

**Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»**



ООО «Башгипронефтехим»

АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ УСТАНОВКИ
ЗАМЕДЛЕННОГО КОКСОВАНИЯ 21-10/3М**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 13 «Иная документация в случаях,
предусмотренных законодательными и иными
нормативными правовыми актами Российской Федерации»**

**Подраздел 3. Материалы оценки воздействия
на окружающую среду (ОВОС)**

Часть 2. Приложения

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Том 13.3.2

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»



АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»

РЕКОНСТРУКЦИЯ УСТАНОВКИ
ЗАМЕДЛЕННОГО КОКСОВАНИЯ 21-10/3М

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 13 «Иная документация в случаях,
предусмотренных законодательными и иными
нормативными правовыми актами Российской Федерации»

Подраздел 3. Материалы оценки воздействия
на окружающую среду (ОВОС)

Часть 2. Приложения

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Том 13.3.2

Технический директор

А.М. Береговский

Главный инженер проекта

Н.А. Спиридонов

2023

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

Содержание

Приложение А	Карта-схема расположения предприятия.....	3
Приложение Б	Климатические характеристики г. Омск.....	4
Приложение В	Письмо № И.ОмВК-26092023-016 от 26.09.2023 АО «ОмскВодоканал» об отсутствии на территории проектируемого объекта источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения (подземные и поверхностные), водозаборы питьевых подземных вод.....	6
Приложение Г	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Омской области № ИСХ-22/МПР-9095 от 19.08.2022 об отсутствии лесопаркового зеленого пояса.....	15
Приложение Д	Письмо № 15-47/10213 от 30.04.2020 Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях федерального значения.....	16
Приложение Е	Карта-схема расположения ООПТ.....	19
Приложение Ж	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Омской области № ИСХ-22/МПР-9187 от 23.08.2022 об отсутствии ООПТ регионального и местного значения, а также полигона твердых коммунальных отходов.....	20
Приложение И	Письмо Министерства культуры Омской области № 5970 от 17.08.2022 об отсутствии объектов культурного наследия.....	25
Приложение К	Письмо Министерства здравоохранения Омской области №10498 от 26.09.2023.....	26
Приложение Л	Письмо Главного Управления ветеринарии Омской области № ИСХ-23/ГУВ-2858 от 29.09.2023.....	28
Приложение М	Письмо Главного Управления лесного хозяйства Омской области № 3680 от 15.09.2023.....	29
Приложение Н	Разрешение №01/2023 от 03.05.2023 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)..	30
Приложение П	Ситуационный план расположения проектируемого объекта с указанием источников выбросов загрязняющих веществ и источников шума.....	37
Приложение Р	Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воздухе.....	39
Приложение С	Решение об установлении санитарно-защитной зоны объекта АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	41
Приложение Т	Санитарно-эпидемиологическое заключение № 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 на Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	51
Приложение У	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 003-22.....	64
Приложение Ф	Единый договор № 24 холодного водоснабжения и водоотведения.....	79

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп./	Дата
Разраб.		Кадесникова		<i>[Подпись]</i>	26.10.23
Разраб.		Хантимирова		<i>[Подпись]</i>	06.10.23
Проверил.		Яблонская		<i>[Подпись]</i>	06.10.23
Н. контр.		Яблонская		<i>[Подпись]</i>	06.10.23
Нач. отд.		Тебенькова		<i>[Подпись]</i>	06.10.23

Приложения

Стадия	Лист	Листов
П	1	134


 ООО
 «Башгипронефтехим»

Приложение X	Договор водопользования №55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00 от 29.12.2017.....	83
Приложение Ц	Технические условия и точки подключения к существующим коммуникациям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по проекту «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М».....	97
Приложение Ш	Приказ о нормировании загрязняющих веществ в промышленных стоках АО «Газпромнефть-ОНПЗ» от 28.12.2021 г. №1624-П.....	104
Приложение Щ	Протокол измерений поверхностного стока установки замедленного коксования 21-10/3М.....	108
Приложение Э	Письмо АО «Газпромнефть-ОНПЗ» №16/016942 от 22.08.2023 о порядке уборки и складирования снежных масс.....	109
Приложение Ю	Сведения об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2022 г. АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	110
Приложение Я	Установка для мойки колес автотранспорта (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»).....	114
Приложение 1	Песколовка тангенциальная.....	115
Приложение 2	Протокол измерений поверхностного стока на период строительных работ	117
Приложение 3	Программа производственного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны основной площадки, включая площадку ББО АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.....	118
Приложение 4	План-график производственного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на источниках загрязнения атмосферного воздуха основной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	122
Приложение 5	Программа производственного контроля акустического воздействия основной площадки, включая площадку ББО АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.....	125
Приложение 6	Программа производственного контроля за состоянием подземных (грунтовых) вод в районе расположения основной промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.....	126
Приложение 7	Программа производственного контроля за состоянием почв на границах санитарно-защитных зон объектов АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	127
Приложение 8	Ситуационный план расположения точек контроля за компонентами окружающей среды в период строительно-монтажных работ.....	130

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2	

Приложение А
(обязательное)
Карта-схема расположения предприятия



Условные обозначения

- Граница земельных участков АО «Газпромнефть - ОНПЗ»
- Граница СЗЗ АО «Газпромнефть - ОНПЗ» (по проекту 2019 г.)
- Граница территорий садоводческих товариществ
- Граница территории садоводческого товарищества (не поставленного на кадастровый учет)
- Граница территорий жилой застройки
- ТКА-3** Существующие точки контроля за загрязнением атмосферного воздуха
- СКВ-30** Существующие точки контроля за состоянием подземных (грунтовых) вод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OBOS2

Приложение Б
(справочное)
Климатические характеристики г.Омск

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
<http://www.omsk-meteo.ru>
e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pf
ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

26.04.2018 № 08-07-23/1820
На № 15/208 от 13.03.2018

Генеральному директору
ПАО «ОмскТИСИЗ»
И.В. Инбушанову
ул. 4-я Поселковая, 48,
г. Омск, 644050

*ОмскТИСИЗ
В отчетах
08.05.2018г.*

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по объединенной гидрометеорологической станции **Омск (1930-2017 гг.)** для выполнения инженерно-экологических изысканий в городе Омске.

- Приложение: 1. Таблицы данных на 1 л. в 1 экз.
2. Счет № 2696/288 от 20.04.2018.
3. Счет-фактура № 2696/288 от 26.04.2018.
4. Акт сдачи-приемки услуг № 2696/288 от 26.04.2018 - 2 экз.
5. Анкета.

Начальник учреждения



[Handwritten signature]

Н.И. Криворучко

Данилова О.Н.
(3812) 39-98-16 доб. 1130



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 26.04.2018 г. № 08-07-23/1829

КЛИМАТОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

ОГМС ОМСК (1930-2017)

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Месяцы												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-18,0	-16,8	-9,3	2,9	11,7	17,7	19,4	16,4	10,6	2,7	-7,7	-15,3	1,2

2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+25,0 °С**

3. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **-22,3 °С**

4. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Месяцы												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
22	17	16	22	33	55	64	56	32	31	33	25	406

5. Максимальное месячное и годовое количество осадков, мм

Месяцы												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
49	43	50	72	106	138	205	144	116	94	85	54	591

6. Скорость ветра, повторяемость превышения которой, составляет 5 %: **7 м/с**

7. Скорость ветра 5 % обеспеченности: **21 м/с**

8. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы $A=200$

9. Коэффициент рельефа местности равен **1**

10. Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	5	5	10	6	28	29	11	6	8
II	7	7	9	5	28	26	11	7	8
III	8	5	9	5	24	26	14	9	6
IV	11	7	9	6	17	21	17	12	5
V	15	7	8	8	17	15	17	13	9
VI	17	10	11	7	14	11	16	14	11
VII	24	12	13	7	10	7	13	14	13
VIII	20	9	10	7	14	11	16	13	13
IX	11	6	9	8	19	18	19	10	12
X	7	4	6	6	26	26	17	8	8
XI	6	4	6	5	24	30	18	7	5
XII	5	4	10	6	26	30	13	6	7
Год	11	7	9	6	21	21	15	10	9

Начальник отдела климата ГМЦ
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



О.Н. Данилова

26.04.2018

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист

5

Приложение В
(справочное)

Письмо № И.ОмВК-26092023-016 от 26.09.2023 АО «ОмскВодоканал» об отсутствии на территории проектируемого объекта источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения (подземные и поверхностные), водозаборы питьевых подземных вод

АО «ОмскВодоканал»

ул. Маяковского, д. 2,
г. Омск, 644042
Телефон: +7(3812) 53-00-11, 31-46-41,
Факс: + 7 (3812) 31-99-21, 31-95-31
E-mail: office_omsk@rosvodokanal.ru
omsk.rosvodokanal.ru
ИНН 5504097128 КПП 550401001



26.09.2023 № И.ОмВК-26092023-016
на № ИСХ-АБ-10448-23 от 21.09.2023

Врио генерального директора
ООО «Башгипропронефтехим»
Береговскому А.М.
ул. Максима Горького, д.35
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450112

В ответ на Ваше обращение о выполнении раздела проектной документации по объекту: «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М», расположенного по адресу: г. Омск, пр. Губкина, д.1, основная производственная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ», сообщаем, что в границах участка изысканий, обозначенного на предоставленной схеме, отсутствуют источники водоснабжения, объекты водозабора, находящиеся на обслуживании АО «ОмскВодоканал».

Распоряжением Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 01.10.2010 № 218-р «Об утверждении проекта зон санитарной охраны водного объекта и установлении границ и режима зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения» утвержден проект ЗСО водного объекта-р. Иртыш, используемого для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения: «Проекты зон санитарной охраны водозаборов «Падь», «Заря», и п. Крутая горка в г. Омске и установлены границы и режим зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения-водозаборов «Падь», «Заря» и п. Крутая горка на р. Иртыш.

Распоряжением Министерства природных ресурсов и экологии Омской области от 29.11.2022 № 278 установлены: зона санитарной охраны водозабора «Заря» АО «ОмскВодоканал» на р. Иртыш, зона санитарной охраны водозабора «Падь» АО «ОмскВодоканал» на р. Иртыш, зона санитарной охраны водозабора АО «ОмскВодоканал» на р. Иртыш в мкр. «Крутая Горка» Октябрьского административного округа г. Омска.

Сведения о зонах санитарной охраны водозаборов АО «ОмскВодоканал» содержатся в разделе «зоны с особыми условиями использования территории» онлайн-сервиса «публичная кадастровая карта».

Приложение:

1. Распоряжение Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области от 01.10.2010 № 218-р в 1 экз. на 6 л.
2. Схема в 1 экз. на 1 л.

Главный инженер

Минаева Ольга
31-01-96



Денис Александрович Хохлов
ООО "Башгипропронефтехим"

Вх. № 1447-09991-23
от 26.09.2023

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист

6

*Копия 4
Иван Горбунов
01.10.11.*



Министерство промышленной политики,
транспорта и связи Омской области

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01 октября 20 10 года

№ 218-р

г. Омск

Об утверждении проекта зон санитарной охраны водного объекта
и установлении границ и режима зон санитарной охраны
источников питьевого и хозяйственно-бытового
водоснабжения

В соответствии с подпунктами 52.1, 52.2 пункта 9 Положения о Министерстве промышленной политики, транспорта и связи Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 16 июня 2009 года № 57, санитарно-эпидемиологическими заключениями Управления Роспотребнадзора по Омской области от 26 декабря 2006 года № 55.01.02.000.Т.003336.12.06, № 55.01.02.000.Т.003337.12.06, на основании обращения открытого акционерного общества "ОмскВодоканал" от 31 августа 2010 года № 11337/10:

1. Утвердить проект зон санитарной охраны водного объекта - р. Иртыш, используемого для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения: "Проекты зон санитарной охраны водозаборов "Падь", "Заря" и п. Крутая горка в г. Омске".

2. Установить границы и режим зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения - водозаборов "Падь", "Заря" и п. Крутая горка на р. Иртыш, согласно приложениям № 1, 2 к настоящему распоряжению.

Министр



А.В. Горбунов

Верно
Консультант отдела документального
и организационного обеспечения
01.10.11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1
к распоряжению Министерства
промышленной политики, транспорта
и связи Омской области
от 01 октября 2010, № 218-р

ГРАНИЦЫ
зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового
водоснабжения - водозаборов "Падь", "Заря" и п. Крутая горка
на р. Иртыш

№ п/п	Наименование водозабора	Границы			
			1 пояс	2 пояс	3 пояс
1.	Водозабор "Падь"	Верхняя	200 м выше по течению р. Иртыш от левой шпоры ковша водозабора	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан
		Нижняя	100 м ниже по течению р. Иртыш от правой шпоры ковша водозабора	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м
		По прилегающему берегу к водозабору	100 м от линии уреза воды р. Иртыш летне-осенней межени	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень
		В направлении к противоположному берегу от водозабора	Полоса акватории р. Иртыш шириной в 100 м	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень
2.	Водозабор "Заря"	Верхняя	200 м выше по течению р. Иртыш вдоль водозабора	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан
		Нижняя	100 м ниже по течению р. Иртыш вдоль	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения В

			водозабора		
		По прилегающему берегу к водозабору	100 м от линии уреза воды р. Иртыш летне-осенней межени	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень
		В направлении к противоположному берегу от водозабора	Полоса акватории р. Иртыш шириной в 200 м	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень
3.	Водозабор п. Крутая горка	Верхняя	200 м выше по течению р. Иртыш от оголовка водозабора	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан	Створ перехода р. Иртыш государственной границы с Республикой Казахстан
		Нижняя	100 м ниже по течению р. Иртыш от оголовка водозабора	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м	Ниже по течению р. Иртыш шириной 250 м
		По прилегающему берегу к водозабору	100 м от линии уреза воды р. Иртыш летне-осенней межени	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от уреза линии воды р. Иртыш в осеннюю межень
		В направлении к противоположному берегу от водозабора	Полоса акватории р. Иртыш шириной в 100 м	500 м от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень	3 км от линии уреза воды р. Иртыш в осеннюю межень

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение № 2
к распоряжению Министерства
промышленной политики, транспорта
и связи Омской области
от 01 октября 2012 № 218-р

РЕЖИМ
зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового
водоснабжения - водозаборов "Падь", "Заря" и п. Крутая горка
на р. Иртыш

№ п/п	Пояс	Режим использования
1.	1 пояс ЗСО	<p>Территория первого пояса ЗСО должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.</p> <p>Не допускается: посадка высокоствольных деревьев; все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в т.ч. прокладка трубопроводов различного назначения; размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий; проживание людей; применение ядохимикатов и удобрений.</p> <p>Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса ЗСО с учетом санитарного режима на территории второго пояса.</p> <p>В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса ЗСО при их вывозе.</p> <p>Не допускается спуск любых сточных вод, в т.ч. сточных вод водного транспорта, а также купание, стирка белья, водопой скота и другие виды водопользования, оказывающие влияние на качество воды.</p> <p>Акватория первого пояса ограждается буями и другими предупредительными знаками. На судоходных водосмах над водоприемником должны устанавливаться бакены с освещением.</p>
2.	2 пояс ЗСО	<p>Выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжения, с разработкой конкретных водоохранных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.</p> <p>Регулирование отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		<p>загрязнения сточными водами источника водоснабжения.</p> <p>Недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.</p> <p>Все работы, в т.ч. добыча песка, гравия, дноуглубительные в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.</p> <p>Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.</p> <p>При наличии судоходства необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов; оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.</p> <p>Не производятся рубки леса главного пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса.</p> <p>Запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения.</p> <p>Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов.</p> <p>В границах второго пояса зоны санитарной охраны запрещается сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды.</p> <p>Границы второго пояса ЗСО на пересечении дорог, пешеходных троп и пр. обозначаются столбами со специальными знаками.</p>
3.	3 пояс ЗСО	<p>Выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжения, с разработкой конкретных водоохранных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.</p> <p>Регулирование отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения.</p> <p>Недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения В

		<p>источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.</p> <p>Все работы, в т.ч. добыча песка, гравия, дноуглубительные в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.</p> <p>Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.</p> <p>При наличии судоходства необходимо оборудование судов, дебаркадеров и брандвахт устройствами для сбора фановых и подсланевых вод и твердых отходов; оборудование на пристанях сливных станций и приемников для сбора твердых отходов.</p>
--	--	---

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

6

Продолжение приложения В

Копия верна
Прошито и пронумеровано
На 6 (шесть) листах



Начальник отдела
арбитражно-исковой работы
Дирекции по правовым вопросам
АО «Омскводоканал»

А.С. Нестерова

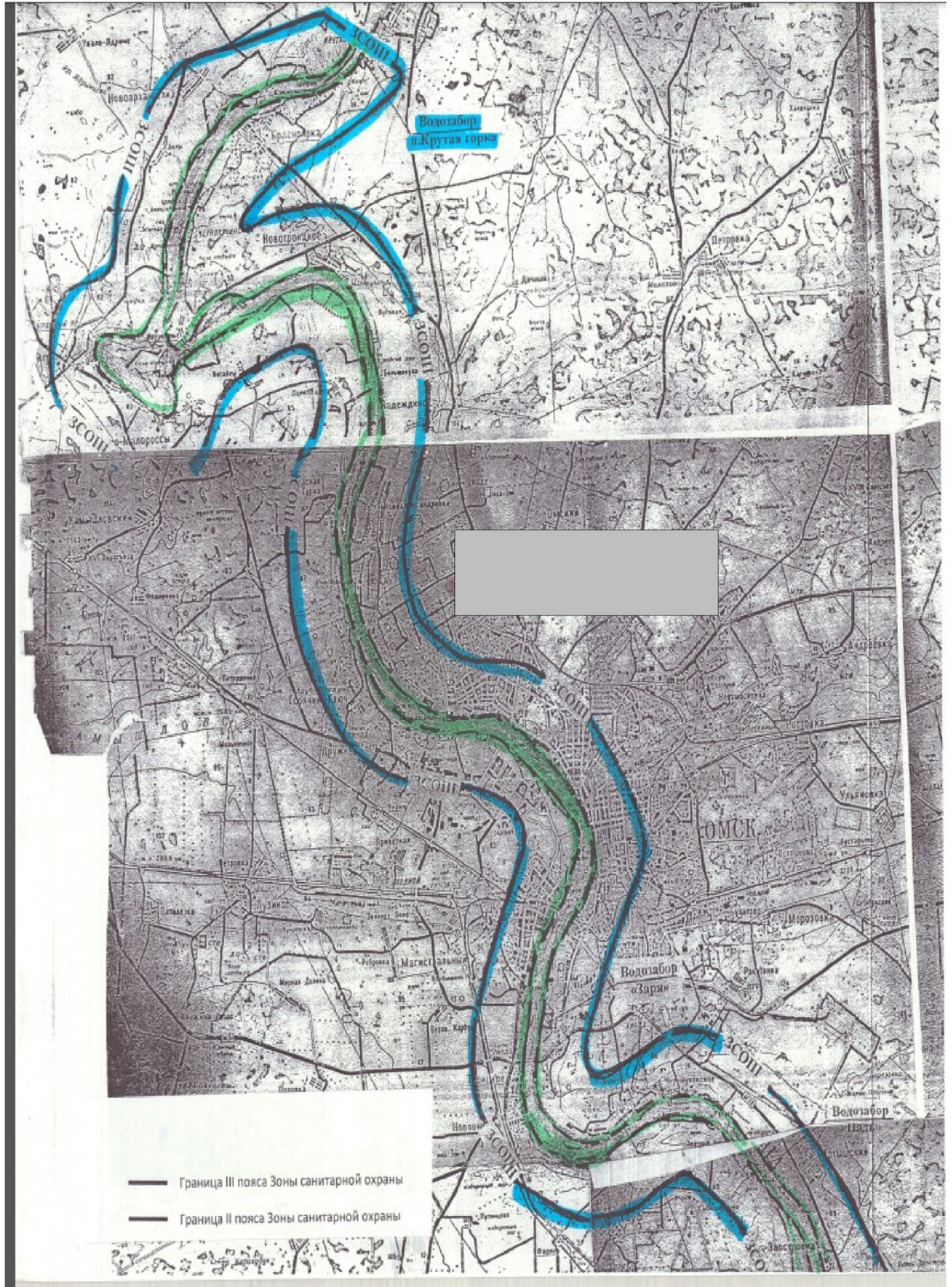
Handwritten signature

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Схема границ участков II и III ЗСО водозаборов г. Омска в районе проектируемого объекта.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Г
(справочное)

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Омской области № ИСХ-22/МПР-9095
от 19.08.2022 об отсутствии лесопаркового зеленого пояса



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНПРИРОДЫ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ)

ул. Куйбышева, д. 63, г. Омск, 644001
тел./факс: +7 (3812) 39-35-00
e-mail: post@mpr.omskportal.ru
http://mpr.omskportal.ru

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

450064, г. Уфа, Республика
Башкортостан, ул. Максима
Горькова, д.35
bgnh@bgnh.ru

№ _____
на ИСХ-ЮС-08344-22 от 04.08.2022

Уважаемый Алексей Михайлович!

Минприроды Омской области, рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации, сообщает, что в границах объекта: «Установка замедленного коксования 21-10/3М. Блок печей» лесопарковый зеленый пояс отсутствует.

В соответствии с пунктом 1 положения о Главном управлении лесного хозяйства Омской области, утвержденным Указом Губернатора Омской области от 26 декабря 2007 года № 143, Главное управление лесного хозяйства Омской области является уполномоченным органом исполнительной власти Омской области в области лесных отношений.

На основании изложенного, сведениями наличия (отсутствии) особо защитных лесов в границах проектируемого объекта Минприроды Омской области не располагает.

