стружка нержавеющей	4,500	48 000,00
32	Стружка медная незагрязненная	Медь 8	Стружка меди	3,200	300 000,00
33	Стружка бронзы незагрязненная	Бронза 10	Стружка бронзы	0,400	25 000,00
34	Стружка латуни незагрязненная	Латунь 21	Стружка латуни	0,200	215 000,00
35	Стружка алюминиевая незагрязненная	Алюминий 21	Стружка алюминия	0,200	70 000,00
36	Отходы изолированных проводов и кабелей	Алюминий 26	Лом и отходы смешанных алюминиевых проводов и кабелей в изоляции	10,000	50 000,00
37	Отходы изолированных проводов и кабелей	Алюминий 33	Лом и отходы алюминиевых проводов и кабелей без изоляции, без наличия тонкой проволоки	5,000	100 000,00
38	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 6	Лом и отходы смешанных медных проводов и кабелей в изоляции (ф до 4мм)	10,000	330 000,00
39	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 6	Лом и отходы смешанных медных проводов и кабелей в изоляции (ф от 4мм)	5,000	330 000,00
40	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 6	Лом и отходы медного кабеля в изоляции	10,000	330 000,00
41	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 1	Лом и отходы медного кабеля без изоляции	5,000	380 000,00
42	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 6	Лом и отходы силового медного кабеля в изоляции	10,000	330 000,00
43	Отходы изолированных проводов и кабелей	Медь 3	Лом и отходы силового медного кабеля без изоляции	5,000	380 000,00

Примечание:

1. Ответственность по селективному (раздельному) сбору, хранению и вывозу лома и отходов цветных и черных металлов образующиеся в структурных подразделениях Поставщика несет ответственное лицо, назначенное распоряжением по подразделению за обращение с отходами, распоряжением руководителя подразделения, в соответствии требованиям ООС-ОИ-09-03.
2. Представители структурных подразделений, назначенные распоряжением по подразделению ответственными за обращение с отходами, обязаны не менее чем за 24 часа уведомить начальника ОВБ и ООС по СЭД о вывозе металлолома, а также запросить Ф.И.О. для участия представителя подразделения охраны при погрузке данных материалов и сопровождения транспорта с металлоломом до КПП. До пункта приема металлолома сопровождение осуществляет

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
 Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна

(Подпись)

14

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

157

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

представитель структурного подразделения, назначенный ответственным за обращение с отходами.

3. Погрузка металлолома производится в рабочие дни с 7 ч. 00 мин. до 16 ч. 00 мин. в присутствии сотрудника подразделения охраны и представителя структурного подразделения, о чем ставится соответствующая отметка в сопроводительных документах, согласно инструкции ООС-ОИ-09.

4. При сдаче лома и отходов черных и цветных металлов засоренность его процентная величина определяется: визуально, техническими методами.

5. Засоренность - это неметаллические включения в партии лома черных и цветных металлов и наличие механических примесей в ломе. Неметаллическими включениями и механическими примесями в ломе являются: свободные детали, приделки или их части, куски черных металлов (в составе лома цветных металлов), строительные, огнеупорные, изолирующие и упаковочные материалы, земля, масло, влага, краска, смола, ржавчина, пластмасса, резина, дерево, бетон, пластик, грязь, снег и прочие.

6. При сдаче чистого (без засоренности), разделенного по видам лома и отходов черных и цветных металлов, засоренность не учитывается, а также засоренность не учитывается в п. 11 указанных в спецификации.

«ПОСТАВЩИК»

Начальник управления по техническому
обслуживанию АО «ТАНЕКО»



В.Е. Головин

«ПОКУПАТЕЛЬ»

Директор
ООО «ТАТЦВЕТМЕТТРЕЙД»



А.Д. Махмудов

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №5/13.01-04/19 (20300/2019/2206) от 01.07.2019
Исполнитель: Нуруллина Альфия Равильевна (Подпись)

15

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

158

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.3 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «Аврора»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 018 194/П от «20» июня 2017 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
(указывается лицензируемый вид деятельности)
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов II-IV
(указываются в
классов опасности; транспортирование отходов II-IV классов опасности;
соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании
утилизация отходов II-IV классов опасности.
(соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указываются полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Аврора»,
сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая
ООО «Аврора»,
форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального
общество с ограниченной ответственностью.
предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1151831004038

Идентификационный номер налогоплательщика 1831174463

0006847 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, оф. 1;

(указываются адрес места нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя)

(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1;

и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе

(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2.

лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от **«07» декабря 2015 г. № 1067-П**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от **«20» июня 2017 г. № 427-П**

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **4** листах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора по
Удмуртской Республике

(должность уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного лица)

И.В.Мокшанов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А»

Заказ № 548

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

160

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

018 194/П от 20 июня 2017 г.
(без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
64.	катализатор алюмосиликатный, содержащий редкоземельные металлы, отработанный	44102101494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
65.	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	44101299494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
66.	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный закислованный	44101282494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
67.	катализатор на основе оксида алюминия, содержащий сульфат железа, отработанный	44101222494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
68.	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия, содержащий оксид титана, отработанный	44101212494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
69.	катализатор на основе оксида алюминия, содержащий оксиды меди и висмута, отработанный	44101205494	IV класс	Транспортирование Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1 (ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2

Руководитель Управления
Росприроднадзора по
Удмуртской Республике
(должность уполномоченного лица)



И.В.Мокшанов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО "ВНИПИнефть"

018 194/П от 20 июня 2017 г.
 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
	содержащий алюминий-кобальт(никель)-молибденовую систему, отработанный			Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
11.	катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный	44100603493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
12.	катализатор на алюмосиликатной основе никелевый с содержанием никеля более 35,0 % отработанный	44100201492	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
13.	катализатор на основе оксида цинка, отработанный при производстве спирта метилового	31322131403	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
14.	катализатор никелевый, отработанный при гидрировании растительных масел и жиров в их производстве, загрязненный растительными жирами	30114931333	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
15.	катализатор на основе оксида свинца, содержащий оксиды железа, отработанный	44100811492	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
16.	катализатор на основе оксида меди с содержанием хрома менее 15,0 % отработанный	44100403492	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
17.	катализатор на основе сплава никеля с алюминием с содержанием никеля более 35 % отработанный	44100208402	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
18.	катализатор никель-хромовый отработанный	44100207492	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
19.	катализатор на основе оксидов цинка и алюминия отработанный	44100511493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2

 Руководитель Управления
 Росприроднадзора по
 Удмуртской Республике

(должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

И.В.Мокшанов

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

ОАО «Ижевская типография», г. Ижевск, 2016 г., «А»

Заказ № 549

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ОАО «ВНИПинефть»

Лист

162

ВВП СФРМ 18-9700-01.003 (изм. 0)

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

018 194/П от 20 июня 2017 г.
(без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
1.	катализатор ванадиевой производственной кислоты с остаточным содержанием оксидов серы отработанный	31222102493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
2.	катализатор на основе оксида алюминия, содержащий платину, отработанный	44100103493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
3.	катализатор на основе оксида алюминия активного содержащий палладий отработанный	44100104493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
4.	катализатор на алюмосиликатной основе никелевый с содержанием никеля в количестве не более 35,0 % отработанный	44100202493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
5.	катализатор на основе оксидов алюминия, молибдена с содержанием никеля не более 35,0 % отработанный	44100203493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
6.	катализатор на основе оксида никеля отработанный	44100205493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
7.	катализатор на основе оксида алюминия молибденовый отработанный	44100301493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
8.	катализатор на основе оксида алюминия с содержанием цинка менее 70,0 % отработанный	44100502493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
9.	катализатор никелевый отработанный	44100503493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1
				Сбор, Утилизация	(ОКТМО: 94652000), УР, Ярский район, п. Пудем, ул. Кирова, 2
10.	катализатор на основе оксида алюминия	44100602493	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20, офис 1

Руководитель Управления
Росприроднадзора по
Удмуртской Республике
(должность, уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного лица)

И.В.Мокшанов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

0028689 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

163

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ПРОФОРМА договора на продажу отработанных катализаторов, не содержащих ДМ.

ДОГОВОР № 4/13.01-04/18 (20300/2018/2866)

г. Нижнекамск

" 13 " сентября 2018 г.

Акционерное общество "ТАНЕКО", сокращённое наименование АО "ТАНЕКО", г. Нижнекамск Республики Татарстан, именуемое в дальнейшем **Поставщик**, в лице начальника управления промышленной безопасности **Фатихова Руслана Накиповича**, действующего на основании Доверенности № 254/01-14 от 22.12.2017г., с одной стороны, и **ООО «Аврора»**, именуемое в дальнейшем **Покупатель**, в лице управляющего **Гусева Алексея Алексеевича**, действующего на основании Устава и договора №1 от 30.07.2015 года, с другой стороны, именуемые далее при совместном упоминании **Стороны**, а порознь – **Сторона**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется в обусловленный настоящим Договором срок передать в собственность Покупателю отработанные катализаторы, не содержащие драгоценные металлы, согласно приложения к техническому заданию, именуемый в дальнейшем **Товар**, в ассортименте, количестве и с характеристиками в соответствии с Приложением № 1 (Спецификацией № 1), подписанным обеими Сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанный Товар.

2. ЦЕНА И ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ТОВАРА

2.1. Цена Товара установлена в рублях, указана в Приложении № 1 к Договору.

Дополнительно к цене Товара Поставщик предъявляет, а Покупатель оплачивает сумму налога на добавленную стоимость (НДС) по ставке согласно законодательству Российской Федерации.

При наличии обоснованных причин цена Товара может быть изменена по дополнительному соглашению, подписанному обеими Сторонами и являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.2. Общая стоимость Товара по настоящему Договору ориентировочно составляет 1 393 397 руб. 57 коп. (один миллион триста девяносто три тысячи триста девяносто семь рублей 57 коп.), в том числе 18% НДС в сумме 212 552 руб. 17 коп. (двести двенадцать тысяч пятьсот пятьдесят два рубля 17 коп.).

3. ОПЛАТА

3.1. Покупатель на основании выставленного Поставщиком счёта производит 100 (сто)% предварительную оплату **стоимости** (с НДС) очередной подлежащей поставке партии **Товара** по настоящему Договору, согласно заявке, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Поставщика в течение 7 (семи) банковских дней после даты выставления Поставщиком счёта на предоплату.

3.2. Датой предоплаты считается календарная дата зачисления денежных средств на расчётный счёт Поставщика.

4. ПОСТАВКА ТОВАРА

4.1. Срок поставки каждой партии указанного в Приложении № 1 к Договору Товара составляет 30 (тридцать) календарных дней после даты 100% предоплаты Покупателем стоимости подлежащей поставке партии Товара (с НДС) с предоставлением счет-фактуры в адрес Покупателя.

4.2. В случае непоступления предоплаты на расчетный счет Поставщика отгрузка Товара не производится и Поставщик не несёт за это никакой ответственности.

4.3. Поставщик считается исполнившим свою обязанность по передаче партии Товара Покупателю с момента получения партии Товара Покупателем со склада Поставщика согласно календарной дате накладной на отпуск материалов на сторону.

4.4. Риск случайной гибели или случайного повреждения Товара и право собственности на поставленную партию Товара переходит от Поставщика к Покупателю с указанного в п.4.3 данной статьи Договора с момента получения партии Товара Покупателем от Поставщика.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №04/13.01-04/18 (20300/2018/2866) от 13.09.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

164

ПРОФОРМА договора на продажу отработанных катализаторов, не содержащих ДМ.

5. СДАЧА-ПРИЁМКА ТОВАРА

5.1. Если иное не оговорено в настоящем Договоре, приёмка Товара по количеству и качеству производится Покупателем в соответствии с Инструкциями о порядке приёмки продукции и товаров по количеству и качеству, утверждёнными постановлениями Госарбитража СССР от 15.06.65 г. № П-6 и от 25.04.66 г. № П-7 с изменениями и дополнениями.

5.2 В случае обнаружения при приёмке Товара недостачи либо несоответствия Товара *вызов Поставщика обязателен*. При этом проводится сверка и расчеты по уточненным данным.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих договорных обязательств виновная Сторона несёт ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2 Все первичные учетные документы (счета-фактуры, счета, накладные, акты и т.д.) должны быть составлены в сроки указанные в договоре и в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ. Во всех первичных учетных документах НДС должен быть выделен отдельной строкой.

7. ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

7.1. Стороны могут быть освобождены от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение любого из своих обязательств по Договору, если докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

7.2. Случаями непреодолимой силы считаются, в частности, следующие события: наводнение, землетрясение, пожар, ледовая обстановка, иные стихийные бедствия, война, военные действия, акты органов власти и управления, влияющие на исполнение обязательств.

7.3. Доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности являются справки, выданные компетентными российскими организациями, а также Торгово-промышленной палатой Российской Федерации.

7.4. Пострадавшая от действия непреодолимой силы Сторона должна немедленно известить другую Сторону телеграммой, телексом, по факсу о типе и возможной продолжительности непреодолимой силы, а также о других обстоятельствах, препятствующих исполнению договорных обязательств. Если о наступлении вышеупомянутых обстоятельств не будет сообщено своевременно, то пострадавшая от непреодолимой силы Сторона не вправе на них ссылаться, кроме случая, когда обстоятельство непреодолимой силы препятствует направлению такого сообщения в срок.

7.5. В период действия непреодолимой силы и других обстоятельств, освобождающих от ответственности, обязательства Сторон приостанавливаются.

7.6. Если обстоятельства по смыслу данной статьи длятся более 60 (шестидесяти) календарных дней, Стороны должны решить судьбу данного Договора.

Если договорённость не будет достигнута, то пострадавшая от действия непреодолимой силы Сторона вправе досрочно расторгнуть Договор в одностороннем порядке после письменного извещения (письмом, телеграммой, телексом) об этом другой Стороны за 10 (десять) календарных дней до расторжения.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Все споры, разногласия и/или требования, возникшие из настоящего Договора и/или в связи с ним, Стороны будут пытаться разрешить по обоюдной договорённости.

8.2. До передачи спора в арбитражный суд Стороны обязаны заявить друг другу мотивированные ссылками на законодательство и обоснованные документами (материалами, расчётами и пр.) претензии, срок рассмотрения которых составляет 30 дней с даты получения.

Датой заявления претензии считается при направлении почтовой связью дата календарного штемпеля почтового ведомства о приёме заказного претензионного письма, при передаче с нарочным – календарная дата, проставленная Стороной-отправителем на экземпляре претензии.

Датой получения претензии является календарная дата на почтовом уведомлении о вручении Стороне заказного претензионного письма либо при передаче претензии нарочным или курьером –

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №04/13.01-04/18 (20300/2018/2866) от 13.09.2018
Исполнитель: Вуляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

165

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРОФОРМА договора на продажу отработанных катализаторов, не содержащих ДМ.
дата, проставленная на копии претензии ответственной за приём корреспонденции службой или иным представителем Стороны, которой предъявляется претензия.

8.3. Если Сторонам не удастся найти взаимоприемлемого решения, для разрешения спора они должны обратиться, после соблюдения претензионного порядка, в арбитражный суд.

9. ВСТУПЛЕНИЕ ДОГОВОРА В СИЛУ, ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты, указанной в правом верхнем углу первого листа Договора, и действует по "31" декабря 2020 г. Окончание срока действия договора не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.

В случае существенного роста стоимости отработанных катализаторов на рынке, стороны вправе инициировать пересмотр цен.

9.2. Действие Договора может быть продлено по дополнительному соглашению Сторон.

9.3. Изменения, приложения и дополнения к данному Договору будут действительными, если они выполнены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон и скреплены отпечатками их печатей. Все приложения и дополнительные соглашения, должным образом подписанные, составляют неотъемлемую часть настоящего Договора.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Настоящий Договор составлен в двух подлинных идентичных экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

10.2. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, являющимся предметом настоящего Договора (за исключением протокола конкурса), утрачивают силу.

10.3. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и/или обязанности по настоящему Договору третьей стороне без предварительного письменного согласия на это другой Стороны.

10.4. Покупатель обязуется обеспечить подписание Договора, дополнительных соглашений и других документов лицом, указанным в преамбуле Договора, являющимся единоличным исполнительным органом Покупателя либо лицом, уполномоченным на подписание вышеуказанных документов на основании доверенности, с обязательным предоставлением копии доверенности, содержащей образец подписи доверенного лица.

10.5. Представителям Сторон не разрешается вступать в любые коммерческие и/или финансовые отношения с представителями другой Стороны, если это прямо не предусмотрено Договором. Стороны гарантируют, что представляющие их лица не предлагали и/или не принимали и не будут предлагать и/или принимать любого рода вознаграждения и/или подарки от представителей другой Стороны с целью влияния на заключение Договора и/или на его условия, на исполнение Договора и/или на контроль за его исполнением, на пролонгацию сроков действия Договора и/или прекращение его действия.