Заместитель Министра

А.В. Сердюков

К.Б. Максименкова
393-530

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат 1d06fe40bbf1b1bbdbee53bb17ff47f88d2c7e9f

Владлен Сердюков-Александрович Викторovich
№ ИСХ-22/МПР-9095 от 19.08.2022
Действителен с 22.07.2021 по 22.10.2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист
15

Приложение Д
(справочное)

Письмо № 15-47/10213 от 30.04.2020

Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации
об особо охраняемых природных территориях федерального значения



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

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

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

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

А.И. Григорьев

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

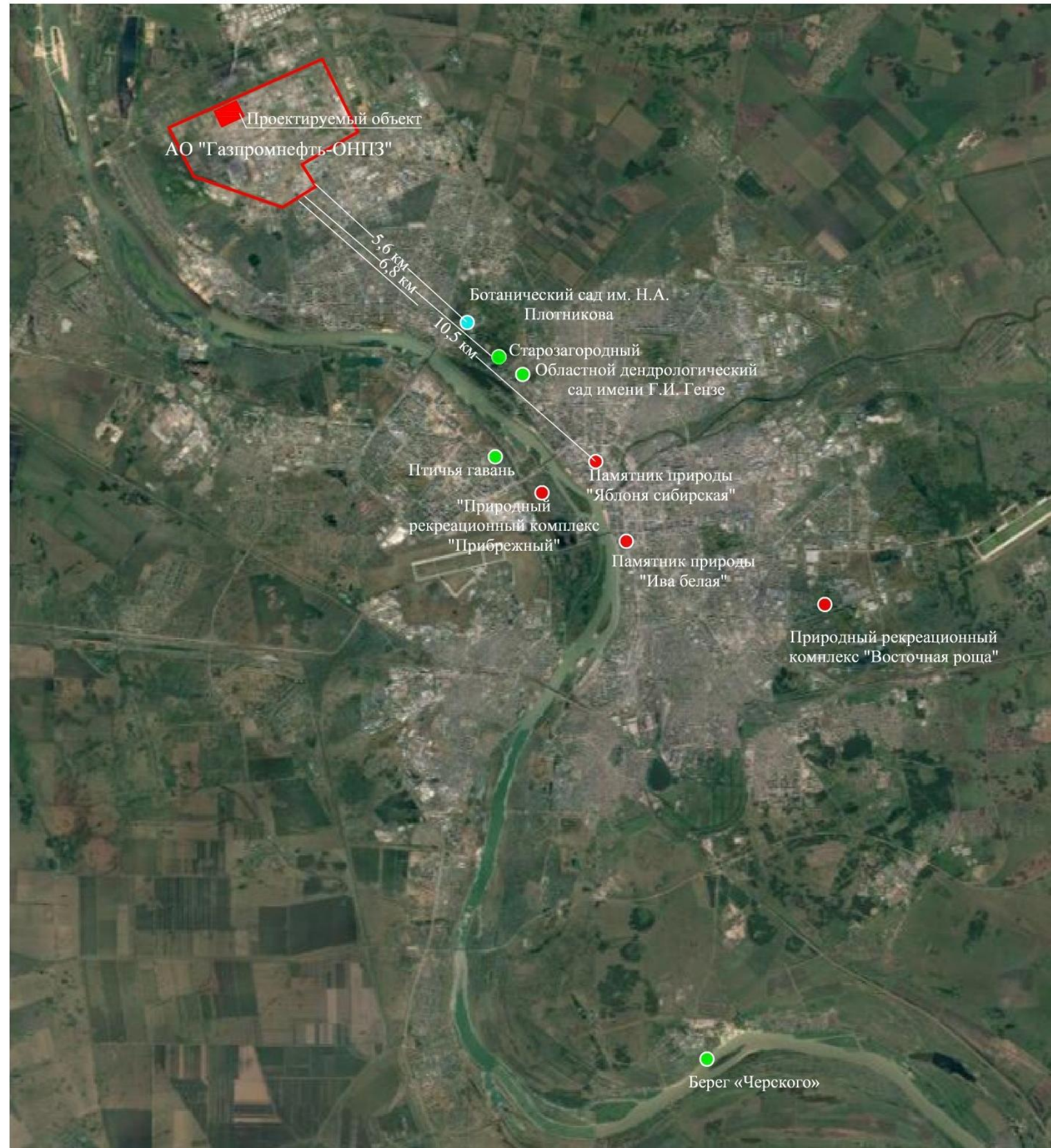
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камеширский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Е
(справочное)
Карта-схема расположения ООПТ



Условные обозначения:

- - особо охраняемые природные территории федерального значения
- - особо охраняемые природные территории регионального значения
- - особо охраняемые природные территории местного значения

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OBOS2

Приложение Ж
(справочное)

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Омской области № ИСХ-22/МПР-9187 от 23.08.2022 г. об отсутствии ООПТ регионального и местного значения, а также полигона твердых коммунальных отходов



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНПРИРОДЫ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ)

ул. Куйбышева, д. 63, г. Омск, 644001
тел./факс: +7 (3812) 39-35-00
e-mail: post@mpr.omskportal.ru
http://mpr.omskportal.ru

Техническому директору
ООО «Башгипронефтехим»
А.М. Береговскому

450064, г. Уфа, Республика
Башкортостан, ул. Максима
Горькова, д.35
bgnh@bgnh.ru

№ _____
на ИСХ-ЮС-08346-22 от 04.08.2022

Уважаемый Алексей Михайлович!

Минприроды Омской области, рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации, сообщает, что в границах объекта: «Установка замедленного коксования 21-10/3М. Блок печей» особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также полигоны твердых коммунальных отходов отсутствуют.

Для получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) свалок в районе проектируемого объекта рекомендуем обратиться в Администрацию Советского административного округа города Омска.

Сведения о краснокнижных видах растений и животных Российской Федерации размещены в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте redbookrf.ru, сведения о краснокнижных видах Омской области, о численности и плотности населения объектов животного мира, в том числе отнесенных к охотничьим ресурсам, размещены на официальном сайте Минприроды Омской области mpr.omskportal.ru в блоке «Отраслевая информация», раздела «Управление охраны и использования животного мира», в подразделах «Красная книга Омской области» и «Государственный мониторинг объектов животного мира» соответственно.

При этом, для получения сведений об объектах животного и растительного мира, обитающих и произрастающих на территории планируемого воздействия в том числе видах, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Омской области, необходимо проведение инженерно-экологических изысканий.

Порядок проведения инженерно-экологических изысканий утвержден Приказом Минстроя России от 30 декабря 2016 года № 1033/пр СП 47.13330

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

охраняемые объекты(природные, историко-культурны, рекреационные) и социально-экономические условия.

Графическая часть должна содержать:

- обзорную карту-схему (ситуационная карта-схема) с указанием зон экологических ограничений;
- карту фактического материала;
- ландшафтную карту;
- карту современного экологического состояния;
- карту прогнозируемого экологического состояния;
- почвенные картографические материалы, карты растительности, животного мира.

При проектировании работ по строительству и реконструкции объектов капитального строительства, в целях предотвращения гибели объектов животного мира, обитающих в условиях естественной свободы, производственная деятельность должна осуществляться в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 года № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», а также в соответствии с постановлением Правительства Омской области от 24 апреля 2019 года № 141-п «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Омской области».

Обращаем Ваше внимание, что при осуществлении градостроительной деятельности (территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства) хозяйствующими субъектами должны применяться меры по сохранению охотничьих ресурсов и среды их обитания в соответствии со статьей 52 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 209-ФЗ «Об охоте и сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Согласно статьи 77 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические и физические лица, причинившие вред окружающей среде в результате ее загрязнения, истощения, порчи, уничтожения, нерационального использования природных ресурсов, деградации и разрушения естественных экологических систем, природных комплексов и природных ландшафтов и иного нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обязаны возместить его в полном объеме в соответствии с законодательством.

Согласно статьи 22 Федерального закона от 24.04.1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве аэродромов, железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции объектов животного мира и мест их постоянной концентрации, в том числе в период размножения и зимовки.

Вред окружающей среде, причиненный юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, в том числе на проект которой имеется положительное заключение государственной экологической экспертизы, включая деятельность по изъятию компонентов природной среды, подлежит возмещению заказчиком и (или) юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Вред окружающей среде, причиненный юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, возмещается в соответствии с утвержденными в установленном порядке таксами и методиками исчисления размера вреда окружающей среде, а при их отсутствии исходя из фактических затрат на восстановление нарушенного состояния окружающей среды, с учетом понесенных убытков, в том числе упущенной выгоды.

Расчет ущерба исчисляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- приказ Минприроды России от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»;

- приказ Минприроды России от 28 апреля 2008 года № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания»;

- приказ Минприроды Омской области от 12 мая 2015 года № 27 «Об утверждении такс для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный юридическими и физическими лицами незаконным добыванием или уничтожением редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Омской области, и среде их обитания»;

- приказ Минприроды Омской области от 17 ноября 2011 года № 57 «Об утверждении такс для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный юридическими и физическими лицами незаконным добыванием или уничтожением редких и находящихся под угрозой исчезновения животных, занесенных в Красную книгу Омской области».

На основании вышеизложенного, для оценки воздействия на окружающую среду и расчета вреда, нанесенного охотничьим ресурсам в результате строительства, Вам необходимо провести инженерно-экологические изыскания, включая разработку природоохранных мероприятий по предотвращению вредных и нежелательных экологических последствий инженерно-хозяйственной деятельности и обоснование природоохранных и компенсационных мероприятий по сохранению и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

восстановлению экологической обстановки, а также расчет размера вреда, причиненного объектам животного и растительного мира.

Первый заместитель Министра

С.А. Палагута

А.П. Коновалова
393-530

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 6cc71b45d76c18c58c61766277671e0930e271b1
Владимир Палагута Сергей Александрович
№ ИСХ-22/МЦР-918/от 23.08.2022
Действителен с 28.01.2022 по 28.04.2023

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение И
(справочное)

Письмо Министерства культуры Омской области № 5970 от 17.08.2022
об отсутствии объектов культурного наследия



МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Гагарина, д. 22, г. Омск, 644099
телефон (3812) 20-06-27, факс (3812) 20-08-50
e-mail: mail@mincult.omskportal.ru

ООО «Башгипронефтехим»
Максима Горького ул., д. 35
г. Уфа, 450064

17.08.2022 № 5970

на № _____ от _____

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии памятников истории и культуры, о необходимости выполнения
мероприятий по соблюдению сохранности объектов культурного наследия

Министерством культуры Омской области, являющимся органом государственной власти, уполномоченным в сфере сохранения и государственной охраны объектов культурного наследия на территории Омской области (далее – Министерство), рассмотрены материалы по выбору земельного участка для реализации проекта «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации по объекту «Установка замедленного коксования 21-10/3М. Блок печей» на территории промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ», г. Омск, пр. Губкина, 1 (далее – Объект строительства).

Данные о наличии объектов культурного (в том числе археологического) наследия: Объекты культурного (в том числе – археологического) наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, зоны охраны/защитные зоны объектов культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия на территории Объекта строительства отсутствуют. Работы предполагаются на ранее техногенно освоенной и измененной территории, в пределах существующей инфраструктуры.

Условия освоения территории объекта: В соответствии со ст. 36 Федерального Закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе работ признаков объектов культурного (в том числе – археологического) наследия немедленно приостановить работы и известить Министерство (тел. 20-02-49, 20-04-59).

Первый заместитель
Министра культуры
Омской области

Ответственный исполнитель



И.Ф. Шейн

А.В. Полеводов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение К
(справочное)

Письмо Министерства здравоохранения Омской области №10498 от 26.09.2023



МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Красный Путь, 6, г. Омск, 644043
телефон: 23-25-35, факс: (381-2) 25-82-17

minzdrav@minzdrav.omskportal.ru

26.09 2023 г. № 10498

На № ИСХ-АБ-10449-д3
от 21.09.2023

Временно исполняющему
обязанности
генеральному директору
ООО «Башгипронефтехим»

Береговскому А.М.

ул. Максима Горького, д. 35,
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450112

Уважаемый Алексей Михайлович!

Министерство здравоохранения Омской области (далее – Министерство), рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии на территории объекта «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М» АО «Газпромнефть-ОМПЗ, расположенного по адресу: г. Омск, пр. Губкина, д. 1, основная производственная площадка «Газпромнефть-ОМПЗ» (далее – объект), объектов санаторно-курортного, оздоровительного назначения и места отдыха в радиусе 1000 метров от объекта, в рамках компетенции сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве, утвержденным Указом Губернатора Омской области от 13 ноября 2007 года № 133, в полномочия Министерства входит ведение реестра лечебно-оздоровительных местностей, курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации.

Решением Малого Совета Омского областного Совета народных депутатов от 20 августа 1992 года № 175 (далее – Решение) Чернолуценско-Красноярская зона отнесена к курортам местного значения. Во исполнение Решения Главой Администрации Омской области принято постановление от 8 декабря 1992 года № 408-п «О Чернолуценско-Красноярской оздоровительной зоне», которым утверждено Положение о курорте местного значения «Чернолуцье», в котором обозначена протяженность зоны и площадь.

По сведениям государственного кадастра недвижимости, земельные участки, расположенные в границах Чернолуценско-Красноярской оздоровительной зоны, определяются в кадастровых кварталах: 55:20:090501; 55:20:240801; 55:20:240501; 55:20:150401; 55:20:240101; 55:20:240601; 55:20:150701; 55:20:240701; 55:20:150706; 55:20:150705; 55:20:090101 и 55:20:090301.

ООО "Башгипронефтехим"

Вх. № 1447-10040-23
от 27.09.2023



000000000241735304

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист

26

Распоряжением Министерства природных ресурсов экологии Омской области от 22 апреля 2013 года № 128 на территории Омской области утвержден проект ОГСО месторождения лечебных грязей «Озеро Ульжай» и месторождения минеральных вод, используемых Федеральным бюджетным учреждением Центра реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский» (далее – ФБУ ЦР ФСС РФ «Омский»).

Согласно данным публичной кадастровой карты в границах зоны с особыми условиями использования территории – второй зоны горно-санитарной охраны месторождения минеральных подземных вод, используемых ФБУ ЦР ФСС «Омский» (учетный № 55.36.2.231), расположены 7 земельных участков с кадастровыми номерами: 55:36:070401:9, 55:36:070401:3803, 55:36:070107:358 55:36:000000:1342, 55:36:070107:8338, 55:36:070107:4370, 55:36:070107:45.

Санаторно-курортных учреждений на территории объекта по данным Министерства нет.

Заместитель
Министра здравоохранения
Омской области

Д.А. Рябиков

С.В. Стельмак,
тел. 23-19-02

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Л
(справочное)

Письмо Главного Управления ветеринарии Омской области № ИСХ-23/ГУВ-2858 от 29.09.23



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 30 лет ВЛКСМ, 40 г. Омск, 644024,
тел/факс (3812) 53-35-05
E-mail: guv_omsk@mail.ru
http://guv.omskportal.ru
ОКПО/ОКВЭД 51634798/7513
ОГРН 1025500989821
ИНН/КПП 5504057005/550401001

29.09.23 № *ИСХ-23/ГУВ-2858*
На № ИСХ-АБ-10464-3 от 21.09.2023
[об отсутствии скотомогильников]

ООО «Башгипронефтехим»

E-mail: bgnh@bgnh.rosneft.ru

На участке работ по объекту: «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М» АО «Газпромнефть-ОНПЗ», расположенному по адресу: г. Омск, пр. Губкина, д. 1, (основная производственная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ», а также на расстоянии 1000 метров в каждую сторону от проектируемой площадки скотомогильников, биотермических ям и мест захоронения трупов павших животных от сибирской язвы согласно представленной схеме не зарегистрировано.

Заместитель начальника
Главного управления

А.Ю. Захаров

В.В. Зензин
53-23-19



000000000242212107

ООО "Башгипронефтехим"

Вх. № 1447-10159-23
от 29.09.2023

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист
28

Приложение М
(справочное)

Письмо Главного Управления лесного хозяйства Омской области № 3680 от 15.09.2023



ПРАВИТЕЛЬСТВО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Куйбышева ул., д. 63, г. Омск, 644001
Тел./факс (381-2) 95-76-86
E-mail: POST@gulh.omskportal.ru
ОКПО 82995828, ОГРН 1085543000289
ИНН/КПП 5503202387/550401001

Временно исполняющему обязанности
генерального директора

ООО «Башгипронефтехим»

А.М. Береговскому

ул. Красный Путь, д. 153/2, г. Омск,
644033

На № _____ № _____
3680 от 15.09.2023

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Михайлович!

Главное управление лесного хозяйства Омской области, рассмотрев Ваше обращение, сообщает, что земельный участок в границах объекта «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/ЗМ», расположенного по адресу: г. Омск, пр. Губкина, д.1, основная производственная площадка АО «Газпромнефть-ОНПЗ», находится на землях города Омска и земли лесного фонда не пересекает.

По вопросу наличия городских лесов на испрашиваемых участках рекомендуем обратиться в Департамент имущественных отношений Администрации города Омска по адресу: г. Омск, ул. Краснофлотская, д. 8.

Заместитель начальника

И.А. Камчатный

В.О. Придыбайло
95-76-87

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3f79fd99c176ab917dbde10652734a8712bbfedd



000000000242002137

Иван Александрович
25.07.2023 по 17.10.2024
№ 3674 от 28.09.2023

ООО "Башгипронефтехим"

Вх. № 1447-10118-23
от 28.09.2023

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист
29

Приложение Н
(справочное)

Разрешение №01/2023 от 03.05.2023 на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

Экз. № 2

РАЗРЕШЕНИЕ № 01/2023
на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных)

На основании приказа Сибирского межрегионального управления
Росприроднадзора от "03" мая 2023 г. № 05-12/690
(наименование территориального органа Росприроднадзора)

АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ»

Акционерное общество

644040, ОМСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. ОМСК, ПР. ГУБКИНА, Д. 1

ОГРН 1025500508956

ИНН 5501041254

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

для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность,

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

разрешается в период с "03" мая 2023 г. по "07" апреля 2025 г.
осуществлять выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на

объекте 52-0155-000461-П,

Основная производственная площадка, включая площадку блока биологической очистки, 644040,
Омская область, г. Омск, пр. Губкина, д.1

(наименование объекта, наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, № 2, № 3 (на 120 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения "03" мая 2023 г.

И.о. заместителя руководителя Сибирского
межрегионального управления
Росприроднадзора



(О.Л. Гаврильченко)
ФИО

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Продолжение приложения Н

Приложение № 2
к разрешению на выброс загрязняющих
веществ в атмосферный воздух
от "03" мая 2023 г. № 01/2023
выданному Сибирским межрегиональным управлением
Росприроднадзора

наименование территориального органа
Росприроднадзора
Экз. № 2

Условия действия
разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

**АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ»**

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

код объекта 52-0155-000461-П

Основная производственная площадка, включая площадку блока
биологической очистки

наименование отдельной производственной территории

644040, Омская область, г. Омск, пр. Губкина, д.1

фактический адрес осуществления деятельности

- Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
- Соблюдение нормативов допустимых выбросов и при установлении временно разрешенных выбросов 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.
- Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих в атмосферный воздух на период поэтапного достижения нормативов допустимых выбросов.
- Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	Выброс загрязняющих веществ, т/г			
	2023 год, т/г	2024 год, т/г	2025 год, т/г	2026 год, т/г
Натрий гидроксид (Натрия гидроокись, Натр едкий, Сода каустическая)	4,6845284	4,6845344	4,6745344	
Натрий хлорид (Натриевая соль соляной кислоты)	27,932	27,932	27,932	
Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид; натриевая соль хлорноватистой кислоты; натрий хлорид оксид)	8,985	8,985	8,985	
диНатрий сульфат (Натрий сернокислый; динатриевая соль серной кислоты; динатрий сернокислый)	24,082	24,082	24,082	
Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	10,448	10,448	10,448	
Углерод (Пигмент черный)	31,993596	47,306346	47,426908	
Сера элементарная	0,112	0,112	0,112	
Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	5,566	5,566	5,566	
Бутан (Метилэтилметан)	0,674862	0,674862	1,972668	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Продолжение приложения Н

Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	0,282005	8,575005	8,575005	
Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,006469	0,006469	0,007356	
Этан (Диметил, метилметан)	1,094886	1,094886	2,682339	
Диэтилбензолы (смесь изомеров) (Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров))	0,005	0,005	0,005	
Пропан-1,2-диол (1,2-Пропандиол; 1,2-диоксипропан метилгликоль; альфа-пропиленгликоль; пропандиол-1,2; 1,2-дигидроксипропан; монопропиленгликоль)	4,197002	4,197002	4,197002	
Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол)	0,032	0,032	0,032	
2-Метил-2-метоксипропан (трет-Бутилметилоксид; 2-метоксипропан; 1,1-диметилэтилметилэфир; 1,1-диметил-1-метоксиэтан; трет-бутилметилэфир; трет-бутоксиметан; метил-третбутиловый эфир)	10,823843	10,837669	10,837669	
Пентадиаль (Глутардиальдегид, глутаровый альдегид, 1,5-пентадиаль, глутараль, 1,3-диформальпропан, 1,5-пентадион)	12,786	12,786	12,786	
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%	0,000	0,000	0,000	
2-Аминоэтанол (Аминоэтиловый спирт; 2-гидроксиэтиламин; бета-гидроксиэтиламин; моноэтанолламин)	0,1304	0,2682	0,2682	
(1-Гидроксиэтенил)дифосфоновая кислота (1-Оксиэтилидендифосфоновая кислота; гидроксизтан-1,1-дифосфоновая кислота)	26,327	26,327	26,327	
ИТОГО	172,6832754	196,4406574	199,6907714	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	
Копуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Продолжение приложения Н

Приложение № 3
к разрешению на выброс загрязняющих
веществ в атмосферный воздух
от "03" мая 2023 г. № 01/2023

выданному

Сибирским межрегиональным
управлением Росприроднадзора

наименование территориального органа
Росприроднадзора

Экз. № 2

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя руководителя Сибирского
межрегионального управления Росприроднадзора

(О.Л. Гаврильченко)



ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OBOS2

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

Продолжение приложения Н

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных нормативов выбросов						№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Разрешенный выброс загрязняющего вещества в пределах установленных временно разрешенных выбросов					
			г/с	т/г	с разбивкой по годам, т							г/с	т/г	с разбивкой по годам, т			
					2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1	2	3	10	11	12	13	14	15
1	0101 диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	II	0,11198	3,363	3,363	3,363	3,363		1	0101 диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	II						
2	0155 диНатрий карбонат (Натрий)	III	0,1247	4,09	4,09	4,09	4,09		2	0155 диНатрий карбонат (Натрий)	III						
3	0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота, Азота диоксида)	III	243,967508	4995,549397	4995,549397	5356,069897	4622,747724		3	0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота, Азота диоксида)	III						
4	0303 Аммиак (Азота гидрид, Аммиак)	IV	0,14633	4,2638	4,2638	4,5898	4,0372801		4	0303 Аммиак (Азота гидрид, Аммиак)	IV						
5	0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид, Азота оксид)	III	39,645725	812,827008	812,827008	871,475508	752,256588		5	0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид, Азота оксид)	III						
6	0316 Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид) (Хлористый водород)	II	0,0071	0,225	0,225	0,225	0,225		6	0316 Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид) (Хлористый водород)	II						
7	0322 Серная кислота (по молекуле H2SO4, серная кислота)	II	0,089947	2,4223	2,4223	2,4223	2,4223		7	0322 Серная кислота (по молекуле H2SO4, серная кислота)	II						
8	0330 Серы диоксид (серы диоксида)	III	353,166852	6797,856163	6797,856163	6731,127763	5118,79085		8	0330 Серы диоксид (серы диоксида)	III						
9	0333 Дигидрогеноксида (Водорода)	II	2,1740872	17,2159396	17,2159396	18,5421946	18,4734792		9	0333 Дигидрогеноксида (Водорода)	II						
10	0337 Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	IV	796,05991	4950,768382	4950,768382	5183,113382	4450,460915		10	0337 Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	IV						
11	0349 Хлор	II	0,65099	20,239	20,239	20,239	20,239		11	0349 Хлор	II						
12	0410 Метан		235,5922477	3594,223981	3594,223981	3796,300781	2925,923225		12	0410 Метан							
13	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан))	IV	425,631044	2958,884219	2958,884219	2965,80193	2743,110778		13	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан))	IV						
14	0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (Углеводороды предельные C6-C10)	III	169,350349	1377,49147	1377,49147	1378,865623	1239,245946		14	0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (Углеводороды предельные C6-C10)	III						
15	0501 Пентилены (амилены - смесь)	IV	9,121133	97,2063	97,2063	108,02191	97,11091		15	0501 Пентилены (амилены - смесь)	IV						
16	0502 Бут-1-ен (альфа-Бутилен; 1-бутен; 1-бутилен; этилэтилен; и-бутен; Бутилен)	IV	0,282	8,827	8,827	8,827	8,828116		16	0502 Бут-1-ен (альфа-Бутилен; 1-бутен; 1-бутилен; этилэтилен; и-бутен; Бутилен)	IV						
17	0503 Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен)	IV	0,0019	0,048	0,048	0,048	0,048		17	0503 Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен)	IV						
18	0521 Пропен (Метилэтилен; пропен; пропилен-1; пропилен-1) (Пропилен)	III	0,2882	9,04	9,04	9,04	9,041609		18	0521 Пропен (Метилэтилен; пропен; пропилен-1; пропилен-1) (Пропилен)	III						
19	0526 Этен (этилен)	III	0,00694	0,2286	0,2286	0,2286	0,2286		19	0526 Этен (этилен)	III						
20	0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенолгидрид)	II	13,3640965	91,956148	91,956148	96,432229	87,629407		20	0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенолгидрид)	II						
21	0612 (1-Метилэтил)бензол (2-Фенилпропан, Изопропилбензол, (оумол))	IV	0,045	1,024	1,024	1,024	1,024		21	0612 (1-Метилэтил)бензол (2-Фенилпропан, Изопропилбензол, (оумол))	IV						
22	0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилто-луол) (Диметилбензол, ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)	III	3,9784281	50,6079037	50,6079037	54,6592737	36,016513		22	0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилто-луол) (Диметилбензол, ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)	III						
23	0621 Метилбензол (Фенилметан, Метилбензол (толуол))	III	11,377702	101,3471744	101,3471744	112,3434744	99,705653		23	0621 Метилбензол (Фенилметан, Метилбензол (толуол))	III						
24	0627 Этилбензол (Фенилэтан)	III	0,249221	3,257	3,257	3,2673	1,7433		24	0627 Этилбензол (Фенилэтан)	III						
25	0703 Бензол/пропан (Бензолпропан)	I	0,000211948	0,0043734	0,0043734	0,00244374	0,00217134		25	0703 Бензол/пропан (Бензолпропан)	I						

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Окончание приложения Н

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

26	0856 1,2-Дихлорэтан (Дихлорэтан)	II	0,007872	0,232014	0,232014	0,232014	0,232014	26	0856 1,2-Дихлорэтан (Дихлорэтан)	II				
27	1052 Метанол (Карбинол; метиловый)	III	0,550311	7,4986	7,4986	7,4986	7,4986	27	1052 Метанол (Карбинол; метиловый)	III				
28	1071 Гидроксибензол (Фенол) (Оксибензол; фенилгидроксил; фениловый спирт; моногидроксибензол; Фенол)	II	0,017332	0,4863	0,4863	1,0873	0,646	28	1071 Гидроксибензол (Фенол) (Оксибензол; фенилгидроксил; фениловый спирт; моногидроксибензол; Фенол)	II				
29	1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксостан; метиленоксид)	II	0,002485	0,0794	0,0794	0,0794	0,0204	29	1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид; оксостан; метиленоксид)	II				
30	1728 Этантиол (Меркаптоэтан; этилсульф- гидрат; этилгидросульфид; тиозтиловый спирт; тиозта-нол) (Этилмеркаптан, этантиол)	III	0,000031982	0,000927	0,000927	0,000927	0,000436	30	1728 Этантиол (Меркаптоэтан; этилсульф- гидрат; этилгидросульфид; тиозтиловый спирт; тиозта-нол) (Этилмеркаптан, этантиол)	III				
31	2732 Керосин - Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный, керосин)		2,0208	43,912	43,912	43,912	43,912	31	2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный, керосин)					
32	2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (Минеральное масло)		0,046831	1,293707	1,293707	1,293707	1,319557	32	2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (Минеральное масло)					
33	2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C) (Углеводороды предельные C12-C19)	IV	57,604688	490,9517	490,9517	499,2490139	489,7005139	33	2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C) (Углеводороды предельные C12-C19)	IV				
34	2904 Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий, Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий))	II	0,4483	8,421	8,421	8,36	4,398	34	2904 Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий, Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий))	II				
35	2907 Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния, в % - более 70 (диоксид и другие)	III	4,3517	46,5144	46,5144	46,5144	46,5144	35	2907 Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния, в % - более 70 (диоксид и другие)	III				
36	2908 Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния, в % - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие) (Пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%)	III	25,617246	442,265	442,265	442,265	442,265	36	2908 Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния, в % - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие) (Пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%)	III				
ИТОГО:			x	26944,6212072	26944,621207 2	27780,612771 44	23303,271255 54	ИТОГО:						
В том числе твердых :			x	500,5677734	500,5677734	500,50484374	496,54257134	В том числе твердых :						
Жидких/газообразных :				26444,0534338	26444,053433 8	27280,107927 7	22806,728684 2	Жидких/газообразных :						

Начальник отдела


подпись

О.Л. Гаврильченко

Ф.И.О.

Ответственный исполнитель


подпись

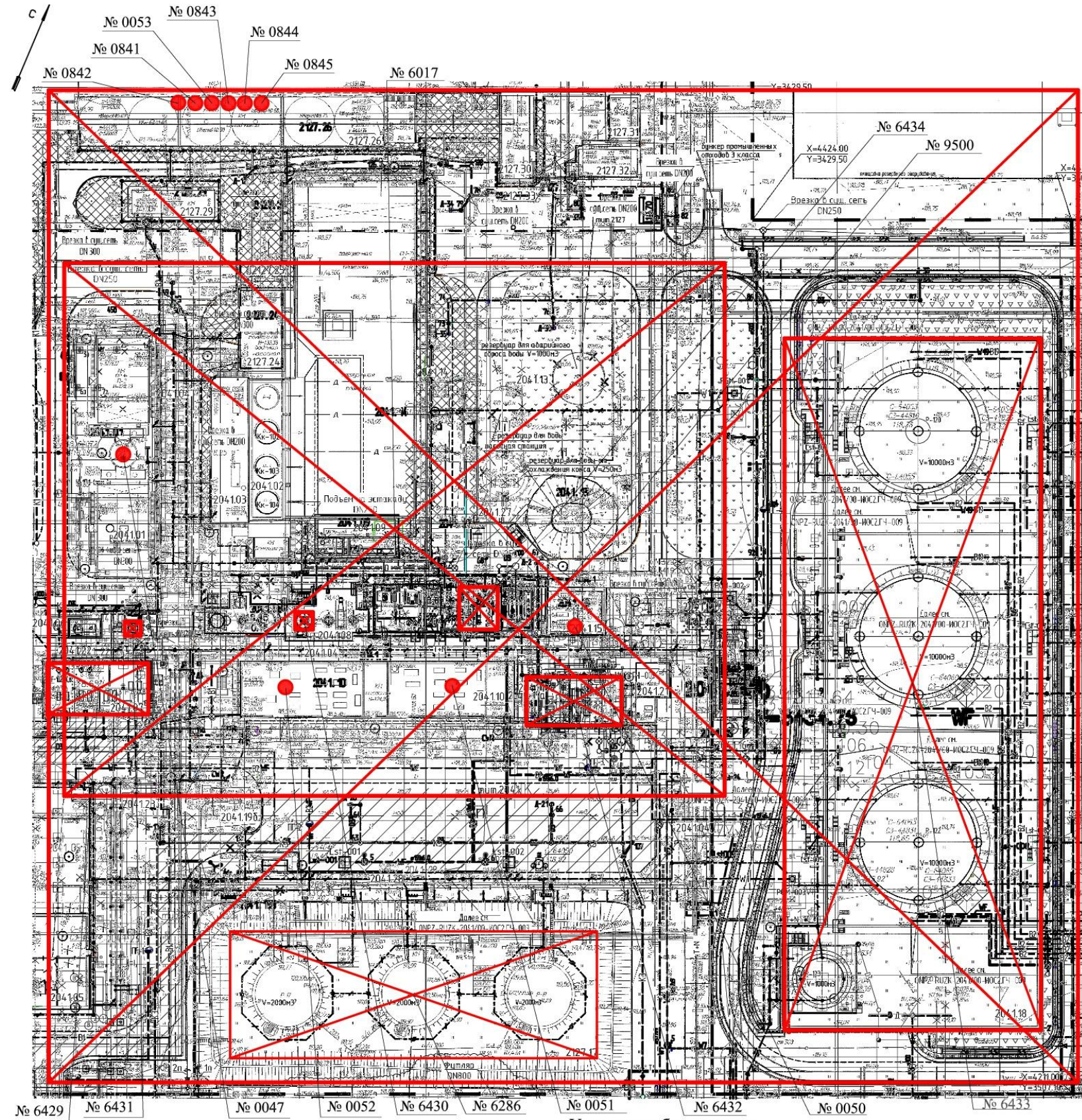
М.Д. Бадингер

Ф.И.О.

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение II
(обязательное)

Ситуационный план расположения проектируемого объекта с указанием источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации и СМР



Условные обозначения:
 - неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ
● - организованные источники выбросов загрязняющих веществ

Экспликация зданий и сооружений

№ на плане	Наименование	Примечание
2041.01	Блок печей	Выполняется отдельным проектом
2041.02	Блок коксовых камер	сущ.
2041.03	Насосная гидрорезки и водяная насосная	сущ.
2041.04	Внутрицеховая эстакада	проект.
2041.05	Операторная с ТП-228Н	проект.
2041.06	Наружное оборудование блока аминовой очистки	проект.
2041.07	Открытая насосная с этажеркой №2	проект.
2041.08	Блок колонн и наружное оборудование	реконстр.
2041.09	Лабиринтный отстойник	проект.
2041.10	Закрытая насосная с этажеркой №1	проект.
2041.11	Компрессорная	проект.
2041.12	Открытая насосная с этажеркой №3	проект.
2041.13	Блок очистки воды	сущ.
2041.14	Крановая эстакада	сущ.
2041.15	Топливная насосная	сущ.
2041.16	Узел воздухооборника КИП	проект. АО "Тироголоочистка"
2127.17	Резервуары гудрона и газойля 43-103	сущ.
2041.18	Резервуары газойля КТ-1/1	проект.
2041.18	Блок задвижек систем пожаротушения U-102	проект.
2041.18	Модульная установка пожаротушения U-103	проект.
2041.19	Наружное оборудование в составе:	проект.
2041.19а	Узел холодильника тяжелого газойля Т-8	сущ.
2041.19б	Узел фильтров и охладителя водяного конденсата	сущ.
2041.19в	Узел фильтров	проект.
2041.20	Узел факельного сепаратора	проект.
2041.21	Блок теплофикационной воды	сущ.
2041.22	Эстакада №1	проект.
2041.23	Эстакада №2	проект.
2127.24	Перегрузочное помещение	сущ.
2127.25	Конвейер	сущ.
2127.26	Склад кокса	реконстр.
2041.27	Совмещенная эстакада	сущ.
2041.28	Кабельная эстакада №1	сущ.
2127.29	Трансформаторная подстанция	сущ.
2127.30	Погрузочное отделение	сущ.
2127.31	Помещение лебедки маневрового устройства	сущ.
2127.32	Здание лаборатории подготовки проб и проведения анализа	сущ.
2127.33	Кабельная эстакада №2	сущ.
2041.119	Межцеховая эстакада	сущ.

Неорганизованные источники выбросов:

- №6017 - технологическое оборудование аппаратного двора;
- №6286 - резервуары Р 17-19;
- №6429 - насосная с этажеркой №2;
- №6430 - колонна К-100;
- №6431 - колонна К-106;
- №6432 - компрессорная;
- №6433 - резервуары Р 120-123;
- №6434 - технологическое оборудование аппаратного двора;
- №9500 - площадка СМР.

Организованные источники выбросов загрязняющих веществ:

- №0047 - дымовая труба печей П 1-2;
- №0050 - вентиляционная труба помещение объемных счетчиков;
- №0051 - вентиляционная труба помещение холодной насосной Н 1-12;
- №0052 - вентиляционная труба помещение холодной насосной Н 1-13;
- №0053 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6;
- №0841 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6;
- №0842 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6;
- №0843 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6;
- №0844 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6;
- №0845 - вентиляционная труба помещение силосов С 1-6.

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

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

Приложение Р
(справочное)

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воздухе

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Энергетиков ул., д.35, г. Омск, 644065, тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1103, факс: (3812) 67-10-68

e-mail: pricemstav@omskmetro.ru, pricemstav@omskmetro.ru

<http://www.omsk-metro.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

27.12.2021 № 09-01-19/495
На № 081/2021 от 24.12.2021

Директору
ООО «Промэкопроект»
Роциной О.Ю.

**СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

На Ваш запрос для разработки проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для АО «Газпромнефть-ОНПЗ» в составе: Основная производственная площадка, расположенная по адресу: пр. Губкина, 1, Буферный пруд, Причал, Товарно-сырьевая база ТСБ-2, сообщаем фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по данным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (общегородской фон):

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м ³				
		Скорость ветра, м/с				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
общ.	Железо (мкг/м ³)	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	Марганец (мкг/м ³)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Углерод (сажа)	0,023	0,022	0,024	0,020	0,020
	Пыль (взвешенные в-ва)	0,191	0,203	0,196	0,182	0,185
	Диоксид азота	0,052	0,034	0,042	0,040	0,035
	Оксид азота	0,068	0,041	0,038	0,035	0,042
	Диоксид серы	0,006	0,007	0,007	0,005	0,005
	Сероводород	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000
	Оксид углерода	2,2	2,0	2,1	1,8	1,8
	Бензол	0,020	0,018	0,019	0,015	0,018
	Ксилол	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Толуол	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Этилбензол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Фоновые концентрации рассчитаны согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным наблюдений, полученным Центром по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» за период 2016 – 2020 гг.

Наблюдения за содержанием в атмосферном воздухе фторидов неорганических плохо растворимых, нитроаммофоски (азофоски; смеси NH₄NO₃; NH₄H₂PO₄; (NH₄)₂HPO₄ и др.), пыли неорганической: 70-20% SiO₂, пыли древесной, гидрофторида (водорода фторида; фтороводорода), смеси предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (исключая метан), смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бутилацетата (бутилового эфира уксусной кислоты),

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Окончание приложения Р

пропан-2-она (диметилкетона; диметилформальдегида), бензина (нефтяного, малосернистого) (в пересчете на углерод), керосина (керосина прямой перегонки; керосина дезодорированного), уайт-спирита, пентилспов (амилспов-смеси изомеров), алканов C12-19 (в пересчете на C), метана Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды не проводит.

Справка действительна в течение пяти лет с даты выдачи.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Справка выдана в 3-х экземплярах, тиражированию не подлежит.

Действительным является только оригинал.

Зам. начальника ЦМС



В.В. Гурьянова

Е.А. Елтышева
(3812) 67-10-67

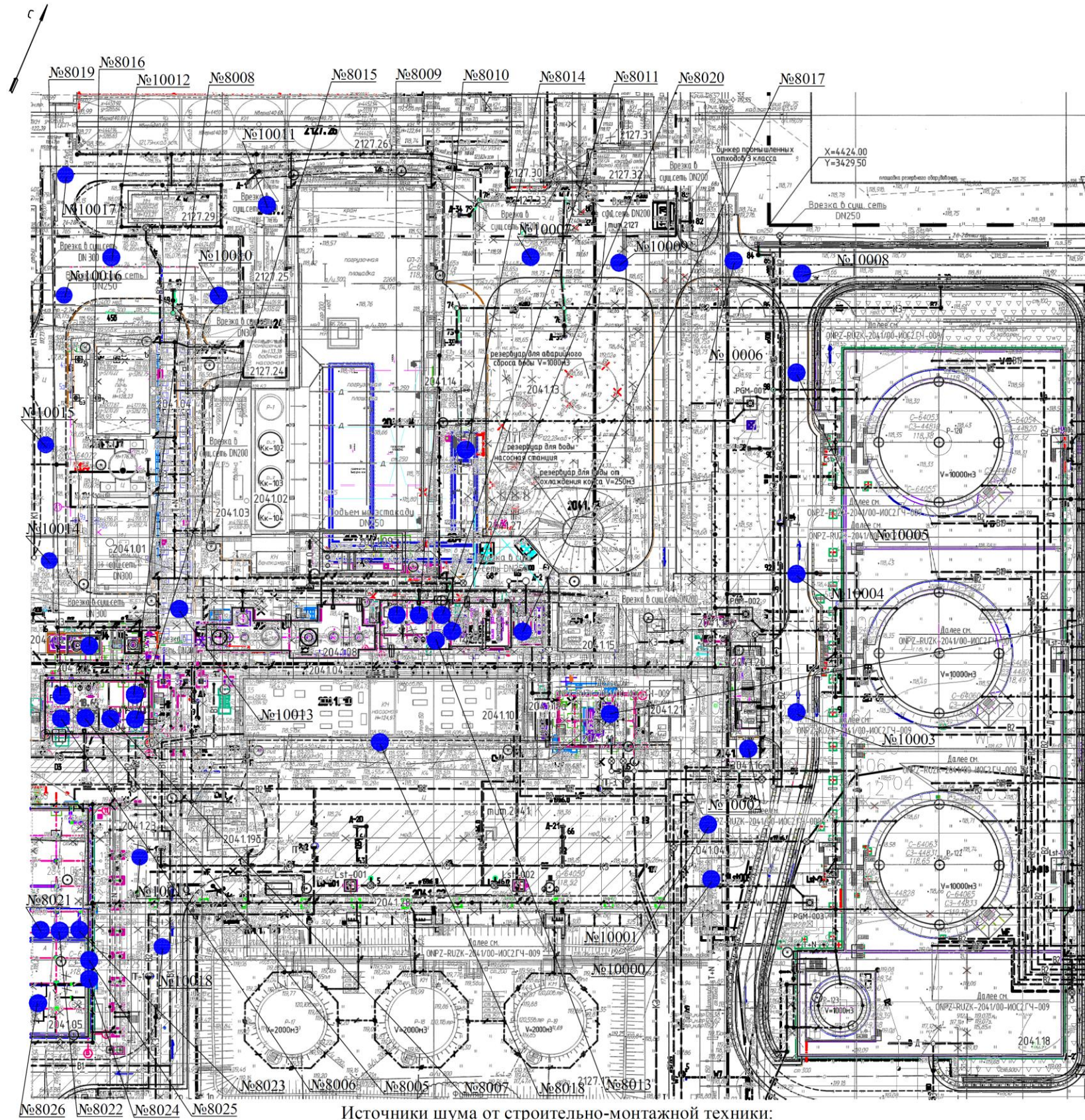
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2	

Приложение С

(обязательное)

Ситуационный план расположения проектируемого объекта с указанием источников шума при эксплуатации и СМР

Экспликация зданий и сооружений



№ на плане	Наименование	Примечание
2041.01	Блок печей	Выполняется отдельным проектом
2041.02	Блок коксовых камер	сущ.
2041.03	Насосная гидрорезки и водяная насосная	сущ.
2041.04	Внутрицеховая эстакада	проект.
2041.05	Операторная с ТП-228Н	проект.
2041.06	Наружное оборудование блока аминовой очистки	проект.
2041.07	Открытая насосная с этажеркой №2	проект.
2041.08	Блок колонн и наружное оборудование	реконстр.
2041.09	Лабиринтный отстойник	проект.
2041.10	Закрытая насосная с этажеркой №1	проект.
2041.11	Компрессорная	проект.
2041.12	Открытая насосная с этажеркой №3	проект.
2041.13	Блок очистки воды	сущ.
2041.14	Крановая эстакада	сущ.
2041.15	Топливная насосная	сущ.
2041.16	Узел воздухосборника КИП	проект. АО "Титрагазохимика"
2127.17	Резервуары гудрона и газойля 43-103	сущ.
2041.18	Резервуары газойля КТ-1/1	проект.
2041.18	Блок задвижек систем пожаротушения U-102	проект.
2041.18	Модульная установка пожаротушения U-103	проект.
2041.19	Наружное оборудование в составе:	проект.
2041.19а	Узел холодильника тяжелого газойля Т-8	сущ.
2041.19б	Узел фильтров и охладителя водяного конденсата	сущ.
2041.19в	Узел фильтров	проект.
2041.20	Узел факельного сепаратора	проект.
2041.21	Блок теплофикационной воды	сущ.
2041.22	Эстакада №1	проект.
2041.23	Эстакада №2	проект.
2127.24	Перегрузочное помещение	сущ.
2127.25	Конвейер	сущ.
2127.26	Склад кокса	реконстр.
2041.27	Совмещенная эстакада	сущ.
2041.28	Кабельная эстакада №1	сущ.
2127.29	Трансформаторная подстанция	сущ.
2127.30	Погрузочное отделение	сущ.
2127.31	Помещение лебедки маневрового устройства	сущ.
2127.32	Здание лаборатории подготовки проб и проведения анализа	сущ.
2127.33	Кабельная эстакада №2	сущ.
2041.1191	Межцеховая эстакада	сущ.

Источники шума проектируемого объекта:

- №8004 - К-100 Компрессор;
- №8005 - Р-108/А,В Насос подачи верхнего циркуляционного орошения;
- №8006 - Р-109/А,В Насос циркуляции кубового остатка;
- №8007 - Р-110/А,В Насос откачки кубового продукта;
- №8008 - Р-132/А,В Насос подачи МЭА;
- №8009 - Р-122/А,В Насос откачки кислой воды из V-224;
- №8010 - Р-123/А,В Насос откачки кислой воды из V-102;
- №8011 - Р-124/А,В Насос откачки нефтепродукта из V-102;
- №8012 - Р-133/А,В Насос откачки факельного конденсата;
- №8013 - J-100 Эжектор;
- №8014 - Р-135/А,В Полупогружной насос откачки воды из лабиринтного отстойника;
- №8015 - Р-137/А,В Насос подачи антивспенивающей присадки;
- №8016 - Р-134 Дренажный полупогружной насос МЭА;
- №8017 - Р-118 Дренажный полупогружной насос нефтепродуктов;
- №8018 - Р-125 Насос подачи тяжелого газойля
- №8019 - А-111 Аппарат воздушного охлаждения верхнего циркуляционного орошения К-1;
- №8020 - А-105 Аппарат воздушного охлаждения газов после К-100;
- №8021 - Приточный вентилятор П1 (операторная);
- №8022 - Приточный вентилятор П2 (операторная);
- №8023 - Приточный вентилятор П3 (операторная);
- №8024 - Конденсатор с воздушным охлаждением К1 (операторная);
- №8025 - Конденсатор с воздушным охлаждением К2 (операторная);
- №8026 - Вытяжной вентилятор В1 (операторная).

Условные обозначения:






- - источники постоянного шума

- Источники шума от строительно-монтажной техники:
- №10000 - Гусеничный кран;
 - №10001 - Автомобильный кран;
 - №10002 - Автомобильный кран;
 - №10003 - Автомобильный кран;
 - №10004 - Автомобильный кран;
 - №10005 - Экскаватор-погрузчик колесный;
 - №10006 - Экскаватор гусеничный;
 - №10007 - Бульдозер;
 - №10008 - Фронтальный погрузчик;
 - №10009 - Каток для уплотнения;
 - №10010 - Каток для уплотнения;
 - №10011 - Пневмотрамбовка;
 - №10012 - Пневмотрамбовка;
 - №10013 - КамАЗ-55111;
 - №10014 - КамАЗ-55111;
 - №10015 - КамАЗ-55111;
 - №10016 - ЗиЛ;
 - №10017 - ЗиЛ;
 - №10018 - Передвижной компрессор;
 - №10019 - Отбойный молоток.