10.6. При невыполнении Покупателем условий, предусмотренных настоящим Договором, Поставщик имеет право на досрочное одностороннее расторжение Договора. Договор считается расторгнутым с даты, указанной Покупателем в уведомлении.

10.7. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, в том числе гражданским.

10.8. В случае возникновения обстоятельств, влекущих признание сторон договора взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового Кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.

10.9. В случае принятия одной из сторон договора решения о признании второй стороны договора взаимозависимым лицом и уведомления об этом налогового органа, вышеуказанная сторона по договору обязана письменно уведомить об этом решении контрагента по договору

10.10. В случае признания налоговым органом сторон договора взаимозависимыми лицами, стороны уведомляют о данном решении друг друга, а также о ходе мероприятий налоговых органов, которые могут привести к корректировке налогов. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда стороне стало известно об этом.

Распечатано из: С:\Управление холдингом
Договор №04/13.01-04/13 (2020/2018/2466) от 13.09.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

166

ПРОФОРМА договора на продажу отработанных катализаторов, не содержащих ДМ.

- не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы;
- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не освобождены от обязанностей оплаты налога на прибыль организаций и не применяют к налоговой базе по указанному налогу налоговую ставку 0 (ноль) процентов;
- не являются резидентами особой экономической зоны;
- не являются лицами, местом регистрации либо местом налогового резидентства которых являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н;
- не являются участниками регионального инвестиционного проекта, применяющими налоговую ставку по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в федеральный бюджет, в размере 0 процентов и (или) пониженную налоговую ставку по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации;
- не являются налогоплательщиками осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст. 275.2 Налогового Кодекса РФ

Если у какой-либо Стороны договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой Стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

В любом случае Стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения договора».

11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. ПОСТАВЩИК:

АО «ТАНЕКО»

423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, Промзона
423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, а/я-97 РУПС
Филиал «Приволжский»
Банка ЗЕНИТ (публичное акционерное общество)
к/с 30101810200000000702
р/с 40702810900091000866
БИК 049205702
ИНН 1651044095
КПП 997250001
ОКПО 78689379

11.2. ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «АВРОРА»

426033, РФ, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20
офис №1
426033, РФ, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 20
офис №1, тел. (3412) 311-934
ОГРН 1151831004038
Филиал «НИЖЕГОРОДСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК» г. Нижний Новгород
к/с 30101810200000000824
р/с 40702810529020002172
БИК 042202824
ИНН 1831174463
КПП 183101001
ОКПО 29986111

ПОСТАВЩИК:

АО «ТАНЕКО»

Начальник управления промышленной безопасности



Р.Н. Фатихов

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «АВРОРА»

Управляющий



А.А. Гусев

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №04/13.01-04/18 (20300/2018/2866) от 13.09.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

167

ПРОФОРМА договора на продажу отработанных катализаторов, не содержащих ДМ.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору №

СПЕЦИФИКАЦИЯ № 1
на поставку Товара

№ п/п	Наименование товара	Ед. изм	Кол-во, ориентировочно	Цена в руб., без НДС .	Сумма в руб., без НДС	Сумма НДС (18%)	Общая сумма в руб. с НДС
1	Катализатор на основе алюмината кальция/оксида алюминия с содержанием никеля не более 35,0 % отработанный ФККО 4 41 002 04 49 3	т	55,596	<u>1 500,00</u>	83394,00	15010,92	98404,92
2	Катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид кобальта, отработанный ФККО 4 41 003 02 49 3	т	15,760	<u>1 200,00</u>	18912,00	3404,16	22316,16
3	Катализатор цинкмедный отработанный ФККО 4 41 005 03 49 3	т	96,650	<u>1 200,00</u>	115980,00	20876,40	136856,40
4	Катализатор на основе оксида цинка отработанный ФККО 4 41 005 05 49 3	т	65,880	<u>1 200,00</u>	79056,00	14230,08	93286,08
5	Катализатор на основе оксида алюминия, содержащий алюмо-кобальт (никель)-молибденовую систему, отработанный ФККО 4 41 006 02 49 3	т	601,698	<u>1 300,00</u>	782207,40	140797,33	923004,73
6	Катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный ФККО 4 41 006 03 49 3	т	24,500	<u>1 200,00</u>	29400,00	5292,00	34692,00
7	Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия прочие отработанные (Катализатор процесса Клауса, отработанный) ФККО 4 41 012 00 00 0	т	71,8960	<u>1 000,00</u>	71896,00	12941,28	84837,28
	ИТОГО		931,980		1180845,40	212552,17	1393397,57

ПОСТАВЩИК:
АО «ТАНЕКО»

Начальник управления промышленной безопасности



Р.Н. Фатихов

ПОКУПАТЕЛЬ:
ООО «АВРОРА»
Управляющий



А.А. Гусев

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №04/13.01-04/18 (20300/2018/2866) от 13.09.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

5

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

168

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.4 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ГРИНТА»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

16 -00427/П от «05» декабря 20 19 г.

На осуществление

деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III- IV
(указывается в соответствии с

класса опасности, транспортирование отходов I-IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида

обработка отходов III- IV класса опасности, утилизация отходов III- IV
деятельности)

класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)

ответственностью «ГРИНТА»

сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «ГРИНТА»

правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,

удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161650054719

Идентификационный номер налогоплательщика 1650326509

0010233 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ОАО "ВНИП Нефть"

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского,
(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для
д.26, этаж 4 помещение 33; 420043, Республика Татарстан, г. Казань,
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),
ул. Вишневского, д.26, этаж 4 помещение 33; 423878, Республика Татарстан,
выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)
Тукаевский муниципальный район, Биклянский сельское поселение,
ул. Восточная, д.4.

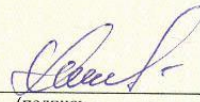
Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «05» декабря 20 19 г. № 642.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на восемидесяти девяти листах.

Руководитель Волжско-Камского межрегионального управления
Росприроднадзора
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)



ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А» Заказ № 548

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00427/П
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
1	отходы при ликвидации свалок твердых коммунальных отходов	73193111724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
2	отходы от уборки придорожной зоны автомобильных дорог	73120511724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
3	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
5	фекальные отходы туалетов воздушных судов	73211531304	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
6	отходы очистки септиков для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод малоопасные	73210311394	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
7	твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений	73210211724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
8	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	73210101304	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
9	отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
10	жидкие отходы очистки накопительных баков санузлов воздушных судов с содержанием дезинфицирующего средства на основе четвертичного аммонийного соединения (ЧАС)	73211532304	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
11	фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	73211541304	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
12	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33
13	осадок промывных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	73228001394	IV класс	транспортирование	420043, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Вишневского, д. 26, эт. 4, пом. 33

Руководитель Волжско-Камского
межрегионального управления
Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица) МП



0058609
Ф.И.О. Хайруллин

(ФИО уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

ДОГОВОР
на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами
№ПКБП-000339

78/13.01-01/19 от 01.03.19

г. Набережные Челны

Общество с ограниченной ответственностью "Гринта", именуемое в дальнейшем Региональным оператором, в лице Генерального директора Ярлыченко Светланы Александровны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и
АО "ТАНЕКО", именуемое в дальнейшем Потребителем, в лице начальника УПБ Шильникова Дмитрия Владимировича, действующего (-ей) на основании доверенности №317/01-14 от 27.12.2018г, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов (далее – КГО), и периодичность вывоза ТКО, а также информация о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением индивидуальных жилых домов) определяются согласно Приложению №1 к настоящему договору. Для оказания услуг используются контейнеры, принадлежащие Потребителю на праве собственности и/или ином законном основании. Потребитель по согласованию с Региональным оператором может подать заявку на вывоз КГО с установкой специальных бункеров-накопителей объемом 5м3, 8м3, 10м3, 20м3 и 37м3 на объекты по накоплению отходов, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Условия предоставления специальных бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

3. Способ складирования ТКО -

в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках
(мусоропроводы и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости (указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужно)

в том числе КГО - в бункеры, расположенные на контейнерных площадках
(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов - указать нужно)

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО – с момента подписания договора

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора:

365,86 руб. (Триста шестьдесят пять рублей 86 копеек) без учета НДС за куб.м.

(размер оплаты указывается региональным оператором)

В случае изменения предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора (далее – предельного тарифа) в установленном законом порядке, цена на услугу Регионального оператора по настоящему Договору изменяется и принимается равной вновь установленному предельному тарифу с даты введения в действие нового предельного тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

Информация о предельном едином тарифе на услугу Регионального оператора, о его изменении заблаговременно доводится до сведения Потребителя путем размещения на официальном сайте Регионального оператора, в официальных изданиях средств массовой информации органов государственной власти, предназначенных для опубликования принятых правовых и иных актов, а также может размещаться на информационных стендах, досках объявлений, в платежных документах.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Регионального оператора по факту оказания услуг на основании выставленного счета.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем

Распечатано из 1С: Управление холдингом

1

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

172

не реже, чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

Стороны обязуются не позднее 5 (пяти) рабочих дней каждого месяца, следующего за месяцем оказания услуг по Договору, сверять объем вывезенных Отходов с обязательным составлением и подписанием акта выполненных работ. Акт выполненных работ подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Регионального оператора, скрепляется печатями Сторон. В случае, если Потребитель не осуществил сверку объемов отходов и не подписал акты оказанных услуг, данный акт высылается Потребителю почтой или иным способом. Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения обязан рассмотреть и направить Региональному оператору подписанный акт, либо предоставить мотивированный отказ в письменной форме. В противном случае Услуги считаются оказанными, акты – подписанными.

7.1. Информация для оплаты услуги по обращению с ТКО может предоставляться Потребителю путем размещения в личном кабинете Потребителя, либо путем отправки в его адрес или адрес электронной почты, указанные в разделе XIII настоящего Договора, информационного листа (платежного документа), содержащего сведения о начислении размера платы и наличии задолженности за услуги по обращению с ТКО.

III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов

8. Региональный оператор по обращению с ТКО отвечает за обращение с ТКО с момента погрузки таких отходов в мусоровозы в местах накопления ТКО.

9. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования КГО, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет: собственники помещений в многоквартирном доме

(собственники помещений в многоквартирном доме, лица, привлекаемые собственниками помещений в многоквартирном доме по договорам оказания услуг по содержанию общего имущества в таком доме, иное лицо, указанное в соглашении, - указать нужно)

10. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования КГО, не входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет:

орган местного самоуправления муниципальных образований, в границах которых расположены такие площадки
(орган местного самоуправления муниципальных образований, в границах которых расположены такие площадки, или иное лицо, установленное законодательством Российской Федерации, - указать нужно)

IV. Права и обязанности сторон

11. Региональный оператор обязан:


- а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Приложении №1 к настоящему договору;
- б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;
- д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

12. Региональный оператор имеет право:


- а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;
- б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.
- в) уведомлять Потребителя о наличии задолженности по оплате услуги по обращению с ТКО или задолженности по уплате неустоек (штрафов, пеней) посредством передачи смс-сообщения по сети подвижной радиотелефонной связи на пользовательское оборудование Потребителя, телефонного звонка с записью разговора, сообщения электронной почты или через личный кабинет Потребителя в государственной информационной системе

Распечатано из 1С: Управление холдингом

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна 
(Подпись)

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

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ						 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		173

жилищно-коммунального хозяйства, посредством размещения на официальной странице Регионального оператора в сети Интернет, посредством передачи Потребителю голосовой информации по сети фиксированной телефонной связи или путем направления почтовых уведомлений по почтовому адресу Потребителя, указанному в разделе XIII настоящего Договора.

г) не принимать от Потребителя отходы, не относящиеся к ТКО согласно действующего Федерального классификационного каталога отходов;

д) приостановить оказание услуг в случае нарушения Потребителем сроков и порядка оплаты, предусмотренных п. 6 настоящего Договора, в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ;

е) использовать средства фото- или видеофиксации, в том числе видеорегистраторы, а также данные спутниковой навигации GPS/ГЛОНАСС для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему Договору, и использовать полученные данные, а также путевые листы Регионального оператора с маршрутными графиками при разрешении споров касательно исполнения настоящего Договора;

ж) не осуществлять вывоз ТКО в случае, если Потребителем не обеспечен свободный подъезд к местам нахождения контейнеров (бункеров), при этом услуга в данном случае считается надлежащим образом оказанной Региональным оператором и подлежит оплате Потребителем;

з) осуществлять как запланированный, так и внеплановый вывоз ТКО, по заявке, полученной от Потребителя.

Заявки подаются Потребителем по мере необходимости, но не менее, чем за 1 сутки до необходимого вывоза с 08.00 до 14.00 в рабочие дни посредством:

- телефонной связи по телефону диспетчерской службы;
- направления заявки на электронную почту;
- по Viber, WhatsApp, Telegram;

Срок, последовательность, порядок выполнения заявок Потребителя определяется Региональным оператором самостоятельно в зависимости от местонахождения объектов, наличия машин, иных условий, однако срок выполнения заявки не должен превышать сроки, установленные санитарными и гигиеническими требованиями.

и) предоставлять Потребителю во временное владение и пользование контейнеры для сбора ТКО, бункеры-накопители для накопления КГО. Условия предоставления контейнеров и бункеров-накопителей стороны устанавливают дополнительно.

13. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами.

Потребителю запрещается осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, не указанных в настоящем Договоре.

Потребителю запрещается складировать ТКО вне контейнеров или в контейнеры, не предназначенные для таких видов отходов, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

В контейнерах запрещается складировать горячие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы, медицинские отходы, а также иные отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке, обезвреживанию, захоронению ТКО.

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО". При погрузке в машину и вывозе отходов большего объема, по сравнению с заявленным, указывается фактический объем вывезенных отходов. В этом случае сумма, подлежащая оплате за оказанные услуги, увеличивается пропорционально увеличенному объему. В случае, если объем вывозимых Отходов меньше объема, указанного в Приложении № 1, считается, что услуга по вывозу Отходов оказана в объеме, установленном Приложением № 1.

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения

Распечатано из 1С: Управление холдингом

3

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

174

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

настоящего договора;
ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

з) в случае обнаружения возгорания ТКО в контейнерах и (или) на контейнерной площадке известить о данном факте органы пожарной службы, принять возможные меры по тушению и известить Регионального оператора по телефонам, указанным в настоящем Договоре;

и) обеспечивать Региональному оператору беспрепятственный доступ к месту накопления отходов, в том числе не допускать наличие припаркованных автомобилей, производить очистку от снега подъездных путей и т.п., обеспечить незамедлительное начало погрузки отходов с момента прибытия специализированной техники оператора по транспортированию отходов (не более 15 минут) и ее выезд по окончании погрузки. В случае невыполнения указанных условий услуга считается оказанной;

к) обеспечить организацию мест накопления ТКО с учетом санитарно-эпидемиологических и технических норм. Контейнерные площадки, территории накопления отходов должны располагаться в доступных для специализированной техники оператора по транспортированию ТКО местах с надлежащими подъездными путями (отсутствие низких арок, узких проездов, других препятствий, наличие освещения в темное время суток);

л) контролировать наполняемость контейнеров (бункеров) и не допускать их переполнения выше уровня кромки;

м) не допускать, чтобы общий вес контейнера с ТКО объемом 0,66 м3 не превышал 150 кг, контейнера объемом 0,75 м3 – 195 кг, контейнера объемом 1,1 м3 – 260 кг, контейнера (бункера) с объемом 5 м3 – 1000 кг, контейнера (бункера) с объемом 8 м3 – 2500 кг, контейнера (бункера) с объемом 10 м3 – 4 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 20 м3 – 10 000 кг; контейнера (бункера) с объемом 37 м3 – 10 000 кг;

н) предоставлять Региональному оператору любую документацию или сведения, относящиеся к исполнению настоящего Договора, в частности, сведения о количестве и составе образующихся у Потребителя ТКО, копии актов инвентаризации и паспортов на отходы, сведения о виде деятельности, осуществляемой Потребителем, площади используемых объектов, количестве сотрудников Потребителя, уставные документы Потребителя, указанные в Приложении 2 настоящего Договора, информацию в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним.

Потребитель в случае изменения сведений, предоставленных им при заключении настоящего Договора, обязан в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты произошедших изменений письменно уведомить Регионального оператора о произошедших изменениях.

Потребитель несет ответственность за последствия, возникшие в результате непредоставления либо несвоевременного предоставления указанных сведений.

При этом Региональный оператор вправе использовать имеющиеся у него сведения и информацию, необходимые для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО, а также сведения и информацию, указанные в реквизитах Потребителя (раздел XIII настоящего Договора).

В случае несогласия с используемыми Региональным оператором сведениями и информацией для начисления стоимости услуги по обращению с ТКО Потребитель вправе обратиться к Региональному оператору с заявлением о пересмотре указанных данных с предоставлением подтверждающих документов.

14. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

15. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:

расчетным путем исходя из количества и объема контейнеров для складирования ТКО

(расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов или исходя из массы твердых коммунальных отходов - нужно указать)

VI. Порядок фиксации нарушений по договору

16. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. Вызов представителя

Распечатано из 1С: Управление холдингом

4

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккудова Наталья Владимировна

(Подпись)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПинефть"

Регионального оператора осуществляется за 1 рабочий день до дня составления акта о нарушении любым способом оповещения, обеспечивающим его получение, в соответствии с пп. 40, 41 Договора. Соблюдение условия о вызове представителя Регионального оператора является обязательным фактором правомерности составления акта о нарушении. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеосъемки и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

17. В случае, если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

18. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

19. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

20. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VII. Ответственность сторон

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

23. За нарушение правил обращения с ТКО в части складирования ТКО вне мест накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

24. Приостановление / ограничение предоставления услуги по обращению с ТКО по настоящему Договору осуществляется по основаниям и в порядке, установленном настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

В случае приостановления оказания услуг или отказа от исполнения Договора по инициативе / вине Потребителя, ответственность за невывоз отходов перед контролирующими органами, иными лицами несет Потребитель.

25. Показатели качества услуги по обращению с ТКО, порядок установления факта непредоставления или предоставления услуги по обращению с ТКО ненадлежащего качества, порядок изменения размера платы за услугу по обращению с ТКО ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определяются в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

26. Региональный оператор освобождается от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным. К таким обстоятельствам относятся:

а) отсутствие беспрепятственного доступа мусоровоза к месту накопления отходов (в том числе из-за парковки автомобилей, неочищенных от снега подъездных путей и т.п.);

б) перемещение Потребителем контейнеров с места накопления отходов;

в) техническая неисправность контейнера;

г) возгорание отходов в контейнерах;

д) несоответствие состава отходов требованиям настоящего Договора.

При этом Региональный оператор не позднее 24 часов 00 минут текущего дня уведомляет Потребителя о

Распечатано из 1С: Управление холдингом

5

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

176

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

факте невозможности исполнения обязательств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом.

27. В случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора, что причиняет вред имуществу, здоровью работников, правам и законным интересам Регионального оператора, третьих лиц, Потребитель несет ответственность за причинение вреда Региональному оператору, третьим лицам в полном объеме, включая возмещение реального ущерба, упущенной выгоды, уплату штрафных и иных санкций, судебных издержек. Ответственность Потребителя наступает независимо от того, было ли несоответствие отходов требованиям настоящего Договора явным или скрытым.

28. В случае, если в результате действий Потребителя специальный транспорт оператора по транспортированию ТКО совершил «холостой рейс» (в том числе в результате невозможности проезда специального транспорта к контейнерной площадке, местам накопления отходов ввиду скопления транспортных средств, иных препятствий на подъездных путях, отсутствия подъездных путей, замерзания отходов, примерзания отходов к контейнерам, горения, тления отходов, а также в случае, если состав отходов не отвечает требованиям настоящего Договора), Региональный оператор вправе удержать с Потребителя стоимость разового вывоза объема отходов, подлежащего к вывозу по графику или заявке в день нарушения. При указанных обстоятельствах, обнаруженных водителем специального транспорта оператора по обращению с ТКО, водителем в наряде указываются обстоятельства невозможности вывоза ТКО. Подтверждением «холостого рейса» являются данные GPS-навигатора.

VIII. Обстоятельства непреодолимой силы

29. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

30. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

IX. Действие договора

31. Настоящий договор заключается на срок до 31 декабря 2019 г.

32. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

33. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон. В случае, если к моменту расторжения или прекращения Договора сумма внесенных Потребителем авансовых платежей в полном объеме не использована, при отсутствии письменного требования от Потребителя о возврате неиспользованной части, Региональный оператор вправе самостоятельно перечислить указанные денежные средства на расчетный счет Потребителя, указанный в Договоре.

X. Прочие условия

34. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

35. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

36. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

37. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

38. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

39. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том

Распечатано из 1С: Управление холдингом

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия – в Арбитражном суде Республики Татарстан.

40. Любые уведомления / документы для Потребителя, в том числе платежные документы направляются по адресу объекта или иному адресу, указанному в настоящем Договоре (адресу регистрации, адресу доставки корреспонденции, адресу электронной почты). Указанные уведомления / документы могут быть вручены Потребителю или его представителю под роспись, направлены по почте или доставлены иным способом, обеспечивающим его получение.

41. По обоюдному согласию Сторон документооборот по настоящему Договору может осуществляться в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота). Стороны подтверждают, что при наличии технической возможности документооборот осуществляется в электронном виде с применением ЭЦП. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП. В соответствии с действующим законодательством, все документы подписанные ЭЦП, имеют равную юридическую силу с подписанными документами на бумажном носителе.

XI. Согласие на обработку персональных данных Потребителя

42. Потребитель настоящим предоставляет право Региональному оператору осуществлять с целью исполнения настоящего Договора обработку персональных данных Потребителя, полученных Региональным оператором в процессе заключения, исполнения настоящего Договора, в том числе совершать любые действия (операции) или совокупность действий (операций) с использованием средств автоматизации или без использования таких средств с персональными данными, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных.

Срок обработки персональных данных: период действия настоящего Договора, а также до истечения срока исковой давности для предъявления требований после прекращения действия настоящего Договора.

/Шильников Дмитрий Владимирович/
(подпись потребителя / ФИО полностью)

XII. Приложения к Договору

Приложение № 1 Объем и места накопления ТКО.

Приложение № 2 Информация о Потребителе.

XIII. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор:

Общество с ограниченной ответственностью
"Гринта"
ИНН: 1650326509
КПП: 165001001
ОГРН: 1161650054719
Юридический адрес: 423800, Татарстан Респ,
Набережные Челны г, Автобортонный проезд, дом
№ 29/63, пом. 9
Почтовый адрес: 420124, Татарстан Респ, Казань г,
ул. Меридианная, д.1, офис 1004.
Р/с: 40702810903240000032 в Нижегородском
филиале АБ «РОССИЯ»
К/с: 30101810300000000876 в Волго-Вятском ГУ
Банка России
БИК: 042202876

Генеральный директор

/Ярлыченко С.А./

Потребитель:

АО "ТАНЕКО"
ИНН: 1651044095
КПП: 997250001
ОГРН: 1051618037778
Юридический адрес: Татарстан Респ, Нижнекамск,
Промзона
Почтовый адрес: Татарстан Респ, Нижнекамск, а/я-97
РУПС.
Р/с: 40702810900091000866 Филиал Приволжский Банка
ЗЕНИТ (ПАО)
К/с: 30101810200000000702
БИК: 049205702

Начальник УПБ

/Шильников Д.В./

Вспечатано из ТСО: Управление холдингом

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Вуляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

178

Приложение №1
к договору на оказание
услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
№ПКБП-000339 от

ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕДМЕТУ ДОГОВОРА

Потребитель: АО "ТАНЕКО"

I. Объем и место накопления ТКО

№ п/п	Наименование объекта	Объем принимаемых ТКО	Место накопления ТКО	Место накопления КГО	Периодичность вывоза ТКО
1	Административно-бытовой корпус	3 м3	Административно-бытовой корпус	Административно-бытовой корпус	Пн, Ср, Пт
2	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов	10,5 м3	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов	Пн, Вт, Ср, Чт, Пт
3	Санаторий-профилакторий "Шифалы"	3 м3	Санаторий-профилакторий "Шифалы"	Санаторий-профилакторий "Шифалы"	Пн, Ср, Пт

II. Информация в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов)

Региональный оператор:
Общество с ограниченной ответственностью
"Гринта"

Генеральный директор
Ярлыченко С.А./

Потребитель:

АО "ТАНЕКО"

Начальник УТБ
Шильников Д.В./

Распечатано из 1С: Управление холдингом

8

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккудова Наталья Владимировна

(Подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

179

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение №2
к договору на оказание
услуг по обращению с твердыми
коммунальными отходами
№ИКБП-000339 от

ИНФОРМАЦИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЕ

Для юридических лиц

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
 - Копия Устава полностью;
 - Свидетельство о государственной регистрации юридического лица (Свидетельство ОГРН);
 - Выписка ЕГРЮЛ (все листы);
 - Свидетельства о регистрации изменений учредительных документов;
 - Свидетельства о регистрации внесения сведений в ЕГРЮЛ, не связанных с внесением изменений в учредительные документы;
 - Свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения (ИНН);
 - Решение о назначении Руководителя / Протокол об избрании Руководителя на должность;
 - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком;
 - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя);

Для индивидуальных предпринимателей

1. Наименование Потребителя, контактный телефон, банковские реквизиты;
2. Адрес осуществления деятельности;
3. Документы о назначении и об общей площади используемого здания, сооружения, нежилого помещения, о площади и виде разрешенного использования земельного участка, о количестве расчетных единиц, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления поселения или городского округа (в случае наделения их соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации) при определении нормативов накопления ТКО для соответствующей категории объекта;
4. Наименование вида оказываемых работ / услуг;
5. Количественные показатели, необходимые для расчёта размера платы (количество сотрудников, обучаемых, площадь, рабочих мест и т.д.), сведения о виде хозяйственной и (или) иной деятельности, осуществляемой потребителем, сведения о количестве и составе образующихся твердых коммунальных отходов за год;
6. Надлежащим образом заверенные копии следующих документов:
 - Копия паспорта индивидуального предпринимателя (разворот листа с фотографией, прописки);
 - ОГРНИП (либо лист записи ЕГРИП);
 - Выписка ЕГРИП;
 - Копия документа, подтверждающего право собственности или иное законное основание возникновения у потребителя прав владения и (или) пользования зданием, сооружением, жилым и нежилым помещением, земельным участком;
 - Доверенность или иные документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают

Распечатано из 1С: Управление холдингом

9

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

180


полномочия представителя потребителя, действующего от имени потребителя, на заключение договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (для представителя - физического лица также копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации) (в случае если Договор подписывает доверенное лицо Потребителя).


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

Распечатано из 1С: Управление холдингом

10

Договор №78/13.01-01/19 (20300/2019/0373) от

Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна 
(Подпись)

						2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
								181
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3.5 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «КБ Экология»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОС-
ПРИРОДНАДЗОР)
ПО УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ

П Р И К А З

г. И Ж Е В С К

06 марта 2018 года

№ 123 -П

О переоформлении лицензии

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», Положением о лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 г. № 1062, Административным регламентом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по лицензированию деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 июля 2016 г. № 379 и Положением о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесения изменений в постановление Правительства РФ от 22 июля 2004 г. № 370», п р и к а з ы в а ю:

Общество с ограниченной ответственностью "КБ "Экология",
(полное наименование)
ООО "КБ "Экология";
(сокращенное наименование)
426004, Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Ленина, 23, офис 408;
(юридический адрес, адрес места нахождения)
(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3;
(адреса мест осуществления работ (услуг) осуществляемых
(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3.
(в составе лицензируемого вида деятельности)

ИНН 1841019442

ОГРН 1111841008740

лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (сбор, транспортирование, обработка, утилизация отходов I-IV классов опасности) № 018 138/П от 02.11.2017г. на лицензию № 018 138/П от 06.03.2018г. (сбор, транспортирование, обработка, утилизация отходов I-IV классов опасности), в связи с изменением адреса местонахождения юридического лица. Перечень отходов и виды работ в составе лицензируемой деятельности указаны в приложении к настоящему приказу. Лицензия действует бессрочно.

Руководитель



И.В. Мокшанов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПЕнефть"

Лист

182

Дерягина Вера Михайловна – главный специалист-эксперт отдела экологической экспертизы и разрешительной деятельности Управления Росприроднадзора по Удмуртской Республике,
тел. 78 00 17, E-mail: rpn18@rpn.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

КОПИЯ ВЕРН.
ДИРЕКТОР
КАМАШЕЕ :



Приложение к приказу
от 06 марта 2018 г. № 123-П
о переоформлении лицензии

Приложение к лицензии
№ 018 138/П от 06 марта 2018 г.
на осуществление деятельности по сбору,
транспортированию, обработке, утилиза-
ции, обезвреживанию, размещению отходов
I-IV классов опасности

Перечень отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию,
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
1	шлам угольный от механической очистки шахтных вод малоопасный	21128001334	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
2	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	21220111315	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
3	пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	21212111314	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
4	конденсат газовый нефтяного (попутного) газа	21210101313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
5	отходы очистки природного газа от механических примесей	21220311394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
6	отсев древесный при агломерации торфа	23321111204	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
	пыль газоочистки при добыче и/или агломерации торфа	23321111424	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
8	сорбент на основе жидких углеводородов, метанола, формальдегида и третичных аминов, отработанный при очистке природного газа и газового конденсата от сероорганических	21221111313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

184

92	отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	30713101294	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
93	отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	30713102294	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
94	пыль угольная газоочистки при измельчении углей	30811001424	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
95	смесь каменноугольных смол и масел при механической очистке фенольных сточных вод коксохимического производства обводненная	30818112313	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
96	смесь каменноугольных смол и масел при механической очистке фенольных сточных вод коксохимического производства	30818111312	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
97	отходы физико-химической очистки (коагуляцией) сточных вод коксохимического производства	30818301393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
98	отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов	30828111344	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
99	отходы битума нефтяного	30824101214	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
100	синтетические смолы затвердевшие некондиционные в смеси при производстве смол синтетических	3159131213	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
101	отходы зачистки оборудования производства ацетилена	31312102494	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
102	отходы грануляции полиэтилена в его производстве	31511121204	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
103	отходы полистирола при очистке сточных вод производства вспенивающего полистирола	31521811394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
104	отходы очистки смазочно-охлаждающих жидкостей от механических примесей	35180410334	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



ОАО "ВНИПинефть"

Лист

185

	стоков гальванических производств обезжелезненный с преимущественным содержанием железа			Обработка	пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
354	осадок нейтрализации гидроксидами натрия смешанных (кислотно-щелочных и хромсодержащих) стоков гальванических производств обезжелезненный с преимущественным содержанием железа	36348587393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
355	осадки нейтрализации кислотно-щелочных, хромсодержащих и циансодержащих стоков гальванических производств гидроксидами натрия в смеси малоопасные	36348599394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
356	осадок ванн оловянирования в сульфатном электролите	36349274393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
357	электролит оловянирования сульфатный отработанный	36349214103	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
358	электролит оловянирования сульфатный слабоокислый отработанный	36349215104	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
359	шлам гидрофильтров окрасочных камер с водной завесой	36351221393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
360	шлам гидрофильтров окрасочных камер с водной завесой, содержащий пиротехнические составы	36351222393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
361	отходы зачистки вентиляционных систем окрасочных камер	36351812413	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
362	отходы сухой газоочистки при напылении порошка эпоксидной смолы на металлические поверхности	36352121424	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
363	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40212111604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
364	обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	402191115614	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
365	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40217001624	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПинефть"

Лист

186

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

					пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
366	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40231101623	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
367	отходы войлока технического незагрязненные	40219111614	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
368	обуви валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219106724	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
369	отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231212604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
370	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
371	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	40232112604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
372	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	40232111603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
373	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон в смеси, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	40232192604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
374	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	40232191603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
375	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных мылом	40234111604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
376	отходы веревочно-канатных изделий из хлопчатобумажных волокон, загрязненных неорганическими нерастворимыми в воде веществами	40233211604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
377	отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных неорганическими нерастворимыми в воде минеральными веществами	40233121624	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
545	отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41611212314	IV класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
546	отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные лакокрасочными материалами	41412912313	III класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
547	отходы негалогенированных органических растворителей в смеси незагрязненных	41412901313	III класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
548	отходы материалов лакокрасочных на основе алкидных смол в среде негалогенированных органических растворителей	41442011393	III класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
549	отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные нефтепродуктами	41412941113	III класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
550	отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные пенным флюсователем	41412922392	II класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
551	отходы растворителей на основе смеси толуола, ацетона и бутилацетата, загрязненные лакокрасочными материалами	41412921312	II класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
552	отходы негалогенированных органических растворителей и эфиров неорганических кислот в смеси	41412915142	II класс		Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
					Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
553	отходы клея животного происхождения	41912111324	IV класс		Транспортирование	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
554	отходы клея поливинилацетатного с пластификатором в виде эфиров фталевой кислоты	41912313313	III класс		Транспортирование	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКМТО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
555	отходы клея электропроводящего на основе поливинилового спирта и железа	41912312393	III класс		Транспортирование	(ОКМТО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

946	фильтрующие элементы (патроны) фильтро-сепаратора для очистки природного газа отработанные	91128732524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
947	фильтры дыхательного клапана, отработанные при хранении нефти и/или нефтепродуктов	91128212524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
948	фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91128112524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
949	фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91128111523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
950	осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный методом естественной сушки малоопасный	72222111394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
951	смесь осадков при физико-химической очистке хозяйственно-бытовых сточных вод	72215111334	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
952	осадки механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод анаэробно сброженные и обеззараженные хлорной известью малоопасные	72212521394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
953	всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	72211121394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
954	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
955	осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации, обезвоженный методом естественной сушки, малоопасный	72111111204	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
956	мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	72100001714	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
957	осадок при обработке воды известковым молоком обезвоженный	71025101294	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
958	фильтры на основе целлюлозы, отработанные при водоподготовке	71021521524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
994	фильтры воздушные из негалогенированных полимеров электрогенераторных установок отработанные	91861131523	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
995	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91861201523	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
996	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91861301523	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
997	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	91862111393	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
998	вода, загрязненная нефтяными маслами при смыве подтеков масла трансформаторов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91862711314	IV класс		Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
999	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	91890511524	IV класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1000	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1001	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	91890531523	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1002	отходы лужения алюминиевых сплавов перед пайкой, содержащие преимущественно гидроксид олова	91916811204	IV класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1003	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1004	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1005	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	91920201603	III класс		Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
					Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г.