Ивл. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Приложение Т
(справочное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019
на Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки
с учетом блока биологической очистки (ББО) АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

  	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЕЗОПАСНОСТИ ЧЕЛОВЕКА <small>Управление Роспотребнадзора по Омской области</small>	
<small>(наименование территориального органа)</small>	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19	от 23.12.2019 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика): Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).</p> <p>Акционерное общество "Группа Компаний ШАНЭКО" (АО "ГК ШАНЭКО"), 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 3 (Российская Федерация)</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил) СанПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" Новая редакция, с изменениями №1,2,3,4</p>	
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы): Экспертное заключение о соответствии техническим регламентам, государственным санитарно-эпидемиологическим правилам, гигиеническим нормативам ФГБУЗ ГЦГ и Э ФМБА России №2259-1п/2019 от 29.10.2019</p>	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
№1847358	

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2018 г., уровень «В».

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 ОТ 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом блока биологической очистки (ББО), расположенной по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1. Проект разработан для основной производственной площадки (земельный участок с кадастровым номером (КН ЗУ) 55:36:030801:4552), блока биологической очистки (ББО) (КН ЗУ 55:36:030117:3). Для промплощадок Буферного пруда, Причала и Товарно-сырьевой базы №2 (ТСБ-2) разработаны отдельные проекты СЗЗ.

Ближайшими жилыми территориями к основной промплощадке ОНПЗ с учетом ББО, являются: жилой дом по улице Комбинатская, д. 46/3 с северной стороны на расстоянии 315 м; жилые микрорайоны "Юбилейный" (2,4 км от ОНПЗ), "Ермак" (1,45 км от ОНПЗ), "Городок нефтяников" (1,65 км от ОНПЗ), "Заверный" (2,7 км от ОНПЗ), расположенные с южной стороны; микрорайон "Новоалександровский" - с северо-западной стороны от ОНПЗ на расстоянии 3,5 км от основной промплощадки; поселок Омский - с северо-западной стороны от ОНПЗ на расстоянии 2,45 км; поселок Николаевка - с западной стороны от ОНПЗ на расстоянии 915 м.

С юго-востока и юга от СЗПУ, между производственной застройкой и жилыми кварталами, расположены территории, используемые населением под сады и огороды. Указанные объекты имеют как вид просто освоенных под огороды участков, так и участков с жилыми строениями. Отдельные участки в ряде случаев объединены в садоводческие некоммерческие товарищества (СНТ) и садовые товарищества (СТ) "Каучук", "Строитель", "Дорожник", "Мечта", "Энергетик ТЭЦ-3", "Нефтяник". С юго-западной стороны имеются СНТ и СТ - "Химик", "Рассвет", "Дары Сибири", "Деревобработчик", "Энергетик", "Труд", "Монтажник", "Монтажник-2". С западной стороны - СНТ "Север". Минимальные расстояния до садовых участков, расположенных у южных границ основной производственной площадки ОНПЗ, составляют: с южной стороны - 150 м, с юго-западной стороны - около 650 м, с остальных сторон света - более 1000 м. С северо-восточной стороны от СЗПУ и ОНПЗ находятся земли сельскохозяйственного назначения (за границей муниципального образования г. Омск), на расстоянии около 5 км имеются оздоровительные лагеря.

Организации, включенные в проект СЗЗ и имеющие источники воздействия на среду обитания: ООО "Спецэнергоремонт"; ООО "Нефтехимремонт"; ООО "РМЗ "ГПН-ОНПЗ"; ООО "Газпромнефть - Каталитические системы"; ООО "Газпромнефть-Смазочные материалы"; ООО "Газпромнефть-Снабжение"; ООО "ГПН-Логистика"; АО "НИИ Атмосфера"; ОАО "ОМУС-1"; ООО "Автоматика-сервис"; ООО "Пожарное дело"; ООО "СтройСити"; ООО "ЧОП "Нефтегазд"; ООО "Фудайс"; ООО "Бэйс-Кейтеринг".

Утвержденная и находящаяся в стадии реализации Программа реконструкции и модернизации производства АО "Газпромнефть-ОНПЗ" по 2030 г. предусматривает: вывод из эксплуатации и демонтаж ряда установок основного производства и обслуживающих подразделений; реконструкцию и техническое перевооружение ряда установок основного производства и обслуживающих подразделений; строительство новых технологических установок и объектов, обслуживающих основное производство.

Сводный график реализации Программы реконструкции и модернизации производства на период по 2030 год предусматривает:

- Ликвидация (вывод из эксплуатации):
- 2020 год: ОЗХ. Блок очистных сооружений №1 (БООС-1); ОЗХ. Блок очистных сооружений №2 (БООС-2); ОЗХ. Технологическая установка по переработке нефтешлама (УПНШ); ОЗХ. Установка Вемко; ОЗХ. Установка биологической очистки сточных вод (ББО); ОЗХ. Установка Флотационной очистки сточных вод. 2021 год: Производство № 1. Электрообессоливающая установка № 1. Электрообессоливающая установка №8 (ЭЛОУ-8); Производство № 1. Атмосферно-вакуумная установка АВТ-6; Производство № 1. Атмосферно-вакуумная трубка АВТ-7; Производство № 1. Атмосферно-вакуумная трубка АВТ-8; Производство № 1. Установка физической стабилизации бензинов (ФСБ); Производство № 2. Секция выбрекинга комплекса КТ-1/1; Производство № 4. Установка гидроочистки дизельных топлив Л-24-6; Производство № 4. Установка гидроочистки дизельных топлив Л-24-7; Производство № 3. Каталитическая фабрика (установка Г-43/6).
- 2023-2030 год: ОЗХ. Буферный пруд (секция 1, 2а, 2); ОЗХ. Насосная станция тит. 8611; Товарное производство. ТСБ-1. Насосная титул 1088.
- Реконструкция, модернизация (ввод в эксплуатацию):
- 2019 год: Перенос отгрузки ЛГК, МТБЭ с эстакады тит. 380 на АУТН-1; Производство №1. Модернизация системы аспирации склада прокаленного кокса на УПНК; Техническое перевооружение ГОДТ.
- 2020 год: Автоматизированная система мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (фаза 1); Модернизация системы аспирации склада прокаленного кокса на УПНК; Производство №4. Реконструкция КПА (фаза 2).
- 2021 год: Автоматизированная система мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (фаза 2); Производство №4. Реконструкция Л-35/11-600; Техническое перевооружение установки АВТ-10 (ЭЛОУ-АВТ-6М).
- 2022 год: Автоматизированная система мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (фаза 2); Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М (фазы 2, 3); Производство №1. Реконструкция УПНК (для производства игольчатого кокса); Централизация стрелочных переводов на площадке АО "Газпромнефть-ОНПЗ"; Замена печей на установке 21-10/3М; Реконструкция (фаза 4).
- 2023-2030 год: Оптимизация резервуаров под размещение темных нефтепродуктов; Производство №2. Реконструкция 43-103 (для увеличения выпуска сырья нефтехимии); Производство №4. Реконструкция КПА; Организация отгрузки нефтепродуктов с эстакады тит. 378; Замена (вывод) технологических трубопроводов от узлов управления №7, 8 до АССБ ОНПЗ.
- Строительство (ввод в эксплуатацию):
- 2019 год: Блок очистки газов регенерации каталитического крекинга (БОГРКК); Строительство солнечной электростанции (фаза 1); Посадочная Вартонская

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

площадка.
2020 год: Объекты ОЗХ комплекса: ЭЛОУ-АВТ, УЗК и КГПН; Очистные сооружения; Общезаводская факельная система (фаза 2); Коллектор сброса стоков на АО "ОмскВодоканал".
2021 год: Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ); Комплекс ЭЛОУ-АВТ. Площадка для обработки, утилизации и обезвреживания нефтесодержащих отходов; Комплекс глубокой переработки нефти (КГПН); Установка замедленного коксования (УЗК); Установка гидроочистки/депарафинизации ДТ (ГО/ДП ДТ); Общезаводская факельная система (фаза 1, 3).
2022 год: Общезаводская факельная система (фаза 4); ТСУ. Монтаж МПЭУ; Эстакада налива темных нефтепродуктов; Трасса трубопроводов на Причал; АССД (Автоматическая система смешения дизельного топлива); Строительство солнечной электростанции (фаза 2).
2023-2030 год: Ароформинг; Установка ХВО; Установка производства серы с общим блоком грануляции; Строительство нового блока воздуха КИП; Реконструкция противопожарных сетей предприятия; Изменение схемы теплообмена КТ-1/1 по выводу из схемы висбрекинга; Замена (вынос) технологических трубопроводов дизтоплива от узлов управления 20, 24, 25.
В соответствии с санитарной классификацией СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 [31] ОНПЗ относится к предприятиям 1-го класса, для которых размер ориентировочной СЗЗ составляет 1000 метров: "п. 7.1. Промышленные объекты и производства, пп. 7.1.1. Химические объекты и производства:
- позиция 13. Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа,
- позиция 32. Производство битума и других продуктов из остатков перегона каменноугольного дегтя, нефти, хвои".
В 2013-2014 гг. для АО "Газпромнефть-ОНПЗ" разработан и представлен в установленном порядке на согласование в части соответствия государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам "Проект санитарно-защитной зоны ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом планов реконструкции/технического перевооружения производства на период до 2025 г., 644040, г. Омск-40, пр. Губкина, д.1" (санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Омской области №55.01.02.000.Т.000849.09.14 от 05.09.2014 г.). В данном проекте СЗЗ обосновывалась от основной площадки ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ", площадок ББО, ТСБ-2, буферного пруда и причала.
В 2017 году проект СЗЗ 2013-2014 гг. был актуализирован. В данном проекте СЗЗ обосновывалась от основной площадки, площадок ТСБ-2 и ББО. Граница СЗЗ по актуализированному проекту 2017 года установлена Решением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (далее - Решение об установлении СЗЗ) от 17.09.2018 г. №1-РС33.
Согласно Решению об установлении СЗЗ от 17.09.2018 г. №1-РС33 обоснована граница санитарно-защитной зоны АО "Газпромнефть-ОНПЗ", кадастровый номер ЗОУИТ 55:38-6.1521 и 55:20-6.1045.
В 2019 году с целью подтверждения установления СЗЗ для территории основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ", площадки ТСБ-2 и площадки ББО, был разработан новый проект СЗЗ, который по сравнению с проектом 2017 г. был дополнен картой (планом) зоны с особыми условиями использования территории. Также, был проведен анализ протоколов выполненных исследований (измерений) качества среды обитания на границе СЗЗ, жилых территорий, по результатам которого сформирован соответствующий отчет.
Проектом подтверждены установленные конфигурация и размер СЗЗ основной промплощадки, площадок ББО, ТСБ-2 АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (Решение об установлении СЗЗ от 17.09.2018 г. № 1-РС33, санитарно-эпидемиологическое заключение от 26.12.2018 г. № 55.01.02.000.Т.001186.12.18).
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в соответствии с действующим "Разрешением на выброс" (2019 г.): Диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий), Натр едкий, Олово оксид (в пересчете на олово), Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец), Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азотная кислота (по молекуле HNO3), Аммиак; Азот (II) оксид (Азота оксид), Соляная кислота, Серная кислота (по молекуле H2SO4), Углерод (Сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Сера элементарная; Дигидросульфид (Сероводород), Углерод оксид, Ортофосфорная кислота, Смесь предельных углеводородов C1-C5, Смесь предельных углеводородов C6-C10, Пентилены (Амилены - смесь изомеров), Бензол, Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о, м-, п-), Метилбензол (Толуол), Этилбензол, Бенз[а]пирен (3,4-Бензпирен), 1,2-Дихлорэтан, Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт), Метанол (Метиловый спирт), Гидроксibenзол (Фенол), Этан-1,2-диол (Этиленгликоль), Этандин, 2-Метокси-2-метилпропан (Мети-трет-бутиловый эфир), Пропан-2-он (Ацетон), Этановая кислота (Уксусная кислота), Этанглиол (Этилмеркаптан); Бензин (нефтяной; малосернистый) (в пересчете на углерод), Керосин, Масло минеральное нефтяное, Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99, Углеводороды предельные C12-C19, Мазутная зола теплостанции (в пересчете на ванадий), Пыль неорганическая >70% SiO2, Пыль неорганическая 70-20% SiO2, 6003 (аммиак + сероводород); 6006 (азота диоксид (Азот (IV) оксид) + азот (II) оксид (Азота оксид) + сера диоксид + мазутная зола электростанций (в пересчете на ванадий); 6010 (азота диоксид (Азот (IV) оксид) + сера диоксид + углерода оксид + фенол), 6038 (сера диоксид+фенол), 6040 (азота диоксид (Азот (IV) оксид) + аммиак + азот (II) оксид (Азота оксид) + серная кислота + сера диоксид), 6041 (серная кислота + сера диоксид), 6043 (серы диоксид+сероводород), 6045 (азотная кислота + соляная кислота + серная кислота), 6204 (азота диоксид + серы диоксид).
Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при залповых выбросах: Смесь предельных углеводородов C1-C5, Смесь предельных углеводородов C6-C10, Углеводороды предельные C12-C19.
Сводная характеристика выбросов загрязняющих веществ по годам реализации перспективы развития предприятия представлена в таблице.
Таблица 1 - Сводная характеристика выбросов ОНПЗ (Основная площадка и ББО) на 2019 - 2023-2030 годы
Параметр 2019г.(сущ. полож.) 2020г. 2021г. 2022г. 2023-2030г.
Кол-во ИЗА, в т.ч. 517 492 480 492 508

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению)

Организованных 364 359 318 319 330
Неорганизованных 153 133 162 173 178
Кол-во ЗВ, в т.ч. 100 100 116 117 117
Твердых 10 10 12 12 12
Газообразных 90 90 104 105 105

Максимально-разовый выброс, г/с 1545,86855 1502,92000,1395,69351 1273,86998 1336,79217
- твердые 32,83334 32,82479 27,71012 26,68094 26,86116
- жидкие и газообр. 1513,03521 1470,09521 1367,98339 1247,18904 1309,93101
Валовый выброс, т/год, в т.ч. 33805,36123 32533,69590,29194,12815 25640,44720 27702,71404
- твердые 683,86193 683,16132 549,27629 529,13427 559,10743
- жидкие и газообр. 33121,49930 31850,53458 28644,85186 25111,31292 27143,60661

По результатам надзорных мероприятий Управления Роспотребнадзора по Омской области в 2018-2019 гг. было установлено, что в технологии производства АО "Газпромнефть-ОНПЗ" на блоках оборотного водоснабжения применяются вещества и материалы, вводимые в оборотную воду для ее обработки и не имеющие установленных гигиенических нормативов содержания в компонентах окружающей среды. В присадках к мазутам и дизельным топливам также содержатся вещества, не имеющие установленных гигиенических нормативов. В целях обеспечения безопасности населения при установлении санитарно-защитной зоны предприятия выполнены дополнительные исследования и расчетные обоснования допустимости воздействия в части использования в основных и вспомогательных процессах дополнительные исследования и различного назначения.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с учетом перспективы развития предприятия включает в себя 117 наименований, в том числе 12 твердых и 105 газообразных: диоксид алюминия (в пересчете на алюминий), Медь дихлорид (Медь хлорная) (в пересчете на медь), Натр едкий, диНатрий сульфат (Натрия сульфат), пентаНатрий трифосфат (Натрий триполифосфат), Олово оксид (в пересчете на олово), Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец), Цинк дихлорид (Цинка хлорид) (в пересчете на цинк), Азота диоксид (Азот (IV) оксид); Азотная кислота (по молекуле HNO3); Аммиак; Азот (II) оксид (Азота оксид), Дигидропероксид (Водород пероксида, Водорода перекись), Соляная кислота, Серная кислота (по молекуле H2SO4), Углерод (Сажа), Сера диоксид (Ангидрид сернистый), Сера элементарная, Дигидросульфид (Сероводород), Сероуглерод, Углерод оксид, Ортофосфорная кислота, Хлор, диАммоний сульфат (Аммония сульфат), Углерод оксид сульфид (Углерода серооксид), Поли[окси(диметилсилилен)] (Силикон L-6900), Бутан, Пентан, Полиэтен (Полиэтилен), Метан, Изобутан, Смесь предельных углеводородов C11H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, Этан, Пропан, Пентилены (Амилены - смесь изомеров), Бут-1-ен (Бутилен), Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил), Пропен (Пропилен), Этен (Этилен), Бензол, Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-), Метилбензол (Толуол), Этилбензол, 1,2-Диметилбензол (о-Ксилол), Бензаллирен (3,4-Бензпирен), Нафталин, 1,2-Дихлорэтан, Алкилтриметиламмонийхлорид, Пропан-1,2-диол (Пропиленгликоль), 2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт), Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт), Метанол (Метиловый спирт), Гидроксibenзол (Фенол), Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол), 2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир), Бутоксиполиэтиленполипропилен-гликоль, Этенилацетат (Винилацетат), (1-Метилэтил)нитрат (Изопропилнитрат), Пропан-2-он (Ацетон), Алкилбензолсульфокислота из олефинов, Этановая кислота (Уксусная кислота), Этантиол (Этилмеркаптан), Тетрагидротиофен-1,1-диоксид (Сульфолан), Амины алифатические C15-C20, 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин), Алкил C10-C16 диметиламины, Дизэтаноламин, Ацетонитрил (Цианометан, Цианистый метил), Трибутилфосфин, Бензотриазол-2-тион (2-Меркаптобензотриазол, Каптакс), 1,2,3-1Н-Бензотриазол (Азимидабензол, Ингибитор БТА), Алкилфенолы на основе тримеров пропилена (Неонол АФ-12), Бензин (нефтяной; малосернистый) (в пересчете на углерод), Керосин, Масло минеральное нефтяное, Гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99, Синтетические моющие средства "Био-С", "Ока", Сольвент нефти, Уайт-спирит, Углеводороды предельные C12-C18; Неонол П 1215-12, Лигносультфонаты, Жирные талловые кислоты, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий), Пыль неорганическая >70% SiO2, Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль полиметилметакрилата, Лакрис АТМ, Кальций динитрат (Кальций нитрат), Натрий гидросульфит (Натрий бисульфит), Магний дихлорид (Магния хлористый), Полиэтиленгликоль ПЭГ-400; Бронитрол, 2,6-ди(Диметилэтил)-4-метилфенол (Агидол-1, Алкофен БГ); Нитролотриметилтри(фосфоновая) кислота; Оксизилилендифосфоновая кислота, Алкилбензолсульфокислота (ЛАБСК), N-Ацетил-2-аминоэтановая кислота (N-Ацетилглицин), Ди(2-гидроксизетил)метиламин (Метилдизэтаноламин), Алкил C12-C18 амины (Аминопарафины C12-C18) (по аминам); N-Ацетил-N-бутил-бета-аланин; Алкил C10-C18-диметилбензиламиний хлорид, 2-Фосфоно-1,2,4-бутантрикарбоновая кислота (2-Фосфоно-1,2,4-бута, 2-Метил-(2Н)-изотиазол-3-он; 2-Метил-5-хлор-(2Н)-изотиазол-3-он (5-Хлор-2-метил-4-изотиазолин, Калния бромид; Натрий фосфонкарбоксилат, Натрий ксилосульфонат, 2,2-Дибром-2-цианацетамид, Натрий бромид, Смесь 2-метил-5-хлор-(2Н)-изотиазол-3-он с 2-метил-(2Н)-изотиазо, Спирт алкоксилированный, 2-Аминоэтанол, эфир на основе синтетических жирных кислот C10-C11, Натрий пирентетрасульфат, Децил-октиловые эфиры D-глюкозы, D-Глюкопираноза олигомер, C10-16-алкил глюкозиды; а также группы веществ, обладающих эффектом комбинированного воздействия: 6003 (Аммиак + сероводород), 6006 (Азота диоксид и оксид + мазутная зола + серы диоксид), 6010 (Азота диоксид + серы диоксид + углерода оксид + фенол), 6013 (Ацетон + фенол), 6034 (Свинца оксид + серы диоксид), 6038 (Серы диоксид + фенол), 6040 (Серы диоксид + трехокись серы + аммиак + оксид азота), 6041 (Серы диоксид + кислота серная), 6043 (Серы диоксид + сероводород), 6045 (Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная)), 6051 (Этилен + пропилен + бутилен + амиллен), 6204 (Азота диоксид + серы диоксид).

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

для веществ, наблюдение за которыми осуществляется на постах контроля загрязнения атмосферы Росгидромета - по данным ФГБУ "Обь-Иртышское УГМС" (письмо от 28.11.2017г. №09-01-15/618);

для веществ, не контролируемых на постах Росгидромета - по данным совместного расчета рассеивания выбросов, поступающих от ОНПЗ и сторонних предприятий, для чего была создана сводная база данных по всем источникам выбросов ОНПЗ, предприятий, расположенных внутри периметра границы ОНПЗ, а также предприятий, расположенных на сопредельных территориях.

Фоновые концентрации диоксида азота, сажи, серы диоксида, сероводорода, бензола; ксилола, толуола, этилбензола и фенола (9 веществ) приняты на основании данных УГМС по городу Омск. Также, фоновые концентрации по данным УГМС учтены при расчете загрязнения атмосферы группами суммации 6038 (0330+1071), 6043 (0330+0333) и 6204 (0301+0330).

Фоновые концентрации едкого натра, соляной кислоты, пентилона, метанола, метил-трет-бутилового эфира, керосина, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19, пыли неорганической >70% SiO2 и 20-70 % SiO2 (10 веществ), приняты на основании результатов сводных расчетов рассеивания выбросов ОНПЗ и сторонних предприятий.

Для остальных веществ (10 ед.), требующих учета фоновых концентраций путем совместного расчета - цинк диоксид, хлор, алкилтриметиламмонийхлорид, оксизилилдиэтилфосфоновая кислота, алкилC10-C18-диметилбензиламиний хлорид, 2-фосфоно-1,2,4-бутантрикарбоновая кислота, 2-метил-(2Н)-изотиазол-3-он, 2-метил-5-хлор-(2Н)-изотиазол-3-он, натрий фосфонкарбоксилат, 2,2-дибром-2-цианэтамид - не выявлены источники выбросов за пределами основной площадки ОНПЗ. Таким образом; для этих веществ все имеющиеся источники выбросов учтены в уже выполненном расчете.

Результаты расчета рассеивания выполнены без учета фонового загрязнения и с учетом фонового загрязнения и выбросов сторонних предприятий. Результаты расчета рассеивания показали, что на существующее положение в приземном слое атмосферы на территориях с нормируемым качеством атмосферного воздуха имеются превышения расчетных концентраций следующих загрязняющих веществ: дигидросульфид (сероводород), гидроксibenзол (фенол), а также превышения расчетных концентраций по группам суммации с их участием - 6038 и 6043.

По состоянию на 2019 год для г. Омск не выполнены сводные расчеты загрязнения по городу и не имеется результатов соответствующего мониторинга. Поскольку сводный проект ПДВ не разработан, информация по предприятиям, выбрасывающим в атмосферу вышеуказанные загрязняющие вещества, принята согласно данным реестра санитарно-эпидемиологических заключений по проектам ПДВ, размещенного на официальном сайте Управления Роспотребнадзора по Омской области.

На основании анализа открытых данных, в зоне влияния выбросов загрязняющих веществ из источников, расположенных на основной промплощадке (с учетом площадки ББО) ОНПЗ; выявлены предприятия и организации, являющиеся источниками выбросов веществ, требующих совместного учета. Далее представлены расчетные максимальные концентрации загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу развития предприятия, показывающих превышение ПДК по сероводороду, фенолу и группам суммации: серы диоксид и фенол и серы диоксид и сероводород.