82

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

190

1006	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1007	сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	91920212604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1008	пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	91920301603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1009	пенка промасленная (содержание масла менее 15%)	91920302604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1010	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1011	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1012	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1013	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1014	опилки древесные, загрязненные связующими смолами	91920611434	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1015	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	91952111393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1016	отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	91952112393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1017	отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%	91952113394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1018	отходы зачистки моечных машин, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	91952521393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г.



2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПинефть"

Лист

191

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

1091	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1092	шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	89112001524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1093	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	89201101604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1094	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	89211001603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1095	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)	89211002604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1096	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	91110001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1097	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91110002314	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1098	шлам очистки танков нефтеналивных судов	91120001393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1099	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1100	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	91120003394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1101	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	91120011393	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1102	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91120061313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАСЕВ А. Г.

90

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

192

					УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1127	сиденья при демонтаже автотранспортных средств	9215211524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1128	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	92130401523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1129	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1130	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1131	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1132	тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	92122111313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1133	отходы тормозной жидкости на основе полисилолей и их эфиров	92122001313	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1134	отходы антифризов на основе этиленгликоля	92121001313	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1135	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1136	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1137	камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1138	шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3; (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕР. А. Г.



ОАО "ВНИПинефть"

Лист

193

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1151	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1152	тара из черных металлов, загрязненная клеом органическим синтетическим	46811323514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1153	тара из черных металлов, загрязненная негалогенированными клеями и/или герметиками	46811331513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1154	тара из черных металлов, загрязненная смолами эпоксидными	46811411514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1155	тара из черных металлов, загрязненная смолами фенолформальдегидными	46811412513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1156	тара из черных металлов, загрязненная бакелитом	46811421514	IV класс	Транспортирование	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1157	тара из черных металлов, загрязненная охлаждающей жидкостью на основе этиленгликолей	46811511514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1158	тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	46811521514	IV класс	Транспортирование	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1159	тара из черных металлов, загрязненная фенолом и метанолом	46811591514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1160	тара из черных металлов, загрязненная остатками разложения карбида кальция	46811611514	IV класс	Транспортирование	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1161	тара из черных металлов, загрязненная оксидом хрома (VI)	46811612513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1162	тара из черных металлов, загрязненная преимущественно оксидами алюминия и/или кремния	46811613514	IV класс	Транспортирование	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1163	тара из черных металлов, загрязненная порошками металлов и/или оксидов металлов	46811631514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОК ТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

194

					УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1139	отходы текстиля (подложки), загрязненные резиновым клеем при производстве прорезиненных тканей	30295212604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1140	керосин, отработанный при промывке газом пиролиза углеводородов от высших ацетиленов при получении ацетилена в производстве винилхлорид мономера	31314152323	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1141	отходы зачистки емкостей хранения клея резинового	31005161314	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1142	отходы (обрезки) шнуров резиновых оплетенных амортизационных при их производстве	33119111524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1143	отходы опилок древесных при обработке поверхности черных металлов гальванизацией	36122631204	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1144	фильтрующая загрузка из пенополистирола, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44372111494	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1145	лом и отходы черных металлов, загрязненные малорастворимыми солями кальция	46810101204	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
				Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
1146	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46810102204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1147	лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	46810141514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1148	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	46811101513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1149	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3
1150	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	46811201513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новожимова, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ. А. Г.

94

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

195

378	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами	40233111624	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
379	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная пылью биологически активных веществ	40237111624	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
380	спецодежда из полипропиленового волокна, загрязненная фенолом	40235151614	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
381	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей более 10%)	40235131603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
382	отходы текстильных изделий для уборки помещений	40239511604	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
383	отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных химическими реактивами в смеси	40239211603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
384	отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	40422001514	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
385	отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
386	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
387	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	40429099514	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
388	отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	40424001514	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
389	отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные	40423001514	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР, 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
390	отходы изделий из древесины, загрязненные пикриновой кислотой	40495511613	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР, 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ А. Г



32

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

					Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3
1250	ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220111394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1251	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72239911394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1252	смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвреженная малоопасная	72242111394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1253	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	72280001394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1254	отходы очистки емкостей хранения и приготовления раствора гипохлорита кальция для обеззараживания хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72292111393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3, (ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1255	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	72310101394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1256	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1257	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1258	ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	72320001394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1259	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72330102394	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	
				Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 94701000), УР. 426000, г. Ижевск, ул. Новоажимова, 3	
1260	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72330101393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 94701000), УР. 426063, г. Ижевск, пр. Дзержинского, 3	

КОПИЯ ВЕРНА
ДИРЕКТОР
КАМАШЕВ А. Г.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

197

ДОГОВОР №255/13.01-01/18

г. Нижнекамск

от « 25 » июля 2018г.

Общество с ограниченной ответственностью "КБ "Экология" именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Камашева Алексея Геннадьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и акционерное общество «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице, начальника управления промышленной безопасности Фатихова Руслана Накиповича, действующего на основании доверенности №254/01-14 от 22.12.2017г. с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

- 1.1. «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» осуществляет транспортировку, прием отходов с последующей передачей на обезвреживание в соответствии с Лицензией 018 №00138/П от 06.03.2018 года в количестве, согласно приложению №1 к договору.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

- 2.1. Условия транспортировки по факту образования отходов транспортом «Исполнителя».
- 2.2. Условия оплаты: «Заказчик» оплачивает стоимость выполненных работ в течение 15 банковских дней после подписания сторонами акта выполненных работ, при предоставлении «Исполнителем» «Заказчику» по итогам каждого отчетного месяца следующих документов:
- счет на оплату – 1 экземпляр (оригинал);
 - акты выполненных работ – 2 экземпляра (оригинал).
- 2.3. Первичные учетные документы должны содержать все обязательные реквизиты, предусмотренные ст.9 Федерального закона от 06.12.11 №402-ФЗ.
- 2.4. Стоимость работ определяется в соответствии с приложением №1 к настоящему Договору.
- 2.5. Основанием для оформления акта выполненных работ являются накладные за отчетный месяц заверенные печатью «Заказчика». Накладные оформляются в двух экземплярах, один из которых передается «Исполнителю» в момент сдачи отходов, другой с отметкой «Исполнителя» о приеме отходов остается у «Заказчика».
- 2.6. После выполнения работ, «Исполнитель» в течение 5 календарных дней передает «Заказчику» следующие надлежащим образом оформленные документы:
- счет на оплату – 1 экземпляр (оригинал);
 - акт выполненных работ – 2 экземпляра (оригинал).
- 2.7. Все первичные учетные документы (счета-фактуры, счета, накладные, акты и т.д.) должны быть составлены в сроки, указанные в договоре и в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ. В случае выставления «Исполнителем» первичных учетных документов с нарушением требований законодательства РФ, «Заказчик» вправе осуществить платежи по Договору после полного устранения «Исполнителем» выявленных нарушений.
- 2.8. Стоимость работ по настоящему договору составляет 4 826 239 руб. 20 коп., НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

3. УСЛОВИЯ ПРИЕМКИ ОТХОДОВ НА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ.

- 3.1. Вывоз отходов на обезвреживание с территории «Заказчика» осуществляется по заявкам в рабочие дни до (16-00), при наличии накладной на отходы транспортом «Исполнителя».
- 3.2. Перед вывозом отходы и порожняя тара взвешиваются на а/весах на территории «Заказчика» тит. 217.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №255/13.01-01/18 (20300/2018/2244) от 25.07.2018
Исполнитель: Вуляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

198

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.1. В случае возникновения обстоятельств, влекущих признание сторон договора взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового Кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.

4.2. В случае принятия одной из сторон договора решения о признании второй стороны договора взаимозависимым лицом и уведомления об этом налогового органа, вышеуказанная сторона по договору обязана письменно уведомить об этом решении контрагента по договору

4.3. В случае признания налоговым органом сторон договора взаимозависимыми лицами, стороны уведомляют о данном решении друг друга, а также о ходе мероприятий налоговых органов, которые могут привести к корректировке налогов. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда стороне стало известно об этом.

4.4. Стороны подтверждают, что они:

- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не освобождены от обязанностей оплаты налога на прибыль организаций и не применяют к налоговой базе по указанному налогу налоговую ставку 0 (ноль) процентов;
- не являются резидентами особой экономической зоны;
- не являются лицами, местом регистрации либо местом налогового резидентства которых являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утверждённым приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н;
- не являются участниками регионального инвестиционного проекта, применяющими налоговую ставку по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в федеральный бюджет, в размере 0 процентов и (или) пониженную налоговую ставку по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации;
- не являются налогоплательщиками осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст. 275.2 Налогового Кодекса РФ

Если у какой-либо Стороны договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой Стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

4.5. В любом случае Стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения договора.

4.6. В случае, если «Исполнитель» своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 4.4, то «Исполнитель» несёт ответственность в виде обязанности возместить «Заказчику» убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов или самостоятельно доначисленных «Заказчиком» налогов с учётом пени, вследствие использования «Заказчиком» этой недостоверной информации.

4.7. «Заказчик» также несёт указанную ответственность в виде возмещения «Исполнителю» убытков в размере сумм самостоятельно до начисленных им налогов с учётом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных «Исполнителем» недостоверных сведений, представленных «Заказчиком».

4.8. При несвоевременном предоставлении «Заказчику» надлежаще оформленных первичных учетных документов, указанных в договоре, «Заказчик» вправе предъявить неустойку в размере 0,1% от стоимости оказанных услуг, по которому не представлена /несвоевременно представлена первичная документация, за каждый день более 5 дней просрочки. При этом срок оплаты «Заказчиком» сдвигается на срок задержки «Исполнителем» в предоставлении указанных документов, и изменение срока оплаты не является просрочкой выполнения «Заказчиком» обязательств по оплате

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №255/13.01-01/18 (20306/2018/2244) от 25.07.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

199

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.9. «Стороны» договорились, что при возникновении между ними денежного обязательства статья 317.1 Гражданского Кодекса РФ применяться не будет

4.10. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

4.11. Исполнитель за 5 рабочих дней до осуществления оплаты по настоящему договору предоставляет Заказчику справки территориального органа ФНС подтверждающей отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов и иных обязательных платежей, по состоянию не ранее 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна быть произведена оплата. Допускается предоставление справки территориального органа ФНС подтверждающей отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов и иных обязательных платежей заверенной усиленной электронной цифровой подписью.

При несвоевременном предоставлении Исполнителем вышеуказанной справки Заказчиком сдвигается срок оплаты по договору на срок задержки в предоставлении справки, и изменение срока оплаты не является просрочкой выполнения Заказчиком обязательств по оплате.

4.12. Исполнитель обязуется заключить и исполнять условия договора на оказание услуг по оформлению пропускных документов на территорию АО «ТАНЕКО».

5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ.

5.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны сторонами.

5.2. Все споры и разногласия между сторонами, возникающие в период действия настоящего договора, разрешаются путем переговоров, а при не достижении согласия, в порядке, установленном действующим Законодательством в Арбитражном суде Республики Татарстан. До передачи спора в Арбитражный суд сторонами должен быть соблюден претензионный порядок его урегулирования.

5.3. Претензия должна быть составлена в письменном виде, подписана руководителем и отправлена заказным или ценным письмом либо иными способами, позволяющими фиксировать факт отправления.

5.4. «Сторона», получившая претензию, обязана рассмотреть ее в течение 10 дней с момента получения и направить другой стороне ответ в порядке, предусмотренном в п.5.5. настоящего договора.

5.5. Приложение №2 «Стандартная оговорка по охране труда, промышленной, пожарной безопасности и охране окружающей среды» является неотъемлемой частью настоящего договора.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

6.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2018г., а в части исполнения денежных обязательств - до полного завершения расчетов.

6.2. «Исполнитель» приступает к оказанию услуг «Заказчику» с момента подписания договора и до 31.12.2018 года.

7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик:

АО «ТАНЕКО»
423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, Промзона
423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, а/я-97 РУПС
Филиал «Приволжский»
Банка ЗЕНИТ (публичное акционерное
общество)
к/с 30101810200000000702

Исполнитель:

ООО "КБ "Экология"
426004, Удмуртская республика, г.Ижевск, ул.
Ленина, д.23, офис 408
Тел/факс: (3412)570509,570508
ПАО "Быстробанк" г.Ижевск
р/с 40702810800000213397
к/с 30101810200000000814

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №255/13.01-01/18 (20300/2018/2244) от 25.07.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

200

р/с 40702810900091000866
БИК 049205702
ИНН 1651044095
КПП 997250001
ОКПО 78689379

БИК 049401814
ИНН 1841019442
КПП 184101001
ОКПО 90096392

Заказчик:
Начальник управления промышленной
безопасности АО «ТАНЕКО»

«25» 07 2018г.
Р.Н. Фатихов



Исполнитель:
Директор
ООО «КБ «Экология»

«25» 07 2018г.
Камашев А.Г.



Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №255/13.01-01/18 (20300/2018/2244) от 25.07.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Приложение 1 к договору № 255/13.01-01/18 от «25» 07 2018г.

Расчет стоимости договора по обезвреживанию отходов

№	Наименование отхода	Количество образования, т	Тарифы без НДС, в руб.	Сумма без НДС, в руб.
1.	отходы термометров ртутных ФККО 4 71 920 00 52 1	0,00704	110 000,00	774,40
2.	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов ФККО 9 11 200 02 39 3	617,1	6 800,00	4 196 280,00
3	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15 % и более) ФККО 9 19 202 01 60 3	8	5 000,00	40 000,00
4.	отходы антифризов на основе этиленгликоля ФККО 9 21 210 01 31 3	25,06	6 000,00	150 360,00
5.	отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях ФККО 9 42 501 01 31 3	135,8	2 500,00	339 500,00
6.	отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) ФККО 4 04 901 11 61 4	4,8242	4 000,00	19 296,80
7.	цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 501 02 29 4	5	4 000,00	20 000,00
8.	алюмогель отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) ФККО 4 42 502 12 49 4	15,007	4 000,00	60 028,00

Заказчик:

Начальник Управления промышленной безопасности АО «ТАНЕКО»

Т.Н. Фатихов

Исполнитель:

Директор ООО «КБ «Экология»

А.Г. Камашев

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №255/13.01-01/18 (20300/2018/2244) от 25.07.2018
Исполнитель: Буяккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

202

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

3.6 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ПЭК»

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования <h1 style="text-align: center;">ЛИЦЕНЗИЯ</h1>					
№ <u>16-00165/П</u> от « <u>21</u> » июня <u>20 18</u> г.					
На осуществление <u>деятельности по сбору, транспортированию,</u> <small>(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)</small> <u>обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV</u> <u>класса опасности</u>					
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: <u>транспортирование</u> <small>(указывается в соответствии с</small> <u>отходов I-IV класса опасности.</u> <small>перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида</small> <small>деятельности)</small>					
Настоящая лицензия предоставлена <u>Обществу с ограниченной</u> <small>(указывается полное и (в случае, если имеется)</small> <u>ответственностью «Поволжская экологическая компания»</u> <small>сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-</small> <u>ООО «ПЭК»</u> <small>правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество</small> <small>индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,</small> <small>удостоверяющего его личность)</small>					
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) <u>1121690076771</u>					
Идентификационный номер налогоплательщика <u>1660176323</u> <div style="text-align: right;">0010070 ※</div>					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

203

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида
 деятельности 420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. А.Кутуя, д.160;
(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для
420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. А.Кутуя, д.160.
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),
выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
 органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего
 органа-приказа (распоряжения) от «21» июня 2018 г. № 313.

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой
 частью на **сто тридцати шести листах**.

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике
 Татарстан

(должность
 уполномоченного лица)



(Handwritten signature)

(подпись
 уполномоченного
 лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
 уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

204

ДОГОВОР № 91/13.01-01/20
оказания услуг

г. Нижнекамск

« 02 » марта 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» (ООО «ПЭК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполнительного директора Шигабутдинова Искандера Зуфаровича, действующего на основании доверенности №01/20 от 20.12.2019 г., с одной стороны, и акционерное общество «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице, начальника управления промышленной безопасности Халилова Ильназа Фирдавесовича, действующего на основании доверенности 36/01-14 от 03.02.2020 г. с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика, в соответствии с условиями настоящего Договора, выполнить услуги по транспортировке (вывозу) отходов (Приложение №1) с дальнейшим размещением на собственном объекте размещения отходов, с использованием своей техники (механизмов), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

1.2. Отходы, предъявляемые к транспортировке Заказчиком, должны быть сухими, не горящими или тлеющими, пригодными к перевозке, не содержать озоноразрушающие вещества, тяжелые металлы, опасные радиоактивные отходы, токсичные, горючие, взрывоопасные, легковоспламеняющиеся вещества, промышленные отходы, жидкости, трупы павших животных, крупногабаритные предметы, не помещающиеся в контейнеры и машину Исполнителя.

2. Стоимость услуг и порядок расчетов.

2.1. Стоимость работ определяется в соответствии с Приложением №1 к настоящему Договору и составляет 4 219 571,20 руб., в том числе НДС 20% в сумме 703 261,87 руб.

2.2. Условия оплаты: Заказчик оплачивает стоимость выполненных работ в течение 40 банковских дней после подписания сторонами акта выполненных работ, при предоставлении Исполнителем Заказчику по итогам каждого отчетного месяца следующих документов:

- счет-фактуру – 1 экземпляр (оригинал);
- акты о выполнении работ – 2 экземпляра (оригинал).

2.3. После выполнения работ, Исполнитель в течение 5-ти календарных дней месяца, следующего за месяцем, в котором Исполнитель оказал все услуги, предусмотренные настоящим Договором, предоставить Заказчику следующие надлежащим образом оформленные документы:

- счет-фактура – 1 экземпляр (оригинал);
- акты о выполнении работ – 2 экземпляра (оригинал).

2.4 Все первичные учетные документы (счета-фактуры, счета, накладные, акты и т.д.) должны быть составлены в сроки, указанные в договоре и в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ. В случае выставления Исполнителем первичных учетных документов с нарушением требований законодательства РФ, Заказчик вправе осуществить платежи по Договору после полного устранения Исполнителем выявленных нарушений.

2.5. «Стороны настоящего Договора приняли решение осуществлять оформление и обмен документами, связанными с заключением и исполнением настоящего договора, включая настоящий договор, а также дополнительными соглашениями к настоящему договору, обмен иными документами, в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи на условиях Соглашения об использовании ЭДО (Приложение № 3).

- В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи», Федеральным законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом РФ, Стороны признают юридическую силу электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

Распечатано из ИС: Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

205

- При применении Сторонами электронного документооборота запрещается дублирование документов на бумажном носителе, за исключением случаев, установленных Соглашением об ЭДО.

- Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена и получить сертификаты ключа проверки электронной подписи, а также самостоятельно нести иные расходы, связанные с применением электронного документооборота».

3. Порядок оказания услуг

3.1. Для оказания услуг по настоящему Договору используются контейнера емкостью 0,75 м3 и 1,1 м3, принадлежащие на праве собственности Заказчику, в которых вес отходов не должен превышать 260 кг.

3.2. Адреса объектов Заказчика:

г. Нижнекамск, Промзона, Комплекс НПиНХЗ;

г. Нижнекамск, Промзона, АБК;

г. Нижнекамск, СП «Шифалы», ул. Мурадыяна д. 7 (вывоз отходов за январь-февраль 2020 г.).

г. Нижнекамск, ул. Гагарина, д.19, ул. Гагарина, д.23, ул. Менделеева, д.11, ул. Гайнуллина, д.8, ул. Гагарина, д.19Б, ул. Гагарина, д.19В, ул. Гагарина, д.21Б, КЖХ.

3.3. Вывоз отходов с территорий объектов Заказчика производится Исполнителем при условии соблюдения п. 5.2 настоящего Договора согласно утвержденному сторонами графику (Приложение №2), являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.3.2. Учет вывозимых отходов осуществляется расчетным путем.

3.4. Факт выполнения Исполнителем услуги, указанной в п. 1.1. настоящего Договора, подтверждается подписью и штампом уполномоченного представителя Заказчика на предоставляемых заказчиком документах на транспортировку отходов (Накладная).

3.5. В целях исполнения обязательств по настоящему Договору Исполнитель вправе привлекать третьих лиц только с письменного согласия Заказчика.

4. Порядок сдачи и приемки услуг.

4.1. По факту оказания услуг Исполнитель представляет Заказчику на подписание Акт о выполнении работ в двух экземплярах. Акты о выполнении работ для структурных подразделений СП Шифалы и Комплекс жилищного хозяйства оформляются отдельно.

4.2. Услуги считаются оказанными с момента подписания Сторонами Акта о выполнении работ.

4.3. Акт о выполнении работ Исполнитель составляет и подписывает в двух экземплярах и направляет на подписание Заказчику в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента окончания срока оказания услуг.

Первичные учетные документы, оформляемые Исполнителем при исполнении настоящего договора должны содержать все обязательные реквизиты, предусмотренные ст.9 Федерального закона от 06.12.11 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете». В случае отсутствия в первичных учетных документах всех обязательных реквизитов, Заказчик вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению. В этом случае Заказчик в течение 2 (двух) рабочих дней возвращает Исполнителю такие документы, и первичные документы считаются не представленными.

4.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней после получения Акта о выполнении работ Заказчик обязан подписать его и направить один экземпляр Исполнителю либо при наличии недостатков в качестве оказываемых услуг и (или) в их результате представить Исполнителю мотивированный отказ от его подписания.

4.5. В случае наличия недостатков в качестве оказываемых услуг и (или) в их результате Заказчик согласно ст. 723 ГК РФ вправе:

- потребовать безвозмездного устранения Исполнителем таких недостатков в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения соответствующего требования Заказчика.
- потребовать соразмерного уменьшения стоимости Услуг Исполнителя.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

206

- устранить недостатки собственными силами или силами третьих лиц и потребовать от Исполнителя возмещения расходов на устранение.

4.6. После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный Акт о выполнении работ, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

4.7. Исполнитель обязуется своевременно и достоверно отразить в своем бухгалтерском учете все факты хозяйственной жизни, связанные с исполнением настоящего договора.

Исполнитель обязуется отразить в акте приема-сдачи оказанных услуг и предъявить к оплате действительно оказанные услуги, без завышения их объема. При этом дополнительные услуги должны выполняться по согласованию с Заказчиком. Дополнительные услуги, оказанные Исполнителем без согласования с Заказчиком, в акте приема-сдачи оказанных услуг Исполнителем не отражаются и Заказчиком не оплачиваются.

4.8 Исполнитель предоставляет первичные документы, акт о выполнении работ на бумажном носителе путем направления заказным письмом с уведомлением и описью вложения, либо нарочно под подпись, уполномоченного лица Заказчика.

Акт оказания услуг предоставляется в формате, установленном Соглашением об ЭДО, если сторонами осуществляется обмен электронными документами. Порядок предоставления акта о выполнении услуг на электронном носителе определяется Соглашением об ЭДО.

5. Ответственность сторон

5.1. Исполнитель несет ответственность за организацию и качество оказываемых услуг.

5.2. Заказчик обеспечивает беспрепятственный доступ на свою территорию автотранспорта Исполнителя к местам установки контейнера с целью вывоза отходов, в том числе в выходные и праздничные дни. Своими силами загружать контейнеры, указанные в п. 3.1 настоящего Договора отходами, оговорёнными в п.1.2 настоящего договора.

5.3. За нарушение сроков оказания Услуг Заказчик вправе требовать с Исполнителя уплаты неустойки (пеней) в размере 0,1% от стоимости не оказанных в срок Услуг за каждый день просрочки.

5.4. При несвоевременном предоставлении Заказчику надлежаще оформленных первичных учетных документов, указанных в договоре, Заказчик вправе предъявить неустойку в размере 0,1% от стоимости оказанных услуг, по которому не представлена /несвоеременно представлена первичная документация, за каждый день более 5 дней просрочки. При этом срок оплаты Заказчиком сдвигается на срок задержки Исполнителем в предоставлении указанных документов, и изменение срока оплаты не является просрочкой выполнения Заказчиком обязательств по оплате.

5.5. За неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность согласно действующему законодательству РФ.

5.6. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора будут по возможности решаться путём переговоров между Сторонами. Настоящим Стороны определяют порядок досудебного, претензионного урегулирования разногласий. Претензии рассматриваются в течение 10 дней со дня получения.

В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии или неполучения в срок ответа на претензию сторона-заявитель вправе предъявить иск в Арбитражный суд РТ, г.Казань.

5.7. В случае нарушения срока предоставления правильно оформленных оригиналов первичных документов и счет-фактур Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1% от суммы, указанной в первичном документе и счете-фактуре, за каждый день просрочки по каждому случаю не соблюдения установленных сроков.

5.8. Уплата неустойки производится Исполнителем по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, следующего за днем непредоставления первичных документов и счет-фактур.

Исполнитель обязан возместить Заказчику понесенные им дополнительные расходы в виде доначисленных и уплаченных Заказчиком сумм налогов, пеней и штрафов, связанных:

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна


(подпись)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ

	Лист
ОАО "ВНИПИнефть"	207

- с несвоевременным предоставлением и/или неправильным оформлением Исполнителем счетов-фактур, составленных и выставленных с нарушением предусмотренного ст.ст.168,169 Налогового Кодекса Российской Федерации порядка;

- с недостоверным и/или неполным отражением фактов хозяйственной жизни, связанных с исполнением настоящего договора, в бухгалтерском и/или налоговом учете Подрядчика

- с завышением Исполнителем в акте приема-сдачи оказанных услуг объема оказанных услуг.

При этом суммы налога, недоимки, пеней и штрафов могут быть предъявлены к уплате Заказчиком как налоговым или иным уполномоченным государственным органом, так и рассчитаны Заказчиком самостоятельно в соответствии с налоговым законодательством.

В случае предъявления Исполнителем Заказчику акта приема-сдачи оказанных услуг для принятия услуг с завышением объема действительно оказанных услуг Исполнитель уплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере указанной в акте приема-сдачи суммы завышенного объема услуг.

Возмещение убытков и уплата неустойки производится Исполнителем по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, когда Заказчик узнал или должен был узнать о соответствующем неисполнении / ненадлежащем исполнении обязательств Исполнителем.

5.9. Исполнитель за 5 рабочих дней до осуществления оплаты по настоящему договору предоставляет Заказчику справки территориального органа ФНС подтверждающей отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов и иных обязательных платежей, по состоянию не ранее 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна быть произведена оплата. Допускается предоставление справки территориального органа ФНС подтверждающей отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов и иных обязательных платежей заверенной усиленной электронной цифровой подписью.

При несвоевременном предоставлении Исполнителем вышеуказанной справки Заказчиком сдвигается срок оплаты по договору на срок задержки в предоставлении справки, и изменение срока оплаты не является просрочкой выполнения Заказчиком обязательств по оплате.

6. Прочие условия

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора будут по возможности решаться путём переговоров между Сторонами. Настоящим Стороны определяют порядок досудебного, претензионного урегулирования разногласий. Претензии рассматриваются в течение 10 дней со дня получения.

6.2 В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии или неполучения в срок ответа на претензию сторона-заявитель вправе предъявить иск в Арбитражный суд РТ, г. Казань.

6.3. За невыполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим договором, стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие непреодолимой силы, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, Республики Татарстан.

6.5. В случае, если Исполнитель своевременно не представит или представит недостоверные сведения по критериям, предусмотренным пунктом 6.10 настоящего договора, то Исполнитель несет ответственность в виде обязанности возместить Заказчику убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Заказчиком недостоверной информации.

Исполнитель также несет указанную ответственность в виде возмещения Заказчику убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Заказчиком недостоверных сведений, представленных Исполнителем.

6.6. В случае возникновения обстоятельств, влекущих признание сторон договора взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового Кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

208

Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.

6.7. В случае принятия одной из сторон договора решения о признании второй стороны договора взаимозависимым лицом и уведомления об этом налогового органа, вышеуказанная сторона по договору обязана письменно уведомить об этом решении контрагента по договору.

6.8. В случае признания налоговым органом сторон договора взаимозависимыми лицами, стороны уведомляют о данном решении друг друга, а также о ходе мероприятий налоговых органов, которые могут привести к корректировке налогов. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда стороне стало известно об этом.

6.9. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;
- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы (единый сельскохозяйственный налог или единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности);
- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;
- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;
- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;
- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;
- не являются налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и доходы (расходы) по такой сделке не учитывают при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.
- не являются лицом, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утверждённым приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

6.10. В любом случае Стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения договора.

6.11. Если Исполнитель своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 6.9 настоящего договора, то Исполнитель несёт ответственность в виде обязанности возместить Заказчику убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Заказчиком этой недостоверной информации.

Исполнитель также несёт указанную ответственность в виде возмещения Заказчику убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учётом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Заказчиком недостоверных сведений, представленных Исполнителем.

Возмещение убытков производится Исполнителем в течение 10 рабочих дней по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, когда Заказчик понес соответствующий убыток.

6.12. Исполнитель обязан оказывать содействие Заказчику в возмещении НДС из бюджета, включая, но не ограничиваясь нижеследующим:

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

209

- в сроки установленные законодательством отвечать на запросы (требования) налоговых органов, представлять в налоговые органы требуемые документы в части деятельности, связанной с Заказчиком;

- по запросу Заказчика выслать в его адрес копию сопроводительного письма с описью, подтверждающего представление в налоговый орган документов в части деятельности, связанной с Заказчиком;

В случае невыполнения Исполнителем вышеперечисленных условий, Заказчик вправе осуществить оплату по Договору после полного выполнения Исполнителем вышеперечисленных условий настоящей статьи Договора.

6.13. «Исполнитель» несет ответственность по оформлению и своевременности выставления в адрес «Заказчика» счет-фактур. При обнаружении ошибок в счете-фактуре «Исполнитель» в случаях предусмотренных законодательством обязан выставить «Заказчику» исправленный счет-фактуру. Если исправленный счет-фактура будет выставлен после окончания квартала, в котором был выставлен первичный счет-фактура, то Исполнитель» несет ответственность в виде обязанности возместить «Заказчику» убытки в размере начисленных пеней.

Если «Заказчику» отказано в возмещении НДС из бюджета по выставленным «Исполнителем» счетам-фактурам, вследствие нарушения «Исполнителем» требований налогового законодательства, «Исполнитель» при предъявлении «Заказчиком» подтверждающих документов (решение налоговой инспекции и/или решение суда) возмещает «Заказчику» указанную сумму НДС, а также убытки в размере начисленных пеней и штрафов.

7. Антикоррупционные условия

7.1. Стороны Договора подтверждают, что им известны требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции. Стороны признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. Антикоррупционные условия являются существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

7.2. Каждая Сторона гарантирует, что на дату подписания настоящего Договора ни она сама, ни её работники, аффилированные лица и (или) посредники не предлагали, не обещали, не предоставляли, не требовали, не принимали каких-либо неправомерных денежных или иных преимуществ, каким-либо образом связанных с настоящим Договором.

7.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление полномочиями, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

7.4. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость, направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

7.5. Стороны обязуются осуществлять инструктирование субподрядчиков, агентов и иных третьих лиц, участвующих в исполнении настоящего Договора, о неприемлемости совершения коррупционных действий и нетерпимости в отношении участия в каком-либо коррупционном действии.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна


(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

210

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7.6. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надёжности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до одностороннего отказа от исполнения Договора.