Наименование веществ	Концентрация, д/ПДК
Сероводород	4,81 0,84 0,90 0,62 0,63
Гидроксibenзол (Фенол)	3,66 0,41 0,41 0,41 0,41
Серы диоксид и фенол	3,81 0,81 0,59 0,54 0,54
Серы диоксид и сероводород	4,95 0,99 0,96 0,74 0,75

После выполнения мероприятий по достижению ПДВ (выводу старых очистных сооружений), нормативы качества атмосферного воздуха за границами СЗЗ, будут соблюдаться. По прочим загрязняющим веществам превышений допустимых концентраций не установлено.

Были проведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ на перспективу развития объекта. В результате расчета рассеивания определены источники, ответственные за превышения уровней загрязнения атмосферного воздуха сероводородом и фенолом.

Основными источниками, ответственными за превышения ПДК на границе СЗЗ, в зоне жилой застройки и садовых участках по сероводороду (~90%), фенолу (~95%) и соответствующим группам суммации являются источники комплекса по очистным сооружениям (ИЗВА 0992; 6171, 6176, 6177, 6178; 6179, 6181; 6223, 6224, 6225, 6227, 6229; 6333, 8019).

Для достижения соответствия качества атмосферного воздуха требованиям СанПиН 2.1.6.1032-01 и ГН 2.1.6.3492-17 разработан и согласован в составе проекта нормативов ПДВ основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" План мероприятий, предусматривающий замену (вывод из эксплуатации) физически изношенного и морально устаревшего оборудования комплекса по очистным сооружениям со строительством современных сооружений, замещающих выводимый комплекс.

В 2019 году выполнены намеченные ранее работы: Строительство блока очистки технологического конденсата (БОТК); Проведение работ по получению продукции из нефтесодержащих донных отложений буферного пруда методом биоремедиации.

Дополнительно для организации работ по получению продукции из нефтесодержащих донных отложений буферного пруда методом биоремедиации, в 2019 г. реализовано компенсационное воздухоохранное мероприятие в виде снижения производительности УПНШ на 50% с соответствующим снижением выбросов загрязняющих веществ.

Указанные компенсационные воздухоохранные мероприятия имеют следствием сокращение выбросов сероводорода, сернистого ангидрида и сернистого ангидрида соответственно, группы суммации сероводород + сернистый ангидрид. В связи с этим увеличение максимальных приземных концентраций указанных

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)




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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 ОТ 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

группы их суммации не ожидается ни на границе СЗЗ, ни на территории садовых участков.
Целью разработки мероприятий по сокращению выбросов является достижение санитарно-гигиенических нормативов на нормируемых объектах (существующая жилая застройка, территории с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха) и на установленной границе СЗЗ предприятия.
Выбросы сероводорода и сернистого ангидрида на 2018-2019 годы с учетом компенсационных мероприятий.
2018 год./2019 год.
Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый) 306.66452г/с 7681.94857г/год /290.97857г/с 7548.48583г/год
Дигидросульфид (Сероводород) 2.49982г/с 43.31385г/год /2.32897г/с 40.88962г/год
Таблица 4. - Концентрации сероводорода и группы суммации с сернистым ангидридом на 2018-2019 годы с учетом компенсационных мероприятий, доли ПДК
2018 год./2019 год.
Дигидросульфид (Сероводород) 5,21 4,63 /4,81 4,41
Сернистый диоксид и сероводород 5,44 4,82 /4,95 4,57
Таким образом, учитывая, что выполнение компенсационных воздухоохраных мероприятий в 2019 году не привело к увеличению выбросов сероводорода и группы его суммации с сернистым ангидридом, а также к увеличению их приземных концентраций, планируемое развитие производства ОНПЗ в последующие годы допустимо.
Анализ результатов расчетов рассеивания зоны химического загрязнения атмосферного воздуха, создаваемой выбросами объектов, расположенных в границах условного периметра (основная промплощадка с учетом ББО ОНПЗ) на перспективу показал: после выполнения мероприятий по сокращению выбросов и достижения ПДВ (2021 г.) требования СанПиН 2.1.6.1032-01 [27] в части соблюдения санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, на границе жилой застройки и на границе территорий, с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха, для которых принят норматив 0,8 ПДК, выполняются по всем индивидуальными загрязняющими веществами и группам суммации; предусмотренная перспектива развития предприятия на 2020 - 2030 год не будет сопровождаться увеличением приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе до сверхнормативного уровня.
Сводные результаты расчетов рассеивания ЗВ, срок достижения ПДВ, значения приземных концентраций ЗВ; выбросы которых при реализации перспективы развития предприятия имеют незначительное увеличение представлены.
Концентрация ЗВ на СП и срок достижения ПДВ (вещества, для которых фиксируются превышения допустимых концентраций)
Вещество 2019 2020 2021 2022 2023-2030
Сернистый диоксид 0,75 0,75 0,46 0,29 0,30
Сероводород 4,81 0,84 0,90 0,62 0,63
Фенол 3,66 0,41 0,41 0,41 0,41
Сумм. 0330+1071 3,81 0,81 0,59 0,54 0,54
Сумм. 0333+0330 4,95 0,99 0,96 0,74 0,75
После выполнения мероприятий по достижению ПДВ, зона загрязнения 1,0 ПДК (в целом) и 0,8 ПДК (в западном, юго-западном и южном секторах - на территориях с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха - садовых участках), пространственно будет полностью локализована внутри СЗЗ ОНПЗ, что обеспечивает соблюдение требований СанПиН 2.1.6.1032-01 и отсутствие вреда гражданам, проживающим на территориях вне СЗЗ объекта, а также в жилом доме № 46/3 по ул. Комбинатская.
В проекте были выполнены расчеты, определяющие размер зоны влияния предприятия на атмосферный воздух населенных мест (0,05 ПДК) на существующее положение и после достижения ПДВ.
Зона влияния (0,05 ПДК) объекта на перспективу.
С С-В В Ю-В Ю Ю-З З С-З
Натр едкий -6,2 -5,1 -5,4 -5,9 -6,2 -7,0 -7,0 -6,6
Цинк дихлорид (Цинка хлорид) (в пересчете на цинк) -1,6 -0,5 -1,0 -2,6 -2,5 -1,8 -1,2 -1,7
Азота диоксид (Азот (IV) оксид) -15,3 -13,5 -13,8 -14,8 -15,1 -15,2 -14,8 -15,3
Азот (II) оксид (Азота оксид) -0,8 0 0 0 0 0 0
Соляная кислота -0,5 0 0 -0,8 -0,3 0 0 0
Углерод (Сажа) -0,9 0 0 0 0 0 0
Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый) -12,5 -10,0 10,0 -11,1 -11,6 -11,9 -10,9 -12,0
Дигидросульфид (Сероводород) -14,4 -13,3 -13,2 -12,2 -12,8 -14,2 -14,1 -13,3
Хлор -1,8 -0,7 -1,1 -1,9 -1,7 -1,4 -0,9 -0,9
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 -0,6 -0,5 -0,4 0 0 -0,6 0 0
Пентилены (Амилены - смесь изомеров) -2,0 -2,5 -1,6 -1,0 -0,5 -2,5 -2,5 -1,4
Бензол -4,0 -2,7 -2,2 -1,8 -3,0 -5,8 -5,6 -4,5

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Сева



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 ОТ 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

- Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-) ~6.7 ~7.2 ~6.7 ~5.9 ~5.5 ~8.2 ~8.0 ~6.3
- Метилбензол (Толуол) ~6.1 ~7.5 ~6.2 ~5.5 ~6.5 ~9.3 ~8.3 ~7.4
- Этилбензол ~6.1 ~5.8 ~5.6 ~5.5 ~3.5 ~3.0 ~3.0 ~5.0
- Алкилтриметиламмонийхлорид ~3.0 0 0 ~0.9 ~1.8 ~3.2 ~3.0 ~3/2
- Метанол (Метиловый спирт) ~0.3 0 0 0 ~0.7 ~0.2 0
- Гидроксибензол (Фенол) ~2.1 ~2.7 ~1.8 ~0.3 0 0 0
- 2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир) ~2.2 ~2.0 ~2.1 ~1.8 0 0 0 0
- Керосин ~1.4 0 0 0 0 0 0
- Масло минеральное нефтяное 0.0 0 0 0 ~1.4 0 0
- Углеводороды предельные C12-C19 ~8.3 ~7.2 ~7.2 ~7.0 ~6.3 ~7.1 ~6.4 ~7.2
- Пыль неорганическая >70% SiO2 ~2.8 ~0.9 ~1.2 ~1.9 ~2.6 ~2.8 ~2.4 ~2.7
- Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 ~2.2 0 ~0.7 ~3.3 ~2.3 ~2.2 ~1.9 ~2.5
- Оксидэтилендифосфоновая кислота ~0.7 0 0 ~0.4 ~0.1 ~0.6 0 0
- АлкилC10-C18-диметилбензиламиний хлорид ~0.7 0 0 ~0.2 0 ~0.6 0 0
- 2-Фосфоно-1,2,4-бутантрикарбоновая кислота (2-Фосфоно-1,2,4-бутан) ~1.5 ~0.3 ~1.0 ~2.0 ~1.5 ~1.5 ~0.5 ~0.2
- 2-Метил-(2Н)-изотиазол-3-он ~2.8 ~1.7 ~2.0 ~3.1 ~2.7 ~2.5 ~1.4 ~2.2
- 2-Метил-5-хлор-(2Н)-изотиазол-3-он (5-Хлор-2-метил-4-изотиазолин ~3.7 ~2.4 ~2.9 ~3.8 ~3.5 ~3.3 ~2.3 ~3.0
- Натрий фосфонкарбоксилат ~0.6 0 0 ~0.2 0 ~0.6 ~0.8 ~0.7
- 2,2-Дибром-2-цианэацетамид ~0.2 0 0 ~0.5 ~0.3 ~0.9 0 0
- SO2+C6H5OH ~12.5 ~11.1 ~11.1 ~11.0 ~11.1 ~11.9 ~11.5 ~12.2
- SO2+H2S ~21.3 ~20.4 ~19.9 ~19.5 ~20.6 ~20.6 ~21.3 ~21.0
- NO2+SO2 ~15.9 ~13.8 ~14.3 ~14.9 ~15.5 ~15.4 ~15.1 ~15.5

По всем индивидуальным загрязняющим веществам превышений допустимых концентраций на СЗЗ предприятия и на территории садовых участков не имеется. Вместе с тем, залповый выброс факельной системы потенциально может приводить к превышению допустимых концентраций: по группе суммации загрязняющих веществ 6003 (аммиак и сероводород) - на 0,12 ПДК, по группе 6043 (серы диоксид и сероводород) - на 0,2 ПДК на территории садовых участков, расположенных к юго-юго-западу от предприятия.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу развития предприятия (2023-2030 гг.) не создадут на границе СЗЗ ОНПЗ приземных концентраций, превышающих установленные гигиенические нормативы допустимых среднесуточных концентраций, в том числе и с учетом фона.

На основе проведенного с помощью модели AERMOD моделирования рассеивания приоритетных загрязнителей атмосферного воздуха, содержащихся в выбросах ОНПЗ и основных предприятий СПЗУ, установлены количественные характеристики риска хронических неканцерогенных и канцерогенных, а также острых эффектов у населения и их пространственное распределение на всей территории в зоне влияния выбросов предприятий.

Результаты расчетов свидетельствуют, что на оцениваемую перспективу развития ОНПЗ до 2030 года уровни как острого и хронического не канцерогенного, так и канцерогенного риска не превышают допустимых значений.

Таким образом, предлагаемые настоящим проектом конфигурация и размер СЗЗ основной производственной площадки ОНПЗ с учетом ББО, исходя из того, что СЗЗ, обоснованная проектом 2018 г., была согласована Управлением Роспотребнадзора по Омской области и установлена Решением главного Государственного санитарного врача РФ, являются достаточными по критерию соблюдения допустимых уровней канцерогенного риска.

Загрязнение атмосферного воздуха за пределами границ проектной СЗЗ основной производственной площадки ОНПЗ с учетом ББО не превышает допустимых уровней ни по одному показателю риска, а конфигурация и размер СЗЗ являются достаточными, исходя из создаваемого риска для здоровья населения.

Акустическую обстановку в районе расположения основной промплощадки с учетом ББО ОНПЗ можно охарактеризовать как неблагоприятную, но значительное удаление значимых источников шума от территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания обеспечивает снижение воздействия до нормативных значений. В рамках программы мониторинга физико-химической лабораторией ОАО "Казанское научно-производственное управление "Оргнефтехимзавод" (аттестат аккредитации № RA-RU.21BC02 от 07.07.2015), ООО "Эргономика-испытательная лаборатория условий труда" и Аналитической лабораторией ОПП "Омский ЛИЦ НИИ Атмосфера" проводились измерения уровней звукового давления в дневное (07.00-23.00) и ночное время суток (23.00-07.00).

В рамках разработки проекта СЗЗ Аналитическим центром АО "ГК ШАНЭКО" (аттестат аккредитации № RA.RU.21ШН01 от 23.06.2015) были проведены измерения уровней шума в точках мониторинга, определенных в программе наблюдений действующего проекта СЗЗ предприятия. Во всех точках измерения уровни звукового давления не превышают нормативных значений для дневного и ночного времени суток.

В качестве критерия оценки шума, создаваемого источниками ОНПЗ, приняты допустимые уровни для дневного и ночного времени суток: при выборе критерия оценки соблюдения допустимых норм на границе СЗЗ предприятия учитывалось, что большинство объектов, расположенных на основной промплощадке с учетом ББО ОНПЗ, функционируют круглосуточно.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

Согласно ранее выполненным оценкам основными (определяющими акустическую обстановку на прилегающих территориях) источниками внешнего шумового воздействия ОНПЗ являются технологическое оборудование и газо-факельные установки. Расчет шума на перспективу проведен с учетом развития производства, предусматривающего как ввод новых объектов, так и вывод участков и установок из эксплуатации.

В результате проведения акустических расчетов на существующее положение (2019 г.) и с учетом перспективы развития предприятия (до 2030 г.)

установлено, что уровни звукового давления и уровни звука в расчетных точках не превышают нормативные значения в дневное и ночное время суток.

Для оценки инфразвуковой обстановки на границе СЗЗ ОНПЗ, установленной решением главного Государственного санитарного врача РФ, проведены измерения уровней инфразвука в контрольных точках, определенных проектом СЗЗ 2014 г. для ведения мониторинга шумового воздействия предприятия. Результаты измерений свидетельствуют, что уровни инфразвукового давления во всех контрольных точках значительно ниже допустимых, определенных санитарными нормами. Оцениваемая перспектива развития предприятия не предусматривает освоение технологических процессов и ввод в эксплуатацию оборудования, которые могут изменить сложившуюся инфразвуковую обстановку в границах СЗЗ.

Поскольку в составе проектируемых на перспективу развития предприятия объектов не предусматривается использование оборудования, являющегося значимым источником вибрации, данный фактор негативного физического воздействия на среду обитания не определяет размер и конфигурацию СЗЗ ОНПЗ. Для оценки фоновой обстановки на существующее положение, Аналитическим центром АО "ГК ШАНЭКО" на границе установленной решением главного Государственного санитарного врача РФ СЗЗ ОНПЗ проведены измерения уровней электрических и магнитных полей в контрольных точках, определенных для ведения мониторинга шумового воздействия предприятия. Результаты измерений свидетельствуют об отсутствии превышений предельно-допустимых уровней во всех контрольных точках и соблюдении санитарных норм.

Поскольку на существующее положение и перспективу развития предприятия напряжение ГПП и ТП, размещенных на территории ОНПЗ и на территории ОЗСМ, не превышает 220 кВ, установление санитарных разрывов от оборудования, являющегося источником электромагнитного излучения, не требуется, напряженность электрического поля в этом случае не будет превышать 1 кВ/м. Согласно п. 4.2.72 допустимые уровни по напряженности электрического поля устанавливаются только для подстанций и распределительных устройств 330 кВ и выше.

Магнитное излучение тока промышленной частоты нормируется в соответствии с ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07. В населенной местности вне зоны жилой застройки, в том числе в зоне воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением выше 1 кВ, при пребывании в зоне прохождения воздушных и кабельных линий электропередачи лиц, профессионально не связанных с эксплуатацией электроустановок, ПДУ магнитных полей частотой 50 Гц составляет 20 мкТл.

Исходя из изложенного, данный фактор физического воздействия на среду обитания незначим и не определяет конфигурацию и размер СЗЗ ОНПЗ.

В настоящее время на промплощадке эксплуатируются передающие радиотехнические устройства, принадлежащие ОНПЗ, собственникам и арендаторам в границах условного периметра (основная промплощадка с учетом ББО) ОНПЗ; с эффективной излучаемой мощностью не более 10 Вт. В соответствии с СанПин 2.1.8/2.2.4.1383-03 для антенн радиопередающих устройств указанной мощности не требуется получать санитарно-эпидемиологическое заключение на размещение.

ООО "Газпромнефть-Логистика" располагает радиопередающей антенной системой, размещенной на основной промплощадке АО "Газпромнефть-ОНПЗ". ПРТО представлено: 1 передатчиком SLR5500, азимут излучения - круговой. Мощность передатчика 50 Вт, Мощность на входе антенн 36.641 Вт. Рабочий диапазон частот 160 МГц. Модуляция 4FSK, 5 передатчиками DM4600E, азимуты излучения - 45/135/180/225/270 град. Мощность передатчика 25 Вт. Мощность на входе антенн 14.221 Вт. Рабочий диапазон частот 160 МГц. Модуляция 4FSK.

Антенная система представлена: 1 антенной TC-160D2-B для SLR5500, коэффициент усиления 6 дБи, поляризация - вертикаль, угол места 0 град, ширина ДН гориз./вертик. - 360/167 град. Высота установки антенн от уровня земли/от уровня кровли 23 м, 5 антеннами TC-160D1-3 для DM4600E, коэффициент усиления 3 дБи, поляризация - вертикаль, угол места 0 град, ширина ДН гориз./вертик. - 29.7/34.9 град. Высота установки антенн от уровня земли/от уровня кровли 23 м. ЗОЗ и СЗЗ рассматриваемого ПРТО не выходит за границу СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Поскольку на оцениваемую перспективу развития предприятия на основной промплощадке с учетом ББО размещение ПРТО мощностью более 10 Вт не планируется; фактор негативного воздействия электромагнитных полей радиочастотного диапазона на среду обитания не определяет размер и конфигурацию СЗЗ ОНПЗ.

На существующее положение в границах условного периметра (основная промплощадка с учетом ББО ОНПЗ) не имеется открыто установленного оборудования, которое может быть значимым (подлежащим рассмотрению и оценкам) источником ультразвука. На оцениваемую перспективу развития предприятия размещение на территории таких объектов не предусматривается.

Рентгеновские аппараты, приборы и установки размещены в зданиях. Источники рентгеновского излучения, входящие в состав приборов, снабжены трубками с кожухом, и обеспечивают защиту от неиспользуемого рентгеновского и вторичного излучения. Радионуклидные источники имеют биологическую защиту и снабжены блокировками окна выхода излучения.

Поскольку зона возможного воздействия источников ионизирующего излучения, входящих в состав приборов ограничивается габаритами помещений, в которых они установлены, и заведомо не распространяется за границу предприятия, данный физический фактор негативного воздействия на среду обитания незначим и не определяет конфигурацию и размер СЗЗ ОНПЗ.

В отношении планировочных ограничений в виде:

- участков, ранее занятых жилой застройкой по улице Доковская (квартиры выкуплены АО "Газпромнефть-ОНПЗ", жители переселены, здания снесены)

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 ОТ 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

необходимо приведение вида разрешенного использования земельных участков в соответствии с режимом использования СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ" в течение 2-х лет с момента установления;

- городской территории общего пользования функциональной и территориальной зоны "Р - рекреационная территория" подготовлен План планировочных и организационных мероприятий по требованиям функционального назначения земельных участков, прилегающих к ОНПЗ.

На основании расчетов уровней химического загрязнения атмосферного воздуха по критерию ПДК, уровней шумового воздействия и с учетом имеющихся планировочных ограничений на перспективу (после выполнения мероприятий по снижению негативного воздействия производства на среду обитания) подтверждена конфигурация СЗЗ основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом ББО, предложенная в настоящем проекте.

В границах СЗЗ ОНПЗ (основной производственной площадки с учетом ББО) не допускается использование земельных участков в следующих целях:

- размещение 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 согласно подпункту "а" пункта 5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (далее - Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 г. № 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон";
- 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 (за исключением птицеводства), предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции согласно подпункту "б" пункта 5 Правил.

Обоснование возможности использования земельных участков для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции (птицеводство), указанных в подпункте "б" пункта 5 Правил, в том числе с учетом результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, уровней физического воздействия на атмосферный воздух и оценки риска для здоровья населения (в случае, если в проекте не предусмотрено установление таких ограничений использования земельных участков) представлено в разделе 5.5 "Загрязнение атмосферного воздуха на прилегающих участках производства сельскохозяйственной продукции" тома 1.1 (068.0820-СЗ31.1) Проекта.

Общая площадь СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ" составит 21 296 834,32 кв. м (2 129,88 га), в том числе без учета земельных участков промплощадок АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и земельных участков иных собственников в границах ЗУ с КН 55:36:030801-4552 - 9 987 379,32 кв.м (998,73 га).

СЗЗ земельных участков основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом ББО, расположена в границах 9 кадастровых кварталов на территории муниципального образования городской округ город Омск Омской области. Подготовлен План организационных мероприятий по обеспечению режима использования земельных участков, расположенных в границах СЗЗ основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом ББО, согласованный АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (подписанный АО "Газпромнефть-ОНПЗ": в Приложении 4.5, часть 2, книга 1, том 2.1).

Перечень и сроки реализации мероприятий по сокращению выбросов для достижения ПДВ определяются в соответствии с Планом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО "Газпромнефть-ОНПЗ", утвержденным Департаментом Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу, являющимся неотъемлемой частью Разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от 23.09.2019 г. №23/2019 (Приказ Департамента Росприроднадзора по Сибирскому федеральному округу от 23.09.2019 г. № 1223) (Приложение 1.4, часть 1, книга 2, том 2.1).

План организационных мероприятий по обеспечению режима использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом ББО.

Земельные участки (кадастровые номера 55:36:030117:1124; 55:36:030117:1125) ранее существовавшего жилого дома №25 корп. 7 по улице Доковская с видом разрешенного использования "для индивидуальной жилой застройки" (АО "Газпромнефть-ОНПЗ") земельные участки выкуплены, дома отселены и снесены).

Приведение вида разрешенного использования земельных участков 55:36:030117:1124; 55:36:030117:1125 в соответствие с режимом использования СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и градостроительным регламентом использования территории "зона производственно-коммунальных объектов IV, V классов опасности", в течение двух лет с момента установления СЗЗ (внесения в ЕГРН).

Территориальная зона "зона городской рекреации" ("Р1-2025"), являющаяся территорией общего пользования в юго-восточном секторе СЗЗ на пересечении проспекта Губкина и улицы Нефтезаводская (ПЗиЗ муниципального образования г.о. г. Омск, утвержденные Решением Омского городского Совета от 10.12.2008 г. №201).