7.7. Стороны обязуются уведомлять друг друга в письменной форме о фактах нарушения каких-либо антикоррупционных условий либо возможности их нарушения. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных условий. Направившая уведомление Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдёт. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

7.8. В случае нарушения одной Стороной антикоррупционных условий и/или неполучения другой Стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, соответствующая Сторона имеет право отказаться от настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке, направив Стороне, нарушившей антикоррупционные условия, письменное уведомление об отказе от договора. Сторона, по чьей инициативе был прекращен (расторгнут) настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения ущерба, возникшего в результате прекращения Договора и нарушения антикоррупционных условий. Заказчик имеет право включить Сторону, нарушившую антикоррупционные условия, в стоп-лист.

7.9. У Заказчика действует единая корпоративная «Горячая линия», которая предназначена для сбора информации о нарушениях, злоупотреблениях и хищениях. Обратиться на «Горячую линию» можно по телефону 8-800-100-4-112 или, отправив сообщение на адрес: tn@88001004112.ru.

7.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений, и осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам.

8. Заключительные положения

8.1. Стороны условились о том, что документы, которыми они будут обмениваться в процессе заключения настоящего Договора, переданные по факсимильной связи, признаются имеющими юридическую силу, если полученное по факсу сообщение содержит отметки факсимильного аппарата стороны-отправителя с его наименованием и номером телефона.

8.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

8.3. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке путем письменного извещения Исполнителя. При этом в случае надлежащего выполнения исполнителем своих обязательств Заказчик возместит Исполнителю стоимость оказанных услуг, оказанных (выполненных) на момент расторжения Договора. В случае нарушения Исполнителем условий настоящего Договора, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор без возмещения Исполнителю каких-либо убытков.

8.4. Исполнитель не вправе уступать или передавать свои права или обязательства (либо их часть) по настоящему Договору какому-либо третьему лицу без предварительного письменного согласия Заказчика. Заказчик вправе, без согласия Исполнителя, либо уступать, либо передавать свои права или обязательства (или их часть) любым третьим лицам. В случае уступки Заказчиком каких-либо своих прав по настоящему Договору, Заказчик должен направить уведомление о такой уступке Исполнителю в течение 30 дней после такой уступки.

8.5. Настоящий Договор может быть подписан посредством факсимильной связи. Договор, подписанный посредством факсимильной связи, признается имеющими юридическую силу, если полученное по факсу сообщение содержит отметки факсимильного аппарата стороны-отправителя

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

211

с его наименованием и номером телефона, и если стороны в течение двух недель с момента подписания настоящего Договора обменяются оригиналами Договора. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, которые идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего Договора.

8.6 Срок действия настоящего Договора устанавливается с момента подписания его Сторонами и до «31» декабря 2020 г., а в части исполнения денежных обязательств - до полного завершения расчетов.

8.7 Исполнитель приступает к оказанию услуг Заказчику с момента подписания договора и до 31.12.2020 года.

Приложения:

Приложение №1 - Расчет стоимости договора по прием отходов на размещение (захоронение);

Приложение №2 - График вывоза отходов с территорий объектов Заказчика;

Приложение №3 - Соглашение об использовании электронного документооборота;

Приложение №4 - Стандартная оговорка по охране труда, промышленной, пожарной безопасности и охране окружающей среды.

9. Реквизиты Сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ПЭК»
423800, РТ, г. Набережные Челны,
Автосборочный проезд, д.29/63

Тел/факс: (8552) 71-77-22
Филиал №6318 Банка ВТБ (ПАО)
р/с 407 028 101 226 400 056 10
к/с 301 018 104 220 236 01 968
БИК 043 601 968
ИНН 1650164960
КПП 165001001

Исполнитель:
Исполнительный директор
ООО «ПЭК»


И.З. Нисабутдинов
« 02 » марта 2020 г.

ЗАКАЗЧИК

АО «ТАНЕКО»
423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, Промзона
423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, а/я-97
РУПС
Филиал «Приволжский»
Банка Зенит (публичное акционерное
общество)
р/с 40702810900091000866
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
ОКПО 78689379
ИНН 1651044095, КПП 997250001
Телефон: (8555) 49-02-02

Заказчик
Начальник управления промышленной
безопасности


И.Ф. Халилов
« 02 » марта 2020 г.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна


(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

212

Приложение 1

К договору № 91/13.01-01/20 от « 02 » марта 2020 г.

Расчет стоимости договора по размещению (захоронению) отходов

№	Наименование отхода	Количество образования, м3	Тарифы с НДС, руб. в	Сумма с НДС, руб. в
1.	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	714 м3	832,00	594 048,00
2.	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	21,6 м3	832,00	17 971,20
3.	Смет с территории предприятия малоопасный	3690 м3	832,00	3 070 080,00
4.	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	571 м3	832,00	475 072,00
5.	Растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками –	75м3	832,00	62 400,00

Исполнительный директор
ООО «ПЭК»

Начальник УПБ АО «ТАНЕКО»

И.З. Шигабутдинов

И.Ф. Халилов

(подпись)

(подпись)

« 02 » марта 2020 г.

« 02 » марта 2020 г.

М.П.

М.П.

Распечатано из ИС: Управление холдингом
Договор №91/13.01-01/20 (20300/2020/0632) от
Исполнитель: Овечкина Екатерина Анатольевна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

213

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.7 Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «ЭП Меркурий»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(78)-4534-СТОУБ «06» октября 2017г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**сбор отходов I - IV классов опасности
транспортирование отходов I - IV классов опасности
обработка отходов I - IV классов опасности
утилизация отходов I - IV классов опасности
обезвреживание отходов I - IV классов опасности**

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена
**Общество с ограниченной ответственностью
«Экологическое предприятие «Меркурий»**
(полное наименование юридического лица)

ООО «ЭП «Меркурий»
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1037821006960

Идентификационный номер налогоплательщика 7810182150

0001885 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

214

(оборотная сторона)

Место нахождения:

192177, Санкт-Петербург, 5-ый Рыбацкий проезд, д. 18

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

192177, Санкт-Петербург, 5-ый Рыбацкий проезд, д. 18

Указывается адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия представлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия представлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от

№

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения

лицензирующего органа - приказа от «06» октября 2017 г. № 536-ПР

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 88 листах

Начальник
Департамента
Росприроднадзора
по Северо – Западному
федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного лица)

О.Н. Жигилей

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ЗАО «Оризон», Москва, 2018 г., «И». Лицензия № 05-05-28/013 ПМС РФ, ТЗ № 851. Тел.: (495) 728-47-42, www.ori.ru

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

215

Страница 147 из 176

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(78)-4534-СТОУБ от 06.10.2017

изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	48235121524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	48242711524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48251111524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	48251211524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	48251311524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
машины сушильные бытовые, утратившие потребительские свойства	48251411524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	48251511524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
пылесос, утративший потребительские свойства	48252111524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
мясорубка электрическая, утратившая потребительские свойства	48252171524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	48252321524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
электрочайник, утративший потребительские свойства	48252411524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	48252412524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	48252421524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
элемент электронагревательный трубчатый для нагрева воды, утративший потребительские свойства	48252471524	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация

Начальник
Департамента
Росприроднадзора
по Северо - Западному
федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись уполномоченного лица)

О.Н. Жигилей

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

БП 0009763 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

216

3.8 Договор и лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «АО»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (16) -6257 - СТО от « 10 » сентября 20 18 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III-IV
(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов III -IV класса опасности,
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
обработка отходов III-IV класса опасности
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «АО»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «АО»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1111674002220

Идентификационный номер налогоплательщика 1646030570

0010103 *

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

217

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **423600, РТ, г.Елабуга, пр.Нефтяников, д.9;**

(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для

423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг),

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «**10**» **сентября** 20**18** г. № **468**.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «» 20 г. № .

Настоящая лицензия имеет **1 приложение**, являющееся ее неотъемлемой частью на **двадцати листах**.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике
Татарстан

(должность)
уполномоченного лица)



(Signature)

Подпись
уполномоченного
лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А»

Заказ № 548

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

218

приложение к лицензии

№ (16) -6257 - СТО
(без лицензии недействительно)

50	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
51	упаковка полиэтиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	43811262514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
52	упаковка полиэтиленовая, загрязненная жидкими неорганическими кислотами (содержание кислот менее 10%)	43811252514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
53	упаковка полиэтиленовая, загрязненная ванадиевым катализатором	43811241514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
54	тара полиэтиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5%)	43811231514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
55	тара полиэтиленовая, загрязненная гипохлоритами	43811221514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
56	упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нитратами, сульфатами, фосфатами, хлоридами, в смеси	43811219514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
57	упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими полифосфатами	43811218514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32
58	упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нитратами	43811217514	4	Сбор, Транспортирование, Обработка	423570, РТ, г.Нижнекамск, пос.Строителей, ул.Первопроходцев, д.32

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица) МП

(подпись)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2017 г., «А»

Заказ № 549

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

219

ДОГОВОР №1/13.01-04/19
на поставку продукции

г. Нижнекамск

« 04 » февраля 2019г.

ООО «АЮ», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Садыкова Салавата Юлдашовича, действующего на основании устава, с одной стороны и **АО «ТАНЕКО»**, именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника управления промышленной безопасности Шильникова Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности №317/01-14 от 27.12.2018 года с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. «Поставщик» обязуется поставить, а «Покупатель» принять «Товар», по размерам и ценам согласно Приложения №1, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора. Цена может быть изменена только по согласованию обеих сторон.

1.2. «Товар» поставляется партиями. Количество указывается в соответствующей накладной (Приложение №2).

2. Порядок расчетов

2.1. Датой поставки «Товара» по настоящему договору считается дата отгрузки «Товара» со склада «Поставщика».

2.2. Ежемесячно до 10 числа текущего месяца Покупатель перечисляет Поставщику аванс в размере 100 % от ориентировочной стоимости поставляемого Поставщиком Товара в текущем месяце, определенной Поставщиком в соответствии с планируемым объемом поставки Товара в текущем месяце о по ценам, указанным в Приложении № 1 Договора, на основании переданной Поставщиком Покупателю информации об ориентировочной стоимости поставляемого в текущем месяце Товара.

2.3. Ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Покупатель подписывает и возвращает оригиналы накладной на отпуск материалов на сторону и счет-фактур.


2.4. Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Покупатель на основании подписанной накладной на отпуск материалов на сторону и выставленной Поставщиком счет – фактуры, осуществляет окончательный расчет по фактически поставленному Товару, определяемому с учетом дополнительно поступивших от Покупателя заявок в течение месяца, по которому производится окончательный расчет.

2.5. В случае наличия переплаты за фактически поставленный Товар, Поставщик по первому требованию Покупателя осуществляет возврат полученных денежных средств Поставщику, или денежные средства, излишне уплаченные Продавцом засчитываются в счет аванса оплаты поставки Товара в следующем месяце..

2.6. Все первичные учетные документы (счета-фактуры, счета, накладные, акты и т.д.) должны быть составлены в сроки, указанные в договоре и в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ. Во всех первичных учетных документах НДС должен быть выделен отдельной строкой. В случае выставления «Исполнителем» первичных учетных документов с нарушением требований законодательства РФ, «Заказчик» вправе осуществить платежи по Договору после полного устранения «Исполнителем» выявленных нарушений.

2.7. Стороны договорились о возможности осуществлять оформление и обмен документами, связанными с исполнением настоящего договора, а также дополнительными соглашениями к настоящему договору, иными документами в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

В случае невозможности обмена документами в электронном виде, в том числе по причинам технического характера или отсутствия связи, допускается обмен документами на бумажном носителе.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
Исполнитель: Вуляккулова Наталья Владимировна 
(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

220

2.8. В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи», Федеральным законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом РФ, Стороны признают юридическую силу электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

2.9. При применении Сторонами электронного документооборота запрещается дублирование документов на бумажном носителе.

2.10. Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена, получить сертификаты ключа проверки электронной подписи, а также самостоятельно нести иные расходы, связанные с применением электронного документооборота.

2.11. В случае достижения Сторонами договоренности о переходе на электронный документооборот по исполнению настоящего договора, Стороны заключат Соглашение об использовании ЭДО, в котором будут закреплены виды документов для обмена, порядок, условия и ответственность Сторон при использовании ЭДО.

3. Сроки и порядок поставки

3.1. Отгрузка «Товара» в обязательном порядке сопровождается транспортом «Покупателя» до склада «Покупателя».

3.2. Право собственности переходит от «Поставщика» к «Покупателю» в момент сдачи товара «Покупателю».

3.3. Прием товара по количеству и качеству производится на территории «Покупателя» с последующей фиксацией в накладной согласно Приложению №2 к договору в присутствии представителя «Поставщика».

3.4. Претензии к количеству и качеству «Товара» после его приема «Покупателем» не принимаются.


3.5. Объем и срок очередной поставки определяются заявками на поставку, согласованными между «Поставщиком» и «Покупателем». Покупатель должен обеспечить вывоз Товара в срок, указанный в заявке, в случае просрочки вывоза Товара Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере 0,1 % от стоимости вывезенного с просрочкой/невывезенного товара за каждый день просрочки с учетом стоимости Товара в соответствии с приложением № 1 к Договору. При этом Поставщик имеет право удержать начисленную неустойку из авансовых средств, уплаченных Покупателем.

3.6. «Покупатель» покупает Товар у «Поставщика» с момента подписания договора и до 31.12.2021 года.

4. Ответственность сторон

4.1. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;
- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы (единый сельскохозяйственный налог или единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности);
- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна 
(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

221

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;

- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;

- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;

- не являются налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и расходы (расходы) по такой сделке не учитывают при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

- не являются лицом, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

В любом случае стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения настоящего договора.

4.2. В любом случае Стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения договора.

4.3. Если Поставщик своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 4.1 настоящего договора, то Подрядчик несёт ответственность в виде обязанности возместить Покупателю убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Покупателем этой недостоверной информации.

Поставщик также несёт указанную ответственность в виде возмещения Покупателю убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учётом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Покупателем недостоверных сведений, представленных Поставщиком.

Возмещение убытков производится Поставщиком в течение 10 рабочих дней по письменному требованию Покупателя, которое может быть им заявлено со дня, когда Покупатель понес соответствующий убыток

4.4. Исполнитель обязан оказывать содействие Заказчику в возмещении НДС из бюджета, включая, но не ограничиваясь нижеследующим:

- в сроки установленные законодательством отвечать на запросы (требования) налоговых органов, представлять в налоговые органы требуемые документы в части деятельности, связанной с Заказчиком;

- по запросу Заказчика выслать в его адрес копию сопроводительного письма с описью, подтверждающего представление в налоговый орган документов в части деятельности, связанной с Заказчиком;

В случае невыполнения Исполнителем вышеперечисленных условий, Заказчик вправе осуществить оплату по Договору после полного выполнения Исполнителем вышеперечисленных условий настоящей статьи Договора.

4.5. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

222

Все споры и разногласия между сторонами, возникающие в период действия настоящего договора, разрешаются путем переговоров, а при не достижении согласия, в порядке, установленном действующим Законодательством в Арбитражном суде Республики Татарстан. До передачи спора в Арбитражный суд сторонами должен быть соблюден претензионный порядок его урегулирования.

4.6. Претензия должна быть составлена в письменном виде, подписана руководителем и отправлена заказным или ценным письмом либо иными способами, позволяющими фиксировать факт отправления.

4.7. «Сторона», получившая претензию, обязана рассмотреть ее в течение 10 дней с момента получения и направить другой стороне ответ в порядке, предусмотренном в п.4.6. настоящего договора.

5. Особые условия

5.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору являются действительными, только при наличии подписания их обеими сторонами.

5.2. Приложение №3 «Стандартная оговорка по охране труда, промышленной, пожарной безопасности и охране окружающей среды» является неотъемлемой частью настоящего договора.

6. Сроки действия договора

6.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2021г., а в части исполнения денежных обязательств - до полного завершения расчетов.

6.2. Срок действия настоящего Договора может быть продлён по согласованию обеих сторон, оформленному в письменном виде.

7. Антикоррупционные условия

7.1. Стороны Договора подтверждают, что им известны требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции. Стороны признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. Антикоррупционные условия являются существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.


7.2. Каждая Сторона гарантирует, что на дату подписания настоящего Договора ни она сама, ни её работники, аффилированные лица и (или) посредники не предлагали, не обещали, не предоставляли, не требовали, не принимали каких-либо неправомерных денежных или иных преимуществ, каким-либо образом связанных с настоящим Договором.

7.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление полномочиями, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

7.4. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость, направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

-предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
Исполнитель: Руляккулова Наталья Владимировна 
(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

223

-предоставление каких-либо гарантий;
 -ускорение существующих процедур;
 -иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

7.5.Стороны обязуются осуществлять инструктирование субподрядчиков, агентов и иных третьих лиц, участвующих в исполнении настоящего Договора, о неприемлемости совершения коррупционных действий и нетерпимости в отношении участия в каком-либо коррупционном действии.