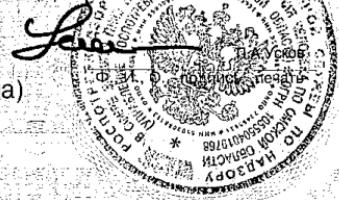
По данным из ЕГРН: Северная часть территориальной зоны "Р1-2025" поставлена на кадастровый учет - кадастровый номер 55:36:050202:118, вид разрешенного использования "для целей, не связанных со строительством, для размещения некоммерческой парковки".

Южная часть не разграничена, на кадастровый учет не поставлена, используется в качестве транзитной территории, рекреационных функций не выполняет.

Приведение градостроительного регламента территории в соответствие с фактическим использованием территории земельных участков в границах СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ": с "Р1-2025" на территориальные подзоны: ИТ2 "зона городского наземного транспорта" - для участка застройки "зона естественного ландшафта" - для озелененной территории, в течение двух лет с момента установления СЗЗ (внесения в ПЗиЗ).

С целью определения воздействия предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" на прилегающие жилые территории, в настоящее время организован контроль за уровнем химического загрязнения атмосферного воздуха. В случае фактического превышения расчетных данных, приведенных в проекте СЗЗ АО

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

"Газпромнефть-ОНПЗ", необходимо внесение изменений в проектную документацию с получением экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Поскольку эксплуатация объектов основной производственной площадки ОНПЗ с учетом ББО на существующее положение и оцениваемую перспективу не предусматривает выброс новых загрязняющих веществ (расчетная концентрация которых превышает 0,1 ПДК), действующая программа наблюдений за уровнем химического загрязнения атмосферного воздуха населенных мест, обоснованная проектами СЗЗ ОНПЗ 2013, 2014, 2017, 2019 гг. в части номенклатуры выбросов загрязняющих веществ не требует корректировки.

В рамках настоящего проекта СЗЗ разработана программа наблюдений за уровнем химического загрязнения атмосферного воздуха населенных мест и за уровнем шума (ранее обоснованная незначимость программы наблюдений за уровнем химического загрязнения атмосферного воздуха населенных мест и за проведенных оценок).

В целях определения уровня воздействия объектов основной производственной площадки ОНПЗ с учетом ББО предлагается оставить 2 существующие точки наблюдения (ТКА-2, ТКА-3), определенные ранее в проектах СЗЗ, разработанных в 2013 - 2019 гг.: Контрольные точки ТКА-1, ТКА-5 - ТКА-7 смещены в связи с изменением транспортной доступности. Дополнительно определены контрольные точки у жилого дома №46/3 по ул. Комбинатская (ТКА-4) и около здания поликлиники ул. Нефтезаводская 56/пр. Губкина 2 (ТКА-8).

Предусмотренные в ранее разработанных проектах СЗЗ наблюдения за уровнем загрязнения гидроксидом натрия исключены из программы ввиду отсутствия аттестованных методов измерения концентраций данного вещества в атмосферном воздухе (Письма АО "НИИ Атмосфера" № 1-586/19-0-1 от 17.04.2019 г.).

В качестве контрольных были выбраны 8 точек, в которых необходимо осуществлять измерения. Объем наблюдений составит 50 измерений (дней измерений) в каждой точке контроля. Перечень контролируемых загрязняющих веществ обоснован спецификой выброса нефтеперерабатывающего производства. Измерения предусматривается проводить при неблагоприятных направлениях ветра - от предприятия в сторону подветренной контрольной точки.

Для оценки риска здоровья населения, обусловленного эффектом хронического воздействия при загрязнении атмосферного воздуха, предусмотрены мониторинговые наблюдения за среднесуточными концентрациями загрязняющих веществ в ТКА-4, по расчетной оценке отнесенные к приоритетным: бензол, серная кислота, сероводород, серы диоксид.

С целью подтверждения достаточности обоснованной настоящим проектом СЗЗ, предусматривается осуществлять измерения уровней шума в точках, одновременно удовлетворяющих следующим условиям: наибольшее приближение к границе СЗЗ, наибольшее приближение к основным источникам, исключение влияния (по возможности) других источников шума, не относящихся к объектам ОНПЗ, расположенным на основной производственной площадке с учетом ББО.

Для части территории СЗЗ ОНПЗ (северо-западный, северо-восточный, восточный секторы) мониторинг шумового воздействия лишен целесообразности ввиду отсутствия в данных направлениях на соответствующих расстояниях от границы предприятия территорий и объектов с нормируемым качеством среды обитания.

С учетом изложенного, измерения шума рекомендуется проводить в точках, где размер СЗЗ минимален и где непосредственно за границей СЗЗ расположены объекты с нормируемым уровнем шума.

В целях определения уровня шумового воздействия объекта предлагается оставить 2 существующие точки контроля ТКШ-6, ТКШ-7, определенные ранее в проектах СЗЗ, разработанных в 2013 - 2019 гг. Контрольные точки ТКШ-1, ТКШ-2, ТКШ-4 и ТКШ-5 смещены в связи с изменением транспортной доступности. Дополнительно определены контрольные точки у жилого дома №46/3 по ул. Комбинатская (ТКШ-3) и около здания поликлиники ул. Нефтезаводская 56/пр. Губкина 2 (ТКШ-8).

Сводная программа наблюдений за качеством атмосферного воздуха и измерений физических факторов воздействия на атмосферный воздух АО "Газпромнефть-ОНПЗ"

Атмосферный воздух населенных мест, жители и пользователи садовых участков по (максимально-разовое содержание): Сероводород, Серы диоксид, Фенол, Аммиак, Азота оксид, Азота диоксид, ТВВ, Углерода оксид, Углеродороды предельные (смесь), Бензол, Ксилол, Толуол, Этилбензол.

В КТ: ТКА-1 - на границе СЗЗ напротив территории садового товарищества "Север" (X=24175,9; Y=2811,7);

ТКА-2 - д.67 (ул. Энтузиастов, мкр. "Ермак") (X=22148; Y=1948);

ТКА-3 - д.37 (пересечение ул. Энтузиастов и ул. Энергетиков мкр. "Городок нефтяников") (X=22760; Y=3334);

ТКА-4 - на границе СЗЗ возле жилого дома по ул. Комбинатская 46/3 (X=26475,5; Y=1026,5);

ТКА-5 - на границе СЗЗ напротив территории садовых товариществ "Дары Сибири" и "Рассвет" (X=23142,5; Y=620,2);

ТКА-6 - на границе СЗЗ и на границе садового товарищества "Нефтяник" (X=23401,7; Y=1043,7);

ТКА-7 - на границе СЗЗ напротив территории садового товарищества "Север" (X=24974,2; Y=3160,9);

ТКА-8 - на границе СЗЗ около здания поликлиники по адресу: ул. Нефтезаводская 56/пр. Губкина 2 (X=24406; Y=1875).

Атмосферный воздух населенных мест, жители и пользователи садовых участков (среднесуточное содержание) по: Сероводород, Серы диоксид, бензол, Серная кислота.

В ТКА-4 - на границе СЗЗ возле жилого дома по ул. Комбинатская 46/3 (X=26475,5; Y=1026,5).


Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Номер листа: 10



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 55.01.02.000.Т.001200.12.19 ОТ 23.12.2019 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки с учетом блока биологической очистки (ББО) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (согласно приложению).

50 дней наблюдений по каждому загрязняющему веществу в каждой точке. Временной период контроля определяется в зависимости от получения необходимого количества данных.

Население по: Уровню звукового давления (УЗД), дБ, в октавных полосах частот: 31,5 Гц; 63 Гц; 125 Гц; 250 Гц; 500 Гц; 1000 Гц; 2000 Гц; 4000 Гц; 8000 Гц; Уровню звука, эквивалентному уровню звука, дБА; Максимальному уровню звука, дБА.


В КТ: ТКШ-1 - на границе СЗЗ напротив восточной границы территории садового товарищества "Север", (X=24974.2; Y= -3160.9);
 ТКШ-2 - на границе СЗЗ напротив восточной границы территории садового товарищества "Север", (X=24175.9; Y=2811.7);
 ТКШ-3 - на границе СЗЗ около жилого дома №46/3, ул. Комбинатская (X=26475.5; Y= -1026.5);
 ТКШ-4 - на границе СЗЗ напротив северной границы территории садовых товариществ "Дары Сибири" и "Рассвет", (X=23142.5; Y=620.2);
 ТКШ-5 - на границе СЗЗ и на северной границе территории садового товарищества "Нефтяник", (X=23401.7; Y=1043.7);
 ТКШ-6 - на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка, (X = 24891; Y = -3344);
 ТКШ-7 - на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка, (X = 23083; Y = -2343);
 ТКШ-8 - на границе СЗЗ около здания поликлиники по адресу: ул. Нефтезаводская 56/пр. Губкина 2. (X=24406; Y=1875).

2 раза в год в каждой точке, в ночное и дневное время суток.

Результаты рассмотрения представленных материалов свидетельствуют о соответствии проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) основной производственной площадки АО "Газпромнефть-ОНПЗ" с учетом блока биологической очистки (ББО), расположенной по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1 (земельные участки с кадастровыми номерами 55:36:030801:4552; 55:36:030117:3), санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

В случае изменения параметров и характеристик строящегося либо реконструируемого объекта, а также технологического процесса, образования дополнительных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, и (или) источников физического воздействия на среду обитания, увеличение объемов производства настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение считать недействительным.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2019 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001186.12.18 от 26.12.2018 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.), расположенный по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1

"Газпромнефть-ОНПЗ":

" с "Р1-2025" на территориальные подзоны:

" ИТ2 "зона городского наземного транспорта" - для участка автостоянки;

" Л "зона естественного ландшафта" - для озелененной территории Внести изменения в Правила землепользования и застройки муниципального образования городской округ город Омск, декабрь 2019 год

АО "Газпромнефть-ОНПЗ" направлено письмо от 16.11.2017 г. № 13/30228 в адрес Департамента архитектуры и градостроительства с просьбой о внесении изменений в Правила землепользования и застройки МО г.о. г. Омск, указанных в пункте 2 Плана мероприятий. Департаментом архитектуры и градостроительства принципиально согласовано внесение запрашиваемых изменений в ПЗиЗ МО г.о. г. Омск, подготовлены документы для рассмотрения на заседании Комиссии по землепользованию и застройке. Согласно письму Департамента архитектуры и градостроительства г. Омск № 06/13512 работы по внесению изменений в ПЗиЗ г. Омск ведутся в установленном порядке.

С целью определения уровня воздействия предприятия АО "Газпромнефть-ОНПЗ" на прилегающие жилые районы в настоящее время организован контроль за состоянием атмосферного воздуха.

В случае неподтверждения расчетных данных, приведенных в проекте СЗЗ АО "Газпромнефть-ОНПЗ", необходимо внесение изменений в проектную документацию с получением экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Поскольку эксплуатация объектов ОНПЗ на существующее положение и оцениваемую перспективу не предусматривает выброс новых загрязняющих веществ (расчетная концентрация которых превышает 0,1 ПДК), действующая программа наблюдений за уровнем химического загрязнения атмосферного воздуха населенных мест, обоснованная проектом СЗЗ ОНПЗ 2013-2014 г.г. в части номенклатуры выбросов ЗВ не требует корректировки.

В качестве контрольных выбраны 7 точек, в которых наблюдение осуществляется в настоящее время:

- ТКА-1 - на границе СЗЗ напротив территории садового товарищества "Север";
- ТКА-2 - д.67 (ул. Энтузиастов, мкр. "Ермак");
- ТКА-3 - д.37 (пересечение ул. Энтузиастов и ул. Энергетиков мкр. "Городок нефтяников");
- ТКА-4 - жилые дома по ул. Доковская (д. 25, корп. 6,7,8,9,10);
- ТКА-5 - на границе СЗЗ напротив территории садовых товариществ "Дары Сибири" и "Рассвет";
- ТКА-6 - на границе СЗЗ и на границе садового товарищества "Нефтяник";
- ТКА-7 - на границе СЗЗ напротив территории садового товарищества "Север".

Объем наблюдений составляет 50 измерений (дней измерений). Периодичность измерений 10-15 раз в квартал. Перечень контролируемых загрязняющих веществ обоснован спецификой выбросов нефтеперерабатывающего производства.

Измерения рекомендуется проводить при неблагоприятных направлениях ветра - от предприятия в сторону подветренной контрольной точки.

В соответствии с требованиями п.п. 9, 12 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222 [8]:

о в срок не более одного года со дня после ввода объектов в эксплуатацию (2022-2030 годы, таблица 1.1) требуется проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта (контуром ранее существовавшего объекта при его ликвидации). При выявлении превышения установленных гигиенических нормативов либо изменения такого воздействия объекта на среду обитания человека по сравнению с уровнем воздействия, исходя из которого была установлена санитарно-защитная зона, представить в уполномоченный орган заявление об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-защитной зоны;

о результаты указанных исследований и измерений в срок не более одного месяца со дня их проведения должны быть направлены в уполномоченный орган.

Для оценки риска здоровья населения, обусловленного эффектом хронического воздействия при загрязнении атмосферного воздуха необходима организация мониторинговых наблюдений за среднесуточными концентрациями загрязняющих веществ. Для контроля выбраны вещества, по расчётной оценке отнесённые к приоритетным: бензол, серная кислота, сероводород, серы диоксид.

С целью установления достаточности размера СЗЗ на ее границе организуется контроль уровня шума.

Задача полноценного проведения контроля по всему периметру СЗЗ основной промплощадки ОНПЗ, площадок ББО и ТСБ-2 осложняется следующими обстоятельствами:

- значительная часть указанной СЗЗ проходит по территории производственных и коммунальных объектов, где уровень шума будет определяться расположенными на них источниками;
- между границами площадок АО "Газпромнефть-ОНПЗ" и жилой застройкой расположены иные промышленные и коммунальные объекты, автомобильные и железнодорожные дороги для обслуживания объектов СЗПУ, соответственно инструментально определенные уровни звукового давления могут отражать воздействие не источников ОНПЗ, а иных источников шума.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Управление Роспотребнадзора по Омской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 55.01.02.000.Т.001186.12.18 от 26.12.2018 г.

Проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.), расположенный по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1

Для части территории СЗЗ ОНПЗ (северо-западный, северный, северо-восточный секторы) мониторинг шумового воздействия лишен целесообразности ввиду отсутствия в данных направлениях на соответствующих расстояниях от границы предприятия территорий и объектов с нормируемым качеством среды обитания.

В целях преемственности и возможности использования "длинных рядов" данных для выявления и оценок тенденций, предлагается оставить 7 точек наблюдения определенных ранее.

ТКШ-1 (совпадает с ТКА-7) - на границе СЗЗ напротив восточной границы территории садового товарищества "Север" (X = 24993; Y = -3105);

ТКШ-2 (совпадает с ТКА-1) - на границе СЗЗ напротив восточной границы территории садового товарищества "Север" (X = 24191; Y = -2748);

ТКШ-3* (совпадает с ТКА-4) - на границе СЗЗ на территории, прилегающей к жилому дому по адресу: ул. Доковская, д. 25 (X = 23617; Y = -1722);

* - измерение шума в точке ТКШ-3 проводить до вывода жилых домов по ул. Доковская, после реализации мероприятия по выводу выполнение контрольных измерений в указанной точке не требуется.

ТКШ-4 (совпадает с ТКА-5) - на границе СЗЗ напротив северной границы территории садовых товариществ "Дары Сибири" и "Рассвет" (X = 23078; Y = -130);

ТКШ-5 (совпадает с ТКА-6) - на границе СЗЗ и на северной границе территории садового товарищества "Нефтяник" (X = 23251; Y = 917);

ТКШ-6 - на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка (X = 24891; Y = -3344);

ТКШ-7 - на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка (X = 23083; Y = -2343).

С учетом изложенного, измерения шума рекомендуется проводить в точках, где размер СЗЗ минимален и где непосредственно за границей СЗЗ расположены объекты с нормируемым уровнем шума.

Контролируемыми параметрами шума являются уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5-8000 Гц, уровни звука, эквивалентные уровни звука, максимальные уровни звука.

При проведении измерений необходимо учитывать режим функционирования объекта, а также шум, излучаемый иными объектами, в том числе расположенными в самой жилой застройке.

Результаты рассмотрения представленных материалов свидетельствуют о соответствии проекта санитарно-защитной зоны (СЗЗ) АО "Газпромнефть-ОНПЗ" (с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г.), расположенного по адресу: 644040, Омская область, г. Омск, Советский АО, проспект Губкина, д. 1 (земельные участки с кадастровыми номерами 55:36:030115:8, 55:36:030801:10, 55:36:030117:3), санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

В случае изменения параметров и характеристик строящегося либо реконструируемого объекта, а также технологического процесса, внедрения дополнительных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, увеличение объемов производства настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение считать недействительным.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение У (справочное)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 003-22

Приложение 1 к приказу

Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора
от " 04 " февраля 2022 г. № 05-12/266

НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ (ДОКУМЕНТ ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ) № 003-22

Акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

644040, Омская область, г. Омск, проспект Губкина, д. 1

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1025500508956

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 5501041254 ОКАТО 52401380000

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: 644040, Омская область, г. Омск, проспект Губкина, д. 1

№ п/п	Сведения об образовании отходов					Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Единица измерения	Величина				в том числе по годам, с указанием даты начала и окончания								
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/1 тыс. шт. отработанных ламп	0,2384	6,794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/1 тыс. шт. отработанных изделий	0,1562	0,102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	т/тыс. шт. изделий	6,381	7,957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отходы соляной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 322 01 10 2	т/т кислоты	1,0	13,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Отходы фосфорной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 323 01 10 2	т/т кислоты	1,0	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отходы зачистки технологического оборудования производства кокса	3 08 172 11 20 3	т/тыс. т продукта	0,03383	4,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Щелочь отработанная при очистке углеводородного сырья от меркаптанов и сероводорода	3 08 204 01 10 3	т/т расхода щелочи	0,9898	16,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	т/т материалов	1,214	0,607	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	3,035	0,551	0,607	0,607	0,607	0,607	-	-	0,056
9	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 33 202 22 52 3	т/т изделий	0,615	33,300	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	166,500	30,228	33,300	33,300	33,300	33,300	-	-	3,072

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Продолжение приложения У

40	Отходы зачистки оборудования производства катализаторов на основе оксида алюминия	3 18 961 18 39 4	т/тыс. т продукта	57,028	228,112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	т/тыс. чел.	2,4158	8,453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/тыс. чел.	0,9434	3,301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	т/т изделий	1,0	1,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	т/т материалов	1,0896	22,537	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	т/тыс. пар обуви	0,72	0,407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Отходы изделий технического назначения из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 81 72 4	т/т изделий	1,0	83,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Резинометаллические изделия технического назначения отработанные	4 31 311 11 52 4	т/т изделий	1,0	7,000	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	35,000	6,354	7,000	7,000	7,000	7,000	-	-	0,646
48	Упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4 34 123 11 51 4	т/т упаковки	1,0	42,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Лом и отходы изделий технического назначения из разнородных полимерных материалов (в том числе галогеносодержащих)	4 35 991 32 72 4	т/т изделий	1,0	115,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	т/т изделий	1,0238	38,352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием железа менее 2,0% отработанный	4 41 012 03 49 4	т/т катализатора	1,0	44,400	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	222,000	40,304	44,400	44,400	44,400	44,400	-	-	4,096
52	Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 99 49 4	т/т катализатора	1,0	934,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Глинозем активированный, отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 106 01 49 4	т/т глинозема	1,0	116,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Алюмогель отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 502 12 49 4	т/т алюмогеля	1,015	33,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	т/т силикагеля	1,017	45,765	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	228,825	41,543	45,765	45,765	45,765	45,765	-	-	4,222
56	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	т/т активированного угля	1,02627	91,338	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	3543,987	82,911	91,338	1120,437	1120,437	1120,437	-	-	8,427
			т/тыс. м3/год стоков (2024 г.)	0,0458	1029,099											

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Продолжение приложения У

91	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	т/м2 подметаемой площади	0,01271	378,328	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	1891,640	343,423	378,328	378,328	378,328	378,328	-	-	34,905
92	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2 подметаемой площадки	0,005	2065,685	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	10328,425	1875,101	2065,685	2065,685	2065,685	2065,685	-	-	190,584
93	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	т/м3 грунта	1,6	2000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	т/т древесных отходов	1,0	150,000	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	750,000	136,161	150,000	150,000	150,000	150,000	-	-	13,839
95	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т/т мусора от сноса и разборки зданий	1,0	3150,000	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	15750,000	2859,375	3150,000	3150,000	3150,000	3150,000	-	-	290,625
96	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	т/т бетонных и ж/б изделий	1,0	200,000	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	1000,000	181,548	200,000	200,000	200,000	200,000	-	-	18,452
97	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	т/тыс. шт. изделий	0,1684	0,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	Лом шамотного кирпича нагревательных и (или) отжиговых установок	9 12 181 71 21 4	т/т шамотного кирпича	1,0	1000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	т/м3 опилок и стружки	0,22	22,000	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	110,000	19,970	22,000	22,000	22,000	22,000	-	-	2,030
100	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 13%)	9 31 100 03 39 4	т/т грунта	1,024	271,360	Полигон захоронения промышленных отходов	55-00001-3-00592-250914	1356,800	246,324	271,360	271,360	271,360	271,360	-	-	25,036
101	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	т/т изделий	1,0	242,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т архивной документации	1,0	24,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	Отходы упаковочного гофрокартона незагрязненные	4 05 184 01 60 5	т/м3 гофрокартона	0,475	99,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	т/т п/э пленки	1,0	4,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	т/т изоляторов	1,0	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Лом и отходы чугунные несортированные	4 61 100 99 20 5	т/т лома и отходов металла	1,0	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	Лом и отходы бронзы несортированные	4 62 130 99 20 5	т/т лома и отходов металла	1,0	200,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	т/т лома и отходов металла	1,0	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	Лом электротехнических изделий из алюминия (провода, голые)	4 62 200 02 51 5	т/т лома изделий	1,0	14,850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	т/т лома и отходов металла	1,0	280,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие	4 89 222 11 60 5	т/т изделий	1,0	5,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские	4 91 101 01 52 5	т/чел.	0,1492	0,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
113	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на	7 33 387 12 20 5	т/м2 площади покоса травы	0,0005	2120,132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	Отходы бентонитовой глины при ремонтно-строительных работах	8 24 511 11 20 5	т/т материалов	1,0	310,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.

Копия

Лист

№ док.

Подп.

Дата

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

Продолжение приложения У

16	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 11 60 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Фильтры с загрузкой из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 125 11 52 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 212 52 60 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 511 03 61 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов более 2%)	4 55 711 11 71 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Отходы изделий из асбеста, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 55 931 11 60 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Лом и отходы легированных нержавеющей сталей и сплавов с высоким содержанием никеля	4 61 204 11 20 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди, ее сплавов и алюминия	4 62 011 04 20 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Продолжение приложения У

28	Пенообразователь синтетический на основе углеводородных сульфатов и фторсодержащих поверхностно-активных веществ, утративший потребительские свойства	4 89 226 21 10 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Самоспасатели изолирующие с химически связанным кислородом, утратившие потребительские свойства	4 91 197 11 52 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий	7 23 301 01 39 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Отходы (осадок) при механической зачистке емкостей хранения серной кислоты (содержание серной кислоты менее 30%, содержание сульфата железа (III) 50% и более)	9 13 311 12 39 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Отходы технических испытаний продукции органического синтеза, не содержащей галогены	9 42 212 01 10 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы	3 12 113 81 49 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Отходы зачистки оборудования производства катализаторов на основе оксида алюминия	3 18 961 18 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Продолжение приложения У

57	Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 508 12 49 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Ионообменные смолы на основе полимера стирол-дивинилбензола отработанные	4 42 506 11 29 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная пылью синтетических алюмосиликатов	4 43 221 05 61 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 501 02 61 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Стекловолокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 521 52 60 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Тара стеклянная от химических реактивов в смеси, загрязненная преимущественно неорганическими солями	4 51 819 12 51 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Отходы изделий уплотнительных на основе графита	4 59 521 11 51 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2					
					Лист
					65

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

Продолжение приложения У

71	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	Изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	Средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	Отходы зачистки емкостей склада мокрого хранения хлорида натрия	7 10 207 11 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	Катионит сильнокислотный, отработанный при водоподготовке	7 10 211 21 20 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	Антрацит отработанный при водоподготовке	7 10 212 31 49 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	Фильтры угольные (картриджи), отработанные при водоподготовке	7 10 212 71 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	Смесь осадков при физико-химической очистке хозяйственно-бытовых сточных вод	7 22 151 11 33 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Продолжение приложения У

87	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	Ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	Отходы зачистки градирен оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно оксиды кремния, кальция и железа	7 28 710 13 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	Лом шамотного кирпича нагревательных и (или) отжиговых установок	9 12 181 71 21 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	Отходы упаковочного гофрокартона незагрязненные	4 05 184 01 60 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.

Колуч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Лист

67

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

Окончание приложения У


104	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	Лом и отходы чугуны несортированные	4 61 100 99 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	Лом и отходы бронзы несортированные	4 62 130 99 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
113	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	Отходы бентонитовой глины при ремонтно-строительных работах	8 24 511 11 20 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Утвержден на основании решения Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора от 04.02.2022 № 05-12/266

Установлено срок действия с 04.02.2022 по 04.02.2027

Исполнитель Генеральный директор Управления

Уполномоченное должностное лицо территориального органа Росприроднадзора


М.П. Гаврильченко О.Л.


Эндельгардт Э.В.



ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение Ф
(справочное)

Единый договор № 24 холодного водоснабжения и водоотведения

Форма ЕДХВК_Д

Типовая форма утверждена Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. N 645
Единый договор N 24 /043-15/10802/04209/PL24
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Омск

20 15 г.

Открытое акционерное общество "ОмскВодоканал", именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице начальника Управления сопровождения продаж Дирекции по сбыту Квитко Валерия Вячеславовича, действующего (-ей) на основании доверенности № 15/347 от 01.01.2015 г., с одной стороны, и Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ", именуемое (-ая; -ый) в дальнейшем абонентом, в лице Генерального директора Белявского Олега Германовича, действующего (-ей) на основании устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

- холодную (питьевую) воду - да;
- холодную (техническую) воду - нет.

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду и (или) холодную (техническую) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 1.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 2.

Местом исполнения обязательств по договору по отпуску абоненту холодной воды и приему от Абонента сточных вод являются точки на границах эксплуатационной ответственности ОАО "ОмскВодоканал" по водопроводным и канализационным сетям, в которых водопроводные и канализационные сети ОАО "ОмскВодоканал" непосредственно присоединены к водопроводным и канализационным сетям, посредством которых осуществляется водоснабжение и водоотведение объектов абонента, включенных в настоящий договор и указанных в приложении № 3.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является дата последнего просчета по договору № 24 от 15.06.2002 г. на отпуск питьевой воды, прием сточных вод и загрязняющих веществ.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении № 4.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду и (либо) водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, - 11,58 руб./куб. м (без НДС) - для прочих потребителей.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, - 13,66 руб./куб. м (с НДС) - для населения.

Тариф на холодную (техническую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, - 2,77 руб./куб. м (без НДС).

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора, - 13,59 руб./куб. м (без НДС) - для прочих потребителей.

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора, - 16,04 руб./куб. м (с НДС) - для населения.

Надбавка к тарифу на услуги водоснабжения - 0,41 руб. за 1 куб. м (без НДС).

Надбавка к тарифу на услуги водоотведения - 1,03 руб. за 1 куб. м (без НДС).

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду и отведенные сточные воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы раздела эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет объем, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

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

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

Продолжение приложения Ф

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), тарифов на техническую воду и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета - да;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в

В.И.С.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

приложении № 5.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает абонент.

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает абонент.

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан в течение 30 дней с момента заключения настоящего договора установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета 22 числа каждого расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 23 числа каждого расчетного периода.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

24. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление абонента о проверке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующие ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой технической воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества технической воды приведены в приложении № 6.

27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013г. № 525.

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 5.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 7.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 8.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривнутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

- учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;
- исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;
- исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

41. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

- изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохраных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;
- выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации, организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;
- установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

42. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 41 настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

43. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- абонента;
- Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, Департамент городского хозяйства Администрации города Омска;
- Управление Роспотребнадзора по Омской области;
- Главное управление МЧС России по Омской области.

46. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

47. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

48. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

XIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

49. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

50. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

51. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

52. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

53. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

54. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

55. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

56. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) содержание спора и разногласий;

в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);

г) другие сведения по усмотрению стороны.

57. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

58. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

59. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении № 2.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

63. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

64. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

65. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания.

66. Настоящий договор заключен на срок по 31.12.2015 г.

67. Настоящий договор считается ежегодно 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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Продолжение приложения Ф

условиях.

68. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

69. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XVIII. Прочие условия

70. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

71. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

72. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

73. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

74. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

75. С начала действия настоящего договора договор № 24 от 15.06.2002 г. на отпуск питьевой воды, прием сточных вод и загрязняющих веществ считается расторгнутым. Расторжение указанного договора не освобождает Абонента от обязанности произвести полный расчет за услуги ОАО "ОмскВодоканал", оказанные Абоненту до его расторжения.

XIX. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Абонент: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, дом № 1, ИНН 5501041254, КПП 997150001, ОКПО 00148725, р/с 40702810200100008790 в Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) В Г.ОМСКЕ БИК 045209727

ОАО "ОмскВодоканал": 644042, г.Омск, ул.Маяковского, 2, ИНН 5504097128, КПП 554250001, ОКПО 73464517, р/с 40702810045370100747 в Омское отделение № 8634 Сбербанка России БИК 045209673.

XX. Перечень приложений, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

- Приложение № 1. Акт о разграничении балансовой принадлежности.
- Приложение № 2. Акт о разграничении эксплуатационной ответственности.
- Приложение № 3. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения).
- Приложение № 4. Режим приема сточных вод.
- Приложение № 5. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод.
- Приложение № 6. Показатели качества технической воды (отсутствует).
- Приложение № 7. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента.
- Приложение № 8. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента.
- Приложение № 9. Сведения о точках приема поверхностных сточных вод абонента (отсутствует).

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
ОАО "ОмскВодоканал"



Квитко В.В.

Абонент: ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"



Белявский О. Г.

Исп. Руса Русанова Е. А.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение N 3
к единому договору холодного
водоснабжения и водоотведения
N 24 от 20.11.2015г.

ОНЗ-15/10804/01/09/Р/24

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема
подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен на период действия настоящего договора.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды (кубических м. в сутки)	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения (литров в секунду)	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения (метров водяного столба)
1	2	3	4	5
1	л.с. 24, ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ", Губкина пр-т., д. 1	3 121,250	10	от 10 до 25

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
ОАО "ОмскВодоканал"



Квитко В.В.

Абонент: ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"



Белявский О. Г.

Исп. Русанова Е. А. Русанова Е. А.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение N 4
к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения
N 24 от 20.11.2015 г.

ОНЗ-15/10801/04.029/Р/М/У

РЕЖИМ
приема сточных вод

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (кубических м. в час)	Максимальный расход сточных вод (кубических м. в секунду)
1	2	3
л.с. 8, Стоки ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ", Губина пр-т., д. 1	1 223,9596	0,33999
л.с. 24, ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ", Губина пр-т., д. 1	0,9104	0,00025

Режим установлен на период действия настоящего договора.
Допустимые перерывы в продолжительности приема сточных вод в соответствии с действующим законодательством.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
ОАО "ОмскВодоканал"



Квитко В.В.

Абонент: ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"



Белявский О. Г.

Исп. *Е. А. Русанова* Русанова Е. А.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение N7
к единому договору холодного
водоснабжения и водоотведения
N 24 от 20.11.2015 г.
ОНЗ-15/10802/01209/Р/У

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

Месяц	Сточные воды (куб. метра)
1	2
Январь	911 303,280
Февраль	823 112,640
Март	911 303,280
Апрель	881 906,400
Май	911 303,280
Июнь	881 906,400
Июль	911 303,280
Август	911 303,280
Сентябрь	881 906,400
Октябрь	911 303,280
Ноябрь	881 906,400
Декабрь	911 303,280
Итого за год	10 729 881,200

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
ОАО "ОмскВодоканал"



Квитко В.В.

Абонент: ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"



Белявский О. Г.

Исп. Русанова Е. А. Русанова Е. А.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ОНЗ-15/10802/10.11.09/Р/А-4

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод

	Единица измерения	Максимальное допустимое значение показателя и (или) концентрации в натуральной пробе сточных вод
I. Нормативные показатели общих свойств сточных вод и допустимые концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, допущенных к сбросу в централизованные общесплавные и бытовые системы водоотведения		
1. Реакция среды (рН)	ед.	6,0 - 9,0
2. Температура	°С	+40
3. Минерализация (плотный остаток)	мг/дм ³	3000
4. Жиры (растворенные и эмульгированные)	мг/дм ³	50
5. Нефтепродукты (растворенные и эмульгированные)	мг/дм ³	10
6. Летучие органические соединения (ЛОС) (в том числе толуол, бензол, ацетон, метанол, бутанол, пропанол, их изомеры и алкилпроизводные по сумме ЛОС)	мг/дм ³	20
7. Сульфиды (S-H ₂ S+S ₂ -)	мг/дм ³	1,5
8. Кратность разбавления, при которой исчезает окраска в столбике 10 см	-	11
9. Хлор и хлорамины	мг/дм ³	5,0
10. Индекс токсичности	ед.	50
11. Соотношение ХПК: БПК ₅	-	2,5*
12. Взвешенные вещества	мг/дм ³	300
13. БПК ₅	мг/дм ³	300
14. ХПК	мг/дм ³	500
15. Азот (сумма азота органического и азота аммонийного)	мг/дм ³	50
16. Фосфор общий (Робщ)	мг/дм ³	12
17. СПАВ анионные	мг/дм ³	10
18. Фенолы (сумма)	мг/дм ³	0,25
19. Сульфаты (SO ₄)	мг/дм ³	300
20. Хлориды (Cl ⁻)	мг/дм ³	1000
21. Алюминий (Al)	мг/дм ³	3
22. Железо (Fe)	мг/дм ³	3
23. Марганец (Mn)	мг/дм ³	1
24. Медь (Cu)	мг/дм ³	0,5
25. Цинк (Zn)	мг/дм ³	1,0
26. Хром общий (Cr(III) + Cr(VI))	мг/дм ³	0,5
27. Хром Cr(VI)	мг/дм ³	0,05
28. Никель (Ni)	мг/дм ³	0,25
29. Кадмий (Cd)	мг/дм ³	0,015
30. Свинец (Pb)	мг/дм ³	0,25
31. Мышьяк (As)	мг/дм ³	0,01
32. Ртуть (Hg)	мг/дм ³	0,005
33. Стронций	мг/дм ³	2,0
II. Нормативные показатели общих свойств сточных вод и допустимые концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, допущенных к сбросу в централизованные дождевые системы водоотведения		
1. Реакция среды (рН)	ед.	6,5 - 8,5
2. Температура	°С	+40
3. Взвешенные вещества	мг/л	300
4. Сульфиды	мг/л	1,5
5. Сульфаты	мг/л	100
6. Хлориды	мг/л	300
7. БПК ₅	мг/л	7,0
8. Азот аммонийный	мг/л	1,2
9. Нефтепродукты	мг/л	0,5

* Показатель соотношения ХПК:БПК₅ применяется при условии превышения уровня ХПК 500 мг/дм³.

Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

Номер и наименование канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ (мг/дм ³)
1	2	3
1. Выпуск 1	Алюминий	0,12
	Аммоний-ион	11,6
	БПК _{полное}	180
	Взвешенные вещества	226
	Анионные синтетические поверхностно-активные вещества	9,0
	ХПК	270
	Железо	0,2
	Формальдегид	0,02
	Жиры	25
	Хлориды	317
	Нефтепродукты	0,52
	Сульфаты	140
Фосфаты	4,9	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

Сульфиды	0,02
Фенолы	0,02
Цинк	0,04
Никель	0,02
Свинец	0,02
Медь	0,004

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
ОАО "ОмскВодоканал"



Квитко В.В.

Абонент: ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"



Белявский О. Г.

Исп. Руса Русанова Е. А.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

Соглашение к Единому договору № 24 от 29.12.2017 холодного водоснабжения и водоотведения, предусматривающее прием загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод

Экземпляр
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Соглашение

к Единому договору N 24 от 29.12.2017 г. холодного водоснабжения и водоотведения, предусматривающее прием загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод

г. Омск

Лицевой счет 8

29.12.2021 г.

Акционерное общество «ОмскВодоканал», именуемое в дальнейшем АО «ОмскВодоканал», в лице Коммерческого директора Смиковской Ольги Юрьевны, действующей на основании доверенности № 283 от 24.12.2021, с одной стороны, и Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ», именуемое (-ая; -ый) в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Белявского Олега Германовича, действующего (-ей) на основании устава, с другой стороны, составили настоящее соглашение, предусматривающее прием загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод в соответствии со значениями загрязняющих веществ, указанными в декларации к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 24 от 29.12.2017 г. (далее - Договор) на следующих условиях.

1. В период действия настоящего соглашения Абонент обязуется:

1.1. Обеспечить температуру сбрасываемых сточных вод на входе в систему канализации АО «ОмскВодоканал» не ниже +12° С, при температуре окружающего воздуха -20° С возможно понижение температуры сбрасываемых производственных сточных вод до +10° С (сброс сточных вод с температурой ниже +10° С недопустим).

1.2. В случае превышения концентраций загрязняющих веществ, указанных в декларации Абонент обязуется снизить объемы сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему водоотведения предварительно согласовав объемы сброса сточных вод с АО «ОмскВодоканал», до прекращения сброса загрязняющих веществ.

2. Размер платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод производится в соответствии с Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. № 644 по загрязняющим веществам и концентрациям, указанным Абонентом в декларации.

3. Счета за водоотведение (платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод), выставляемые к оплате АО «ОмскВодоканал» оплачивать до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет АО «ОмскВодоканал».

4. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее соглашение считается заключенным с момента его подписания сторонами и действует с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

Настоящее соглашение 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 соглашения на иных условиях.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства
АО «ОмскВодоканал»



М. П.

Смиковская О.Ю.

Абонент: АО «Газпромнефть-ОНПЗ»



М. П.

Белявский О.Г.

Исп.  Машичева Е. Ю.

2266-21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Окончание приложения Ф

Соглашение к Единому договору № 24 от 29.12.2017 холодного водоснабжения и водоотведения, предусматривающее прием сточных вод с превышением максимальных допустимых значений загрязняющих веществ, оказывающих негативное воздействие на работу Централизованной системы водоотведения

Экземпляр
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Соглашение

к Единому договору N 24 от 29.12.2017 г. холодного водоснабжения и водоотведения, предусматривающее прием сточных вод с превышением максимальных допустимых значений загрязняющих веществ, оказывающих негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения

г. Омск

Лицевой счет 8

27.12.2021 г.

Акционерное общество «ОмскВодоканал», именуемое в дальнейшем АО «ОмскВодоканал», в лице Коммерческого директора Смиковской Ольги Юрьевны, действующей на основании доверенности № 283 от 24.12.2021, с одной стороны, и Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ», именуемое (-ая; -ый) в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Белявского Олега Германовича, действующего (-ей) на основании устава, с другой стороны, руководствуясь положениями пункта 114 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. № 644 (далее – Правила № 644), составили настоящее соглашение, предусматривающее прием сточных вод с превышением максимальных допустимых значений показателей и концентраций, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на канализационные сети по загрязняющим веществам, указанным в декларации к единому договору холодного водоснабжения и водоотведения № 24 от 29.12.2017 г. (далее - Договор) на следующих условиях.

1. В период действия настоящего соглашения Абонент обязуется:

1.1. Обеспечить температуру сбрасываемых сточных вод на входе в систему канализации АО «ОмскВодоканал» не ниже +12° С, при температуре окружающего воздуха -20° С возможно понижение температуры сбрасываемых производственных сточных вод до +10° С (сброс сточных вод с температурой ниже +10° С недопустим).

1.2. В случае превышения концентраций загрязняющих веществ, указанных в декларации Абонент обязуется снизить объемы сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему водоотведения предварительно согласовав объемы сброса сточных вод с АО «ОмскВодоканал», до прекращения сброса загрязняющих веществ.

2. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения производится в соответствии с Правилами № 644 по загрязняющим веществам и концентрациям, указанным Абонентом в декларации.

3. Счета за водоотведение (негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения), выставляемые к оплате АО «ОмскВодоканал» оплачивать до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет АО «ОмскВодоканал».

4. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее соглашение считается заключенным с момента его подписания сторонами и действует с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

Настоящее соглашение 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 соглашения на иных условиях.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:

АО «ОмскВодоканал»



М.П.

Смиковская О.Ю.

Абонент: АО «Газпромнефть-ОНПЗ»



М.П.

Белявский О.Г.

Исп. Машичева Е. Ю.

2266-21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист

82

Приложение X
(справочное)

Договор водопользования №55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00 от 29.12.2017



**Министерство природных ресурсов
и экологии Омской области**

(наименование исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления)

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

043-17/10805/01309/Р/24

г. Омск №55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00 25 декабря 2017 г.

Министерство природных ресурсов и экологии Омской области в лице Фидцова Дмитрия Анатольевича, заместителя Министра
(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)

действующего на основании Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 24.01.2011 № 8, Распоряжения Правительства Омской области от 23.12.2015 № 207-рп

(Положение, Устав, доверенность)

именуемое далее Уполномоченным органом, и акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)

(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

в лице генерального директора Белявского Олега Германовича,

фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава,

(документ, удостоверяющий личность представительство, его реквизиты)

именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование реку Иртыш (далее - водный объект) на 1824,15 км и 1824,4 км от устья.

(наименование водного объекта или его части)

2. Цель водопользования:

использование водного объекта для забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов (на производственные и прочие нужды).

3. Вид водопользования:

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

совместное водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов без возврата воды в водные объекты.

(указываются в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (приложения № 5, 7).

5. Код и наименование водохозяйственного участка:

код участка 14.01.01.003, Иртыш от впадения реки Омь до впадения реки Ишим без реки Оша.

(указываются в соответствии с данными, содержащимися в государственном водном реестре)

6. Сведения о водном объекте:

а) река Иртыш является источником питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, имеет рыбохозяйственное и природоохранное значение;

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

б) место осуществления водопользования: Омская область, г. Омск, Советский административный округ, на правом берегу реки Иртыш, 1824,15 км и 1824,4 км от устья. Географические координаты места забора воды:

водозабор № 1: 55°01'17" СШ, 73°14'43" ВД;

водозабор № 2: 55°01'19" СШ, 73°15'00" ВД;

(указываются местоположение и географические координаты)

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

протяженность водотока – 4248 км;

расстояние от устья водотока до места водопользования – 1824,15 км, 1824,4 км;

площадь акватории водотока или водоема – 1643000 км²;

ширина русла реки в месте водопользования – 330-350 м;

средняя глубина в месте водопользования – 2,0 м;

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

среднегодовой расход воды – 820 м³/с;

минимальный среднемесячный расход воды при 95 % обеспеченности:

лето-осень – 511 м³/с, зима – 257 м³/с;

скорость течения воды в межень – 0,52 – 0,8 м/с;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте: 6,0 – 7,0 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

длительность неблагоприятных по водности периодов для осуществления водопользования нет;

(количество дней, месяцев)

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения: класс качества воды в месте водопользования характеризуется как «очень загрязненная» с индексом загрязнения ЗБ (по данным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»).

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

7. Параметры водопользования: 2018 год – 29033,71 тыс. м³, 2019 год – 29797,96 тыс. м³, 2020 - 2022 гг. – 30052,71 тыс. м³ в год.

(объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам)

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

8. Осуществление водопользования при выполнении следующих условий:

а) учет объема забора водных ресурсов из водного объекта. Водопользователь должен осуществлять инструментальным методом по показаниям аттестованных средств измерений, учет объема забора водных ресурсов ведется ультразвуковыми расходомерами «SITRANS F US» модели «SONO 3100/SITRANS F US 060» в количестве 4 шт., установленными на водозаборе № 1,2 (по 2 на каждом водозаборе);

б) средства измерения учета объема забора водных ресурсов из водного объекта подлежат поверке в случаях и в порядке, установленных законодательством Российской Федерации;

в) в случае изменения Водопользователем метода учета объема забора водных ресурсов из водных объектов Водопользователь обязан обратиться в Уполномоченный орган для заключения дополнительного соглашения с целью перерасчета платы за пользование водным объектом с повышающим коэффициентом 1,1;

г) обеспечение Водопользователем эффективной работы рыбозащитных сооружений в целях предотвращения попадания биоресурсов в водозаборные сооружения (эффективность - 75 %);

д) осуществлении Водопользователем мер, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 № 380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», нормативно-правовыми актами в области охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания;

е) выполнять требования постановления Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 № 79 «Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов»;

ж) обеспечивать работоспособность водозаборного оборудования в условиях пониженной водности поверхностных водных объектов.

(условия водопользования по соглашению сторон)

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

2018 г. – 13732944,83 рублей (тринадцать миллионов семьсот тридцать две тысячи девятьсот сорок четыре рубля 83 копейки);

2019 г. – 16180292,28 рублей (шестнадцать миллионов сто восемьдесят тысяч двести девяносто два рубля 28 копеек);

2020 г. – 18752891,04 рублей (восемнадцать миллионов семьсот пятьдесят две тысячи восемьсот девяносто один рубль 4 копейки);

2021 г. – 21577845,78 рублей (двадцать один миллион пятьсот семьдесят семь тысяч восемьсот сорок пять рублей 78 копеек);

2022 г. – 24823538,46 рублей (двадцать четыре миллиона восемьсот двадцать три тысячи пятьсот тридцать восемь рублей 46 копеек).

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

10. Размер платы за пользование водным объектом определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом. Ставка платы при заборе (изъятии) водных ресурсов для производственных нужд составляет 270 руб. за 1 тыс. м³. Ставка платы с округлением до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления применяется:

в 2018 с коэффициентом 1,75 (соответственно ставка платы – 473 рублей);

в 2019 с коэффициентом 2,01 (соответственно ставка платы – 543 рублей);

в 2020 с коэффициентом 2,31 (соответственно ставка платы – 624 рублей);

в 2021 с коэффициентом 2,66 (соответственно ставка платы – 718 рублей);

в 2022 с коэффициентом 3,06 (соответственно ставка платы – 826 рублей).