7.6.Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надёжности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до одностороннего отказа от исполнения Договора.

7.7.Сторона обязуется уведомлять друг друга в письменной форме о фактах нарушения каких-либо антикоррупционных условий либо возможности их нарушения. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных условий. Направившая уведомление Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдёт. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

7.8.В случае нарушения одной Стороной антикоррупционных условий и/или неполучения другой Стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, соответствующая Сторона имеет право отказаться от настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке, направив Стороне, нарушившей антикоррупционные условия, письменное уведомление об отказе от договора. Сторона, по чьей инициативе был прекращен (расторгнут) настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения ущерба, возникшего в результате прекращения Договора и нарушения антикоррупционных условий. Продавец имеет право включить Сторону, нарушившую антикоррупционные условия, в стоп-лист.

7.9.У Продавца действует единая корпоративная «Горячая линия», которая предназначена для сбора информации о нарушениях, злоупотреблениях и хищениях. Обратиться на «Горячую линию» можно по телефону 8-800-100-4-112 или, отправив сообщение на адрес: tn@88001004112.ru.

7.10.Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений, и осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам.

8.Адреса и реквизиты сторон

8.1. В случае изменения юридического адреса или обслуживающего банка стороны договора обязаны в 10-дневный срок уведомить об этом друг друга.

Покупатель:

ООО «АЮ»

Юридический адрес: 423600, г. Елабуга, пр. Нефтянников, д.9.

Почтовый адрес: 423579, г. Нижнекамск, ул. Гагарина, д.18, кв.35.

Поставщик:

АО «ТАНЕКО»

Юридический адрес: 423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, Промзона

Почтовый адрес: 423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, а/я-97 РУПС

Распечатано из 1С:Управление холдингом
 Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
 Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

224

Отделение «БАНК ТАТАРСТАН»
 №8610 ПАО СБЕРБАНК г. Казань
 к/с 30101810600000000603
 р/с 40702810562000026710
 БИК 049205603
 ИНН 1646030570
 ОКПО 91209065
 КПП 164601001

Филиал «Приволжский» Банка Зенит (ПАО)
 к/с 30101810200000000702
 р/с 40702810900091000866
 БИК 049205702
 ИНН 1651044095
 ОКПО 78689379
 КПП 997250001

Директор ООО «АЮ»

Начальник управления промышленной
 безопасности АО «ТАНЕКО»



Садыхов С.Ю.

2019г.

Д.В. Шильников



2019г.

Распечатано из 1С:Управление холдингом
 Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
 Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна
 (подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

225

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Приложение №1 к Договору № 1/13.01-04/19
на поставку продукции от «04» _февраля_ 2019г**

Перечень отходов, подлежащих реализации:

Наименование продукции	Цена за 1т., руб., без НДС	Примечание (ФККО)
отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	10 000,00 рублей	ФККО 4 34 110 02 29 5
лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	10 000,00 рублей	ФККО 4 34 110 03 51 5
лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	10 000,00 рублей	ФККО 4 34 120 03 51 5
отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	10 000,00 рублей	ФККО 434 110 04 51 5
отходы полипропиленовой тары незагрязненной	10 000,00 рублей	ФККО 434 120 04 51 5
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	10 000,00 рублей	ФККО 4 38 129 11 51 4
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	10 000,00 рублей	ФККО 4 38 192 81 52 4

Покупатель:

Поставщик:

Директор ООО «АЮ»

Начальник УПБ АО «ТАНЕКО»

Садыков С.Ю.

Д.В. Шильников



Распечатано из 1С:Управление холдингом
Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна (подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

226

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение №2 к Договору № 1/13.01-04/19

на поставку продукции от «04» февраля 2019г

НАКЛАДНАЯ №

Куда ООО «АЮ»От куда АО «ТАНЕКО»

Через кого _____

№ п/п	Наименование	Кол-во, тн	Примечание
1			
2			
3			
4			

«___» _____ 2019 г.

Руководитель

ФИО

Покупатель:

Поставщик:

Директор ООО «АЮ»

Начальник УПБ АО «ТАНЕКО»



Садыков С.Ю.



Д.В. Шильников

Распечатано из 1С:Управление холдингом
 Договор №1/13.01-04/19 (20300/2019/0229) от 04.02.2019
 Исполнитель: Вуляккулова Наталья Владимировна
 (подпись)

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

227

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.9 Договор оказания услуг с ИП Шакировым Р.Ф.

ДОГОВОР 407/13.01-01/18 (20300/2018/3916)
оказания услуг

г. Нижнекамск

«19» 12 2018 г.

Индивидуальный предприниматель Шакиров Рипат Фаритович (ИП Шакиров Р.Ф.), именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице индивидуального предпринимателя Шакирова Рипата Фаритовича, действующего на основании свидетельства о государственной регистрации №306168719200046 от 11.07.2006г., с одной стороны, и акционерное общество «ТАНЕКО», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице, начальника управления промышленной безопасности Фатихова Руслана Накиповича, действующего на основании доверенности №254/01-14 от 22.12.2017г. с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

- 1.1. В соответствии с настоящим Договором Заказчик поручает, а Исполнитель осуществляет транспортировку, прием отходов с последующей передачей на обезвреживание в соответствии с Лицензией №16-00364/П от 30.06.2017г. в количестве, согласно Приложению №1 к Договору.
- 1.2. Услуги оказываются в соответствии с Приложением №2.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

- 2.1. Условия транспортировки по факту образования отходов транспортом Исполнителя.
- 2.2. Стоимость работ определяется в соответствии с Приложением №1 к настоящему Договору и составляет:
- 2019 год - 6 717 024 руб. 87 коп.;
- 2020 год - 6 717 024 руб. 87 коп.;
- 2021 год - 6 717 024 руб. 87 коп.
- НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения.
- При наличии обоснованных причин цена Товара может быть изменена по дополнительному соглашению, подписанному обеими Сторонами и являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.
- 2.3. Условия оплаты: Заказчик оплачивает стоимость выполненных работ в течение 15 банковских дней после подписания сторонами акта выполненных работ, при предоставлении Исполнителем Заказчику по итогам каждого отчетного месяца следующих документов:
- счет на оплату - 1 экземпляр (оригинал);
 - акты о выполнении работ - 2 экземпляра (оригинал).
- 2.4. Основанием для оформления акта выполненных работ являются накладные за отчетный месяц заверенные печатью Заказчика. Накладные оформляются в двух экземплярах, один из которых передается Исполнителю в момент сдачи отходов, другой с отметкой Исполнителя о приеме отходов остается у Заказчика.
- 2.5. После выполнения работ, Исполнитель не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Исполнитель оказал все услуги, предусмотренные настоящим Договором, предоставить Заказчику следующие надлежащим образом оформленные документы:
- счет на оплату - 1 экземпляр (оригинал);
 - акты о выполнении работ - 2 экземпляра (оригинал).
- 2.6. Все первичные учетные документы (счета-фактуры, счета, накладные, акты и т.д.) должны быть составлены в сроки, указанные в договоре и в строгом соответствии с требованиями законодательства РФ. В случае выставления Исполнителем первичных учетных документов с нарушением требований законодательства РФ, Заказчик вправе осуществить платежи по Договору после полного устранения Исполнителем выявленных нарушений.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Вудяккулова Наталья Владимировна

1

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

228

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

2.7. Стороны договорились о возможности осуществлять оформление и обмен документами, связанными с исполнением настоящего договора, а также дополнительными соглашениями к настоящему договору, иными документами в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

В случае невозможности обмена документами в электронном виде, в том числе по причинам технического характера или отсутствия связи, допускается обмен документами на бумажном носителе.

- В соответствии с Федеральным законом 63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи», Федеральным законом 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом РФ, Стороны признают юридическую силу электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

- При применении Сторонами электронного документооборота запрещается дублирование документов на бумажном носителе.

- Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена, получить сертификаты ключа проверки электронной подписи, а также самостоятельно нести иные расходы, связанные с применением электронного документооборота.

- В случае достижения Сторонами договоренности о переходе на электронный документооборот по исполнению настоящего договора, Стороны заключают Соглашение об использовании ЭДО, в котором будут закреплены виды документов для обмена, порядок, условия и ответственность Сторон при использовании ЭДО.

3. УСЛОВИЯ ПРИЕМКИ ОТХОДОВ НА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ.

3.1. Вывоз отходов на обезвреживание с территории Заказчика осуществляется по заявкам в рабочие дни до (16-00), при наличии накладной на отходы транспортом Исполнителя.

3.2. Перед вывозом отходы и порожняя тара взвешиваются на а/весах на территории Заказчика тит. 217

4. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГ.

4.1. По факту оказания услуг Исполнитель представляет Заказчику на подписание Акт о выполнении работ в двух экземплярах.

4.2. Услуги считаются оказанными с момента подписания Сторонами Акта о выполнении работ.

4.3. Акт о выполнении работ Исполнитель составляет и подписывает в двух экземплярах и направляет на подписание Заказчику в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента окончания срока оказания услуг.

Первичные учетные документы, оформляемые Исполнителем при исполнении настоящего договора должны содержать все обязательные реквизиты, предусмотренные ст.9 Федерального закона от 06.12.11 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете». В случае отсутствия в первичных учетных документах всех обязательных реквизитов, Заказчик вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению. В этом случае Заказчик в течение 2 (двух) рабочих дней возвращает Исполнителю такие документы, и первичные документы считаются не представленными.

4.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней после получения Акта о выполнении работ Заказчик обязан подписать его и направить один экземпляр Исполнителю либо при наличии недостатков в качестве оказываемых услуг и (или) в их результате представить Исполнителю мотивированный отказ от его подписания.

4.5. В случае наличия недостатков в качестве оказываемых услуг и (или) в их результате Заказчик согласно ст. 723 ГК РФ вправе:

- потребовать безвозмездного устранения Исполнителем таких недостатков в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения соответствующего требования Заказчика.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

229

- потребовать соразмерного уменьшения стоимости Услуг Исполнителя.

- устранить недостатки собственными силами или силами третьих лиц и потребовать от Исполнителя возмещения расходов на устранение.

4.6. После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный Акт о выполнении работ, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

4.7. Исполнитель обязуется своевременно и достоверно отразить в своем бухгалтерском учете все факты хозяйственной жизни, связанные с исполнением настоящего договора.

Исполнитель обязуется отразить в акте приема-сдачи оказанных услуг и предъявить к оплате действительно оказанные услуги, без завышения их объема. При этом дополнительные услуги должны выполняться по согласованию с Заказчиком. Дополнительные услуги, оказанные Исполнителем без согласования с Заказчиком, в акте приема-сдачи оказанных услуг Исполнителем не отражаются и Заказчиком не оплачиваются.

4.8 Исполнитель предоставляет первичные документы, акт приема-сдачи оказанных услуг на бумажном носителе путем направления заказным письмом с уведомлением и описью вложения, либо нарочно под подпись, уполномоченного лица Заказчика.

4.9 Оформление пропускных документов для исполнителя работ/услуг на вход/выход персонала въезд/выезд автотранспорта, внос/вынос оснастки, инструмента, средств обработки и хранения информации, используемых при производстве работ осуществляется на платной основе, с оформлением отдельных договорных отношений.

5. Ответственность сторон

5.1. Исполнитель несет ответственность за организацию и качество оказываемых услуг.

5.2. За нарушение сроков оказания Услуг Заказчик вправе требовать с Исполнителя уплаты неустойки (пеней) в размере 0,1% от стоимости не оказанных в срок Услуг за каждый день просрочки.

5.3. При несвоевременном предоставлении Заказчику надлежаще оформленных первичных учетных документов, указанных в договоре, Заказчик вправе предъявить неустойку в размере 0,1% от стоимости оказанных услуг, по которому не представлена /несвоеременно представлена первичная документация, за каждый день более 5 дней просрочки. При этом срок оплаты Заказчиком сдвигается на срок задержки Исполнителем в предоставлении указанных документов, и изменение срока оплаты не является просрочкой выполнения Заказчиком обязательств по оплате.

5.4. За неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность согласно действующему законодательству РФ.

5.5. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора будут по возможности решаться путём переговоров между Сторонами. Настоящим Стороны определяют порядок досудебного, претензионного урегулирования разногласий. Претензии рассматриваются в течение 10 дней со дня получения.

В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии или неполучения в срок ответа на претензию сторона-заявитель вправе предъявить иск в Арбитражный суд РТ, г.Казань.

5.6. Уплата неустойки производится Исполнителем по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, следующего за днем непредставления первичных документов.

Исполнитель обязан возместить Заказчику понесенные им дополнительные расходы в виде доначисленных и уплаченных Заказчиком сумм налогов, пеней и штрафов, связанных:

- с недостоверным и/или неполным отражением фактов хозяйственной жизни, связанных с исполнением настоящего договора, в бухгалтерском и/или налоговом учете Подрядчика
- с завышением Исполнителем в акте приема-сдачи оказанных услуг объема оказанных услуг.

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

230

При этом суммы налога, недоимки, пеней и штрафов могут быть предъявлены к уплате Заказчиком как налоговым или иным уполномоченным государственным органом, так и рассчитаны Заказчиком самостоятельно в соответствии с налоговым законодательством.

В случае предъявления Исполнителем Заказчику акта приема-сдачи оказанных услуг для принятия услуг с завышением объема действительно оказанных услуг Исполнитель уплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере указанной в акте приема-сдачи суммы завышенного объема услуг.

Возмещение убытков и уплата неустойки производится Исполнителем по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, когда Заказчик узнал или должен был узнать о соответствующем неисполнении / ненадлежащем исполнении обязательств Исполнителем.

6. Прочие условия

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора будут по возможности решаться путём переговоров между Сторонами. Настоящим Стороны определяют порядок досудебного, претензионного урегулирования разногласий. Претензии рассматриваются в течение 10 дней со дня получения.

6.2 В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии или неполучения в срок ответа на претензию сторона-заявитель вправе предъявить иск в Арбитражный суд РТ, г. Казань.

6.3. За невыполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим договором, стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие непреодолимой силы, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, Республики Татарстан.

6.5. В случае, если Исполнитель своевременно не представит или представит недостоверные сведения по критериям, предусмотренным пунктом 6.10 настоящего договора, то Исполнитель несет ответственность в виде обязанности возместить Заказчику убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Заказчиком недостоверной информации.

Исполнитель также несет указанную ответственность в виде возмещения Заказчику убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Заказчиком недостоверных сведений, представленных Исполнителем.

6.6. В случае возникновения обстоятельств, влекущих признание сторон договора взаимозависимыми в соответствии со ст. 105.1 Налогового Кодекса РФ, Стороны незамедлительно уведомляют об этом друг друга с приложением документов обосновывающих взаимозависимость. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда такие обстоятельства возникли.

6.7. В случае принятия одной из сторон договора решения о признании второй стороны договора взаимозависимым лицом и уведомления об этом налогового органа, вышеуказанная сторона по договору обязана письменно уведомить об этом решении контрагента по договору.

6.8. В случае признания налоговым органом сторон договора взаимозависимыми лицами, стороны уведомляют о данном решении друг друга, а также о ходе мероприятий налоговых органов, которые могут привести к корректировке налогов. Уведомление должно быть направлено в течение трех дней с момента, когда стороне стало известно об этом.

6.9. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12/2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

231

- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;
- не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы (единый сельскохозяйственный налог или единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности);
- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;
- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;
- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;
- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;
- не являются налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и доходы (расходы) по такой сделке не учитывают при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.
- не являются лицом, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

6.10. В любом случае Стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения договора.

6.11. Если Исполнитель своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 6.9 настоящего договора, то Исполнитель несёт ответственность в виде обязанности возместить Заказчику убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Заказчиком этой недостоверной информации.

Исполнитель также несёт указанную ответственность в виде возмещения Заказчику убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учётом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Заказчиком недостоверных сведений, представленных Исполнителем.

Возмещение убытков производится Исполнителем в течение 10 рабочих дней по письменному требованию Заказчика, которое может быть им заявлено со дня, когда Заказчик понес соответствующий убыток.

7. Заключительные положения

7.1. Стороны условились о том, что документы, которыми они будут обмениваться в процессе заключения настоящего Договора, переданные по факсимильной связи, признаются имеющими юридическую силу, если полученное по факсу сообщение содержит отметки факсимильного аппарата стороны-отправителя с его наименованием и номером телефона.

7.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

7.3. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке путем письменного извещения Исполнителя. При этом в случае надлежащего выполнения исполнителем своих обязательств Заказчик возместит Исполнителю стоимость оказанных услуг,

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(подпись)

5

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

232

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

оказанных(выполненных) на момент расторжения Договора. В случае нарушения Исполнителем условий настоящего Договора, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор без возмещения Исполнителю каких-либо убытков.

7.4. Исполнитель не вправе уступать или передавать свои права или обязательства (либо их часть) по настоящему Договору какому-либо третьему лицу без предварительного письменного согласия Заказчика. Заказчик вправе, без согласия Исполнителя, либо уступать, либо передавать свои права или обязательства (или их часть) любым третьим лицам. В случае уступки Заказчиком каких-либо своих прав по настоящему Договору, Заказчик должен направить уведомление о такой уступке Исполнителю в течение 30 дней после такой уступки.

7.5. Настоящий Договор может быть подписан посредством факсимильной связи. Договор, подписанный посредством факсимильной связи, признается имеющими юридическую силу, если полученное по факсу сообщение содержит отметки факсимильного аппарата стороны-отправителя с его наименованием и номером телефона, и если стороны в течение двух недель с момента подписания настоящего Договора обмениваются оригиналами Договора. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, которые идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего Договора.

7.6 Срок действия настоящего Договора устанавливается с момента подписания его Сторонами и до «31» декабря 2021 г., а в части исполнения денежных обязательств - до полного завершения расчетов.

Приложения:

Приложение №1 – Расчет стоимости договора по обезвреживанию отходов;

Приложение №2 – График вывоза отходов с территорий объектов Заказчика.

8. Реквизиты Сторон:

«Исполнитель»

ИП Шакиров Р.Ф.

423520, РТ, г. Заинск, д. Перцовка,
ул. Дачная, д.3.
ИНН/КПП 164704581705/0

р/с 408 028 108 620 000 002 55

Отделение №8610 Сбербанка России, г. Казань,
ПАО «Сбербанк России»

Тел/факс: 8(927)492-99-97

«Заказчик»

АО «ТАНЕКО»

Юридический адрес:

423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, Промзона

Почтовый адрес:

423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск,

а/я 97 РУПС

ИНН/КПП 1651044095/997250001

р/с 40702810900091000866

Филиал «Приволжский» Банка ЗЕНИТ
(публичное акционерное общество)

К/с 30101810200000000702

БИК 049205702

ОГРН 1051618037778

Тел/факс (8555) 49-00-64, 49-01-11

Исполнитель:

Индивидуальный предприниматель
Шакиров Р.Ф.


Шакиров Р.Ф.
«19» декабря 2018 г.
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

Заказчик:

Начальник управления
промышленной безопасности
АО «ТАНЕКО»


Р.Н. Фатихов
«19» декабря 2018 г.


6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

233

Приложение 1
К договору №_407/13.01-01/18_ от «19»_декабря_2018г.

Расчет стоимости договора по обезвреживанию отходов

№	Наименование отхода	Количество образования, т	Тарифы без НДС, в руб.	Сумма без НДС, в руб.
1.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная ФККО 4 02 110 01 62 4	1,5507	2600	4031,82
2.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства ФККО 4 03 101 00 52 4	7,8250	1550	12128,75
3.	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная ФККО 4 31 141 02 20 4	1,3000	1550	2015,00
4.	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства ФККО 4 91 102 21 52 4	1,8000	2350	4230,00
5.	Валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные ФККО 4 02 191 01 61 5	0,7800	1550	1209,00
6.	Отходы продукции из полиметилметакрилата (органического стекла) незагрязненные ФККО 4 34 199 02 20 5	1,2585	500	629,25
7.	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства ФККО 4 91 101 01 52 5	0,6500	2000	1300,00
8.	Отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях (содержание хлороформа менее 27%) ФККО 9 41 550 02 33 3	0,2461	4000	984,40
9.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях ФККО 9 4250101313	10	4000	40000,00
10.	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) ФККО 4 42 504 01 20 3	27,083	4000	108332,00
11.	Мембраны ультрафильтрации полимерные отработанные при водоподготовке умеренно опасные ФККО 7 10 214 11 51 3	60	2200	132000,00
12.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более ФККО 7 23 102 01 39 3	300	3000	900000,00
13.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов ФККО 9 11 200 02 39 3	300	4000	1200000,00
14.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) ФККО 9 19 201 01 39 3	98,5	3618,00	356373,00
15.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более) ФККО 9 19 202 01 60 3	8,5	4000	34000,00
16.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) ФККО 9192040160 3	28,7	2500	71750,00
17.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные ФККО 9 21 302 01 52 3	0,0621	6000	372,60

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

234

18	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные ФККО 9 21 303 01 52 3	0,051	6000	306,00
19	Одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства ФККО 4 021321162 4	0,5062	2000	1012,40
20	Подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства ФККО 4 021322162 4	0,1888	2000	377,60
21	Матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства ФККО 4 021323162 4	6,2833	2000	12566,60
22	Отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 04 901 11 61 4	8,8242	3000	26472,60
23	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами ФККО 405 9113160 4	2,32	2000	4640,00
24	Отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 05 959 11 60 4	13,5	2000	27000,00
25	Отходы клея поливинилацетатного ФККО 41912311204	0,01	3000	30,00
26	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные ФККО 4 3114101204	7,2287	2000	14457,40
27	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 33 202 02 51 4	20	3000	60000,00
28	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 33 202 03 52 4	1,7	3000	5100,00
29	Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси ФККО 4 34 991 11 20 4	0,1015	3000	304,50
30	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные ФККО 4 35 100 02 29 4	0,984	3000	2952,00
31	Отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры ФККО 4 35 99121 20 4	1,45	3000	4350,00
32	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) ФККО 4 38 113 01 51 4	19,2519	2000	38503,80
33	Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими ФККО 4 38 129 11 51 4	2,8084	2000	5616,80
34	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) ФККО 4 68 112 02 51 4	0,8032	2000	1606,40
35	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком ФККО 4 38 191 05 52 4	0,0528	2000	105,60
36	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная неорганическими нерастворимыми или	7,3443	2000	14688,60

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
 Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна
 (Подпись)

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

235

	малорастворимыми минеральными веществами ФККО 4 38 192 81 52 4			
37	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 501 02 29 4	5	2000	10000,00
38	Алюмогель отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 502 12 49 4	25,007	3000	75021,00
39	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 503 12 29 4	1,5	3000	4500,00
40	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 504 02 20 4	65	2000	130000,00
41	Коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 505 02 20 4	49,5	2000	99000,00
42	Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 42 508 12 49 4	14,4384	2500	36096,00
43	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 43 101 02 52 4	40	2500	100000,00
44	Фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства ФККО 443 122 01 52 4	1,8	3000	5400,00
45	Ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная ФККО 44322101624	2,8815	3000	8644,50
46	Фильтрующая загрузка из песка, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 43 702 12 20 4	20,9396	2500	52349,00
47	Фильтрующая загрузка на основе алюмосиликата, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 43703 15 29 4	13,728	3000	41184,00
48	Фильтровочные и поглощательные отработанные массы (на основе алюмосиликатов) загрязненные ФККО 4 43 703 99 29 4	202,9545	2000	405909,00
49	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные ФККО 4 55 700 00 71 4	19,6	3000	58800,00
50	Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 57 121 11 61 4	30	2600	78000,00
51	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 68 101 02 20 4	3,5	2000	7000,00
52	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) ФККО 4 68 111 02 51 4	20,5	2000	41000,00
53	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) ФККО 4 68 112 02 51 4	1,68	2000	3360,00

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
 Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна
 (Подпись)

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

236

54	Электрочайник, утративший потребительские свойства ФККО 4 82 524 11 52 4	0,2815	3000	844,50
55	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства ФККО 4 82 527 11 52 4	0,5593	3000	1677,90
56	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства ФККО 4 82 529 11 52 4	1,04	3000	3120,00
57	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства ФККО 4 82 643 11 52 4	1,85	3000	5550,00
58	Манометры, утратившие потребительские свойства ФККО 4 82 652 11 52 4	0,8	3000	2400,00
59	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства ФККО 4 89 222 12 52 4	0,946	2000	1892,00
60	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства ФККО 4 91 103 21 52 4	5,825	3000	17475,00
61	Мембраны обратного осмоса полиамидные отработанные при водоподготовке ФККО 7 10 214 12 51 4	3,2	2500	8000
62	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% ФККО 7 23 102 02 39 4	850	2600	2210000,00
63	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) ФККО 8 91 110 02 52 4	0,0925	3000	277,50
64	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) ФККО 9 19 201 02 39 4	35,555	3000	106665,00
65	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) ФККО 9 19204 02 60 4	28,5	2600	74100,00
66	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные ФККО 9 21 120 01 50 4	0,48	3000	1440,00
67	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные ФККО 9 21 130 02 50 4	2,08	3000	6240,00
68	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные ФККО 9 21 301 01 52 4	0,025	3000	75,00
69	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные ФККО 4 31 110 02 51 5	6,5	3000	19500,00
70	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси ФККО 431199 91725	2,2548	3000	6764,40
71	Отходы из жилищ крупногабаритные ФККО 7 31 110 02 21 5	1,0866	1500	1629,90
72	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых ФККО 9 20 310 01 52 5	0,039	1500	58,50

Распечатано из 1С: Управление холдингом
 Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
 Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна
 (Подпись)

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

237

73	Свечи зажигания автомобильные отработанные ФККО 9 21 910 01 52 5	0,0037	1500	5,55
74	Лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары) неутил. ФККО 4 34 120 03 51 5	1,2	3000	3600,00

Исполнитель:**Заказчик:**

Индивидуальный предприниматель
Шакиров Р.Ф.

Начальник управления промышленной
безопасности АО «ТАНЕКО»



Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

5

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

238

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Приложение 2

К договору №_407/13.01-01/18_от «19»_декабря_2018г.

График вывоза отходов с территорий объектов Заказчика

п/п	Адрес объекта	Периодичность вывоза
1	Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (Комплекс НПИНХЗ), расположенный по адресу: РТ, Нижнекамский муниципальный район	По заявке
2	Административно-бытовой корпус (АБК), расположенный по адресу: РТ, Нижнекамский муниципальный район	По заявке
3	Санаторий-профилакторий «Шифалы», расположенный по адресу: РТ, г. Нижнекамск, ул. Мурадыяна, д.7	По заявке
4	Комплекс жилищного хозяйства, расположенный по адресу: РТ, г. Нижнекамск, ул. Гагарина, д.19	По заявке

Исполнитель:

Индивидуальный предприниматель
Шакиров Р.Ф.

Заказчик:

Начальник управления промышленной
безопасности АО «ТАНЕКО»

Распечатано из 1С: Управление холдингом
Договор №407/13.01-01/18 (20300/2018/3916) от 19.12.2018
Исполнитель: Буляккулова Наталья Владимировна

(Подпись)

1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ




ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

239

3.10 Лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности и договор по обращению с отходами ООО «УК «ПЖКХ»

Инв. № подл.		Подп. и дата	Взам. инв. №	<div style="text-align: center;">  Федеральная служба по надзору в сфере природопользования <h1 style="margin: 10px 0;">ЛИЦЕНЗИЯ</h1> <p>№ <u>16-00440/П</u> от « <u>26</u> » августа 20 <u>20</u> г.</p> <p>На осуществление <u>деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности</u> <small>(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)</small></p> <p>Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: <u>сбор отходов III-IV класса опасности, транспортирование отходов III-IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов III-IV класса опасности.</u> <small>(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small></p> <p>Настоящая лицензия предоставлена <u>Обществу с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»</u> <small>(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество)</small> <u>ООО «УК «ПЖКХ»</u> <small>ОПФ: общества с ограниченной ответственностью индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность</small></p> <p>Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) <u>1161690118754</u></p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика <u>16602-08010309</u> *</p> </div>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ		 ОАО «ВНИПИнефть»	Лист
									240

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8, офис 10;

(указывается адрес места нахождения, места жительства - для

420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8; РТ, г. Казань, Советский район,

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг).

Маматышский тракт (на земельном участке с кадастровым номером

16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Васильченко, уч.6; РТ, г. Казань,

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности

ул. Родины, д.6а; РТ, г. Казань, ул.Химическая, 33.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 26 » августа 2020 г. № 593.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на шестидесяти восьми листах.

Руководитель
Волжско-Камского
межрегионального Управления
Росприроднадзора

(подпись
уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

М.П.



ОАО «ВНИП Нефть» (ИНН 7807003890, ОГРН 1047807003890)

Лист 241

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

241

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00440/П
(без лицензии недействительно)

наименование отходов	код	класс	Сбор, Размещение	адрес
23 пыль газоочистки при производстве щебенки из стале-пластинчатых шлаков	74272201424	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
			Сбор, Размещение	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди-ны, д.8
24 мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
			Сбор, Утилизация	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди-ны, д.8
25 древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
			Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
26 отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	83240101214	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
			Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
27 отходы толи	82622001514	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
			Сбор, Размещение	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди-ны, д.8
28 отходы рубероида	82621001514	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
			Сбор, Размещение	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди-ны, д.8
29 отходы шпательной	82490001294	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
			Сбор, Размещение	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди-ны, д.8
30 лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
			Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
31 шлаки сварочный	91910001204	IV класс	Транспортирование	РТ, г. Казань, ул. Родины, д.8
			Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район Мамадьянский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33

Руководитель
Волжско-Камского межрегионального
Управления Росприроднадзора
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(4490 уполномоченного лица)

0052057 *

Приложение к лицензии, являемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

242

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00440/П
(без лицензии недействительно)

				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район Маматкинский тракт (на земель- ном участке с кадастровым но- мером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы базальтового во- локна и материалов на его основе	45711201204	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район Маматкинский тракт (на земель- ном участке с кадастровым но- мером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы стеклопакетов	45144101294	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район Маматкинский тракт (на земель- ном участке с кадастровым но- мером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы бумаги с клеевым слоем	40529002294	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район Маматкинский тракт (на земель- ном участке с кадастровым но- мером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	тормозные колодки обрабо- танные с остатками накла- док асбестовых	92031002524	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
	отходы многослойной уни- формы на основе бумаги или картона, полиэтилен и фольга алюминиевой, при сортировке твердых ком- мунальных отходов	74111341724	IV класс	Транспортирова- ние	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	смесь отходов пластмассо- вых изделий при сортиров- ке твердых коммунальных отходов	74111001724	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы (осадки) из выгреб- ных ям	73210001304	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы перьев и пуха при переработке отходов пера	30299451294	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
	отходы (остатки) демота- жа бытовой техники, ком-	74134311724	IV класс	Транспортирова- ние	420087, РТ, г. Казань, ул. Роди- ны, д.8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33

Руководитель
Волжско-Камского межрегионального
Управления Росприроднадзора
(должность уполномоченного лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО уполномоченного лица)

0052060 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

243

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00440/П
(без лицензии недействительно)

				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район, Мамыдынский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
540	Отходы строительных материалов из стеклооснов	82630000000	IV класс	Транспортирование	420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 8
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район, Мамыдынский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
541	лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	82221111204	IV класс	Транспортирование	420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 8
				Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 6а; РТ, г. Казань, ул. Васильченко, уч. 6
542	отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	82913211624	IV класс	Транспортирование	420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 8
				Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 6а; РТ, г. Казань, ул. Васильченко, уч. 6
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район, Мамыдынский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
543	лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	82291111204	IV класс	Транспортирование	420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 8
				Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 6а; РТ, г. Казань, ул. Васильченко, уч. 6
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район, Мамыдынский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33
544	Отходы грунта при проведении подземных земляных работ	81112000000	IV класс	Транспортирование	420087, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 8
				Сбор, Утилизация	РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 6а; РТ, г. Казань, ул. Васильченко, уч. 6
				Сбор, Размещение	РТ, г. Казань, Советский район, Мамыдынский тракт (на земельном участке с кадастровым номером 16:16:120602:336); РТ, г. Казань, ул. Химическая, 33

Руководитель
Волжско-Камского межрегионального
Управления Росприроднадзора
(полномочность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО уполномоченного лица)

0052096 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

244

**4 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА
ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
№АО2ОР870 ОТ 29.12.2016 Г.**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

№ АО2ОР870 от 29.12.2016

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное Общество "ТАНЕКО"

ОГРН 1051618037778
ИНН 1651044095
Код ОКПО 78689379

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Комплекс НП и НХЗ АО "ТАНЕКО"

местонахождение объекта: РТ, г.Нижнекамск, промзона
дата ввода объекта в эксплуатацию: 12.10.2005
тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

9	2	-	0	1	1	6	-	0	0	1	8	5	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Управление Росприроднадзора по Республике
Татарстан
Серийный номер: 234D8629000100005A6A
Кем выдан: CIT RT CA

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2311-1014(4104)-ОВОС2.ПРЛ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

245