К ставкам платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, за забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов, Водопользователями, не имеющими водоизмерительных приборов, применяется повышающий коэффициент 1,1.

Платежным периодом признается квартал.

Платежной базой является объем забираемой воды из водного объекта.

(устанавливается отдельно по каждому виду водопользования и по каждому водному объекту)

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 30-дневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет:

р/с 40101810100000010000, банк получателя: Отделение по Омской области Сибирского главного управления Центрального банка Российской Федерации, БИК 045209001, получатель: УФК по Омской области (Министерство природных ресурсов и экологии Омской области), ИНН 5504224070, КПП

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

550401001, код бюджетной классификации 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 52701000

(банковские реквизиты, коды бюджетной классификации)

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение № 3).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности и утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 года № 764, а за пользование водным объектом, находящимся в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или правовыми актами органов местного самоуправления.

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учетом фактических условий его водности;

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

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

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

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

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водными объектами, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором в срок: с «01» января 2018 года;

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

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом и отделом водных ресурсов по Омской области НО ВБУ (далее ОВР по Омской области) программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (приложение № 6), и передавать результаты наблюдений в Министерство природных ресурсов и экологии Омской области и ОВР по Омской области;

(наименование уполномоченного органа)

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им сооружения расположенные на водном объекте;

д) вести в установленном порядке учет забора водных ресурсов из водного объекта, их качества;

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

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

з) представлять в Уполномоченный орган и ОВР по Омской области ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования (приложение № 4), выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной;

и) представлять в Уполномоченный орган и ОВР по Омской области ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

к) представлять в установленном порядке в ОВР по Омской области ежегодно отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;

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

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

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

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

п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;

р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

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

т) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 - 19 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом и вносится путем перечисления на счет:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

р/с 40101810100000010000, банк получателя: Отделение по Омской области Сибирского главного управления Центрального банка Российской Федерации, БИК 045209001, получатель: УФК по Омской области (Министерство природных ресурсов и экологии Омской области), ИНН 5504224070, КПП 550401001, код бюджетной классификации 810 1 16 25086 02 0000 140, ОКТМО 52701000.

(размер и порядок уплаты пени)

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф в пятикратном размере ставки платы за пользование водным объектом путем перечисления на счет:

р/с 40101810100000010000, банк получателя: Отделение по Омской области Сибирского главного управления Центрального банка Российской Федерации, БИК 045209001, получатель: УФК по Омской области (Министерство природных ресурсов и экологии Омской области), ИНН 5504224070, КПП 550401001, код бюджетной классификации 810 1 16 25086 02 0000 140, ОКТМО 52701000.

(банковские реквизиты, коды бюджетной классификации)

24. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

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

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

27. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

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

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо не получения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии - в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

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

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается на пять лет,
(срок прописью)

дата окончания действия настоящего Договора «31» декабря 2022 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

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

VIII. Особые условия Договора

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:

Министерство природных ресурсов и экологии Омской области
ИНН 5504224070
КПП 550401001
ОГРН 1115543007359
ОКТМО 52701000
р/с 40101810100000010000
Отделение по Омской области
Сибирского главного управления
Центрального банка Российской Федерации

Адрес: 644001, г. Омск,
ул. Куйбышева, д. 63

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Омской области



Д.А. Фидцов
2017 г.
М.П.

Водопользователь:

АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
ИНН 5501041254
КПП 550101001
ОГРН 1025500508956
р/с 40702810400290000072
в филиале «ГПБ» (АО) «Западно-Сибирский»
г. Новосибирск
к/с 30101810400000000783
БИК 045004783

Адрес: 644040, г. Омск,
пр. Губкина, д. 1

Генеральный директор
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

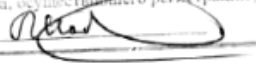

О.Г. Белявский
2017 г.

Федеральное агентство водных ресурсов
Нижне-Обское бассейновое водное управление
Отдел водных ресурсов по Омской области

Зарегистрировано
«25» декабря 2017 года

В государственном реестре
за № 55-14.01.003-Р-ВЗНО-С-2017-00713/00

Начальник отдела Шапкина И.А.
(Должность, фамилия и инициалы, осуществляющего регистрацию)

Подпись 

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1 к
договору водопользования от
« 25 » декабря 2017 г.

Наименование водопользователя:
Акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ»
(АО «Газпромнефть-ОНПЗ»)

Номер государственной регистрации договора в
государственном водном реестре 55 - 14.01.01.003-Р - ДЗИО - С - 2017 - 00473 / 00

ПАРАМЕТРЫ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

№ п / п	забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов наименование цели водопользования	ед. изм.	год	Квартал				
				всего	I	II	III	IV
	допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов наименование параметра водопользования	тыс. куб. м	2018	29033,71	6696,25	7185,43	7827,90	7324,13
			2019	29797,96	6696,25	7440,18	8082,65	7578,88
			2020 - 2022	30052,71	6951,00	7440,18	8082,65	7578,88

Заместитель Министра природных
ресурсов и экологии Омской области

М.П.

Д.А. Фидцов

Генеральный директор
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

О.Г. Белявский

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

№ 55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00

к Договору водопользования, зарегистрированному в государственном водном реестре от 25.12.2017 № 55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00

г. Омск

15 ноября 2022 г.

Министерство природных ресурсов и экологии Омской области, в лице первого заместителя Министра Палагуты Сергея Александровича, действующего на основании Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 24.01.2011 № 8, распоряжения Правительства Омской области от 19.05.2021 № 16-рп/лс, именуемое в дальнейшем «Уполномоченный орган» и акционерное общество «Газпромнефть-Омский НПЗ» (АО «Газпромнефть-ОНПЗ») в лице генерального директора Белявского Олега Германовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Водопользователь», далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», в соответствии со статьей 17 Водного кодекса Российской Федерации, статьей 450 Гражданского кодекса Российской Федерации, пунктом 25 договора водопользования от 25.12.2017 № 55-14.01.01.003-Р-ДЗИО-С-2017-00773/00 (далее – Договор), пунктом 35 Порядка организации работы по администрированию доходов федерального бюджета, поступающих от платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденного Приказом Росводресурсов от 30.09.2010 № 263, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Внести изменения в пункт 7 Договора в части увеличения объема допустимого забора (изъятия) водных ресурсов на 2023 год. Пункт 7 Договора изложить в следующей редакции:

«7. Параметры водопользования:

2022 год – 30052,71 тыс. м³ в год, 2023 год – 32285,70 тыс. м³ в год.

(объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам)

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

2. Приложение № 1 «Параметры водопользования» к Договору изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему Соглашению, являющемуся неотъемлемой частью Договора.

3. Положения Договора, не затронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

4. Настоящее Соглашение признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

6. Приложение: параметры водопользования на 1 л.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Уполномоченный орган:

Министерство природных
ресурсов и экологии
Омской области
ИНН 5504224070
КПП 550401001
ОГРН 1115543007359
ОКТМО 52701000
р/с 40102810245370000044,
03100643000000015200
ОТДЕЛЕНИЕ ОМСК БАНКА
РОССИИ/УФК по Омской области
г. Омск
БИК 015209001
Адрес: 644001, г. Омск,
ул. Куйбышева, 63

Водопользователь:

АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

ИНН 5501041254
ОГРН 1025500508956

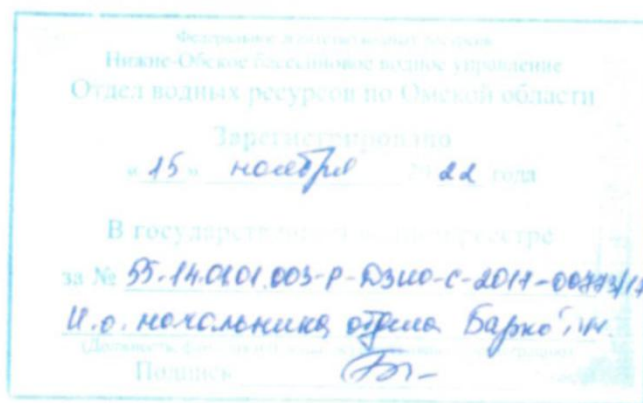
Адрес: 644040, г. Омск,
пр. Губкина, д. 1

Первый заместитель Министра
природных ресурсов и экологии
Омской области

Генеральный директор

С.А. Палагута
«17» июля 2022 г.
М.П.

О.Г. Белявский
«05» июля 2022 г.
М.П. (при наличии печати)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Окончание приложения X

Приложение
к дополнительному соглашению
№ 55-14.01.01.003-Р-ДЗУД-С-2017-00473/17 от « 15 » ноября 2017г

Приложение № 1
к договору водопользования
№ 55-14.01.01.003-Р-ДЗУД-С-2017-00473 от « 25 » января 2017г.

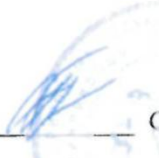
Наименование водопользователя:
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Параметры водопользования

№ п/п	забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов наименование цели водопользования	ед. изм	год	всего	Квартал			
					I	II	III	IV
1	2	3	4		5	6	7	8
1	допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов наименование параметра водопользования	тыс. куб. м	2022	30052,71	6951,00	7440,18	8082,65	7578,88
			2023	32285,70	7960,86	8049,32	8137,76	8137,76

Первый заместитель Министра
природных ресурсов и экологии
Омской области

Генеральный директор

М.П.  С.А. Палагута

 О.Г. Белявский
М.П. (при наличии печати)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Приложение Ц
(справочное)

Технические условия и точки подключения к существующим коммуникациям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по проекту «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора,
технический директор



И.Р. Кветко

2023 г.

Технические условия и точки подключения к существующим коммуникациям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по проекту «Реконструкция установки замедленного коксования 21-10/3М»

№ п/п	№ трубопровода установки	Наименование транспортируемого продукта	Точка подключения	Технические условия внутри установочных трубопроводов в точке подключения				Наружный диаметр и толщина стенки существующего трубопровода DхS, мм	Материал трубопровода	Наличие и тип изоляции	Количество транспортируемого продукта		
				Температура, °С		Давление, МПа(изб.)					Требуемое	Обеспечиваемое заводом	
				рабочая	расчетная	рабочее	расчетное					среднее	максимальное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	№232	Пар среднего давления на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение трубопровода №3 к межцеховому трубопроводу №232 на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55. X=3416 * Y=4214 *	200÷260	300	1,1÷1,3	1,47	219х7	Ст.20	да	20,5 т/ч на режиме 26,7 т/ч при переключении камер 27,2 т/ч аварийно (при работе паровой завесы)	27,2 т/ч	30 т/ч
2	МК-5	Конденсат пара с установки 21-10/3М	Используется существующее подключение трубопровода №412 к межцеховому трубопроводу МК-5. Точка подключения подземная на глубине от 1,5 до 2,0 м, планшет №55. X=3242 * Y=4207 *	90÷100	130	0,05÷0,07	0,098	108х4	Ст20	ППУ	16 т/ч	16 т/ч	20 т/ч
3	В-2.10	Воздух КИП на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение трубопровода 1326 к межцеховому трубопроводу В-2.10 на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55. X=3417 * Y=4218 *	Окр. среды	50	0,50	0,78	57х3,5	Ст20	нет	540 нм³/ч	540 нм³/ч	550 нм³/ч

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Продолжение приложения Ц

11	б/н	Осветленная вода на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение. Точка подключения подземная вдоль автодороги №XXII, планшет №55. X=3319 * Y=4349 *	5 + 35	60	0,05 + 0,30	1,0	300	Ст20	да	280 м³/ч без изменения относительно текущего потребления	280 м³/ч	300 м³/ч
12	б/н	Питьевая вода на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение. Точка подключения подземная вдоль автодороги № XXII, планшет №55. Y=3200-3550 *	5 + 25	40	0,1+ 0,20	1,0	57х3,5	Ст20	Битумная мастика	1,9 л/с	3,5 л/с	4 л/с
13	В-6з	ХОВ на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение трубопровода № 334 установки 21-10/3М к трубопроводу В-6з Точка подключения на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55.	25	80	0,18+ 0,30	1,18	159х6	Ст.20	да	от 5,0 до 12,8 т/ч на УЗК (5,0 т/ч – постоянно 12,8 т/ч – периодически при выполнении раскофки змеевиков печей) 40,78 т/ч – постоянно на УПНК	55,0 т/ч	60,0 т/ч
14	В-6з	ХОВ с установки 21-10/3М на УПНК	Используется существующее подключение трубопровода № 335 установки 21-10/3М к трубопроводу В-6з Точка подключения на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55.	25	80	0,18+ 0,30	1,18	159х6	Ст.20	да	40,78 т/ч – постоянно	42,0 т/ч	50,0 т/ч
15	3	Гудрон с АВТ, КТ-1/1 на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение установки. Трубопроводная эстакада установки 21-10/3М отм 6,0 м планшет №55. X=3417 * Y=4218 *	130	140	0,8	1,6	159х10	Ст.20	да	74460 кг/ч	74375 кг/ч	75750 кг/ч
16	1991	Дизельное топливо на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение. Точка подключения на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55 X=3393 * Y=4320 *	70	100	0,1	1,0	159х6	Ст20	нет	30000 кг/ч при выводе в ремонт (промывка). постоянного потребления нет без изменения относительно текущего потребления	0 кг/ч	50000 кг/ч

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Продолжение приложения Ц

24	л.1205	Азот высокого давления на установку 21-10/3М	Новое подключение Точка подключения на технологической эстакаде Перекресток автодорог №XXVIII и №4, планшет №71 X= 3689.35* Y= 2884.65*	Окр. воздуха	40	3,0 + 6,0	6,0	108x7	09Г2С	нет	80 м ³ /ч постоянно	80 м ³ /ч	100 м ³ /ч
25	л.1205а	Азот на установку 21-10/3М	Используется существующее подключение на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXII, планшет №55 X=3393 * Y=4320 *	30	30	0,28-0,4	0,4	89x4	Ст.20	нет	15 м ³ /ч (постоянно) 165 м ³ /ч (аварийно при продувке факельного коллектора)	0 м ³ /ч	335 м ³ /ч
26	б/н	Промливневая канализация 1-ой системы	Используется существующее подключение. Точка подключения подземная вдоль автодороги №XXII, планшет №55. X=4210*	до 40	40	атм.	самотечная	600x60	ж/б	нет	максимальный возможный расход 800 м ³ /час (периодически) 220 л/с	220 л/с	370 л/с
27	б/н	Водопровод свежей воды (речная)	Используется существующее подключение. Точка подключения подземная вдоль автодороги № XXII, планшет №55. X=4175*	1 + 23	3 + 25	0,35	0,8	630x8	Ст20	гидроизоляция в/у типа	431 м ³ /ч (к модульным установкам пожаротушения)	450 м ³ /ч	500 м ³ /ч
28	б/н	Противопожарный водопровод	Новые подключения Точка подключения подземная вдоль автодороги № XXII, планшет №55. X= 4189 *, от Y= 2925 до Y=3535 * Точка подключения подземная вдоль автодороги № XI, планшет №55. X= 4189 *, от Y= 4200 до Y=4300 *	15 + 30	35	0,6 (при пожаре) / не менее 0,2 (без пожара)	1,2	315x28,6 273x8	п/э Ст20	гидроизоляция в/у типа	147,2 л/с	170 л/с	170 л/с
29	б/н	Бытовая канализация	Точка подключения подземная вдоль автодороги №I, планшет №55. X=4410 *	20 + 30	40	атм.	самотечная	300	а/ц	нет	1,9 л/с	28 л/с	52 л/с
30	Per.№3	Вода теплофикационная ТЭЦ-4 (прямая)	Новое подключение Точка подключения на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXVIII планшет 56 X=4135.0* Y=2939.0*	130	150	0,76	1,18	630x11	Ст20	да	70 м ³ /ч	90 м ³ /ч	100 м ³ /ч

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ц

31	Per.№ 3а	Вода теплофикационная ТЭЦ-4 (обратная)	Новое подключение Точка подключения на технологической эстакаде вдоль автодороги №XXVIII планшет 56 X=4135.0* Y=2939.0*	70	150	0,57	1,18	630x11	Ст.20	да	70 м³/ч	90 м³/ч	100 м³/ч
32	MEA-2001	Регенерированный раствор МЭА на установку 21-10/3М с УПС	Используется существующее подключение на технологической эстакаде у перекрёстка автодорог №XXII и №XXVIII на отм 4,5 м, планшет №55 X=4207 * Y=2937 *	35	100	0,5	1,6	159x6	Ст.20	да	8000 кг/ч	8000 кг/ч	8000 кг/ч
33	MEA-2101	Насыщенный раствор МЭА с установки 21-10/3М на УПС	Используется существующее подключение на технологической эстакаде у перекрёстка автодорог №XXII и №XXVIII на отм 4,5 м, планшет №55 X=4207 * Y=2937 *	45	80	не менее 0,07	1,5	159x6	Ст.20	да	8112 кг/ч	8112 кг/ч	8112 кг/ч

Примечание:

- Существующие подключения приведены в таблице с целью подтверждения обеспечения установки замедленного коксования 21-10/3М требуемым количеством транспортируемых продуктов. Замена запорной арматуры, труб и выполнение новых врезок в межцеховые трубопроводы для существующих точек подключения проектом не предусматривается.
- * - Координаты уточнить по месту.
- Вода теплофикационная:
 - источник теплоснабжения ТЭЦ-4;
 - отопительный сезон с октября по май (216 суток);
 - способ регулирования тепловой энергии – центральное качественное;
 - система теплоснабжения – закрытая;
 Качественные характеристики продукта:
 - прозрачность по шрифту, см, не менее 30;
 - содержание растворенного кислорода, мкг/кг 50;
 - содержание соединений железа (в пересчете на Fe), мкг/кг, не более 500;
 - значение pH при 25 °С, в пределах 7,0-8,5;
 - содержание нефтепродуктов, мг/кг, не более 1.
- Качество воздуха КИП (класс загрязнения 3) по ГОСТ 17433-80:
 - размер твёрдых загрязнений, мкм, не более 10,0;
 - содержание, не более:
 - посторонних примесей, мг/м³ - 2,0;
 - вода (в жидком состоянии) не допускается;
 - масла (в жидком состоянии) не допускается;
 - точка росы, °С, не выше минус 60 (в зимнее время).

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Окончание приложения Ц

5. Качественные характеристики парового конденсата:
 - общая жесткость, не более, мкг-экв/л - 50,0;
 - содержание соединений железа, не более, мкг/л - 100,0;
 - содержание соединений меди, не более, мкг/л - 20,0;
 - содержание кремниевой кислоты, не более, мкг/л - 120,0;
 - значение pH, в пределах 8,5-9,5;
 - содержание нефтепродуктов, не более, мкг/л - 500.

6. Качественные характеристики ХОВ:
 - жесткость, мкг-экв/кг, не более:
 - для воды 5/15
 - для конденсата -/15
 - массовая доля натрия, мг/дм³, не более:
 - для воды 0,2/-
 - для конденсата -/
 - содержание окислов кремния, мг/дм³, не более:
 - для воды 1,0/-
 - для конденсата -/
 - PH среды, в пределах:
 - для воды 7,5-9,5
 - для конденсата 7,5-9,5

7. Потребление оборотной воды 1 системы на нужды УЗК 21-10/3М в размере 2000 м³/ч согласовано только после вывода из эксплуатации установки ФСБ. При условии одновременной работы ФСБ и УЗК 21-10/3М суммарное потребление оборотной воды 1 системы не должно превышать 2400 м³/ч (согласно проектной документации БОВ-9).

8. При проектировании подключений к межцеховым трубопроводам и проектировании, руководствоваться Техническими требованиями на проектирование снабжения энергоносителями объектов АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (Приказ №1509-П от 15.12.2021г.):

9. ¹ - Предусмотреть: 1) тепловую изоляцию для уменьшения тепловых потерь; 2) теплоспутник для обогрева трубопровода; 3) площадки обслуживания запорной арматуры выше отметки высот +1,8м.

10. ² - Предусмотреть монтаж нового ж/б колодца. Перед подключением в коллектор предусмотреть колодец с гидрозатвором и колодец для отбора проб. Содержание нефтепродуктов - не более 340 мг/л.

11. ³ - Предусмотреть монтаж ж/б колодца, запорной арматуры, а также вывод данных о давлении и расходе воды в общезаводскую сеть PI-system.

12. ⁴ - При подключении предусмотреть монтаж ж/б колодца и запорной арматуры. В случае нехватки давления воды в магистральных трубопроводах на орошения (охлаждения), пожаротушения, необходимо предусмотреть установку подкачивающих насосов.

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение Ш
(справочное)

Приказ о нормировании загрязняющих веществ в промышленных стоках
АО «Газпромнефть-ОНПЗ» от 28.12.2021 г. №1624-П



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ»
(АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»)

ПРИКАЗ

« 28 » декабря 20 21 г.

№ 1624-П

**О нормировании загрязняющих
веществ в стоках**

С целью снижения концентрации загрязняющих веществ в промышленных стоках предприятия

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. С момента подписания приказа ввести в действие нормы по содержанию загрязняющих веществ в промышленных стоках в соответствии с утвержденным Протоколом (Приложение).

2. Начальнику производства первичной переработки нефти, битумов и кокса №1 Комлеву С.В., начальнику производства глубокой переработки нефти и алкилирования бензинов №2 Кветко И.Р., начальнику катализаторного производства №3 Шапоренко А.П., начальнику производства ароматических углеводородов и вторичной переработки нефтепродуктов №4 Милинчуку В.В., начальнику товарного производства Лепскому В.Н, начальнику общезаводского хозяйства Гурьевских С.Ю. обеспечить содержание загрязняющих веществ в промышленных стоках установок в рамках установленных норм.

3. Начальнику общезаводского хозяйства Гурьевских С.Ю. организовать контроль за соблюдением установленных норм и фиксацию фактов их превышения с последующим предоставлением информации в адрес отдела охраны окружающей среды и руководителя технологического объекта.

4. Руководителям технологических объектов, на которых зафиксированы превышения, при получении информации организовать выявление источника сброса в соответствии с «Положением о водоотведении стоков на очистные сооружения» с последующим предоставлением информации в адрес отдела охраны окружающей среды и ОЗХ.

5. Начальнику ЛТК Быструшкину О.Ф. внести информацию по нормам содержания загрязняющих веществ в промышленных стоках в систему Q-DIS.

6. Главному технологу, начальнику управления главного технолога Чесаку С.В. внести соответствующие изменения в технологические регламенты установок.

7. Контроль исполнения приказа возложить заместителя генерального директора по производству Глазова А.В.

Генеральный директор

О.Г. Белявский

Чесак С.В.
33-50



АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ОНПЗ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист
104



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ»
(АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»)

ПРОТОКОЛ

совещания по вопросу
"Изменения норм содержания загрязняющих веществ в контрольных колодцах производств."

« 14 » декабря 2021 г.

№ ПТ-41-01/000392/01

г.Омск

Председатель (руководитель): А.В. Глазов

Присутствовали: Гурьевских С.Ю., Комлев С.В., Кветко И.Р., Шапоренко А.П.,
Милинчук В.В., Лепский В.Н., Чесак С.В.

Секретарь совещания: Курашвили З.Н.

ПОВЕСТКА

Вопрос №1: Рассмотреть возможность применения новых норм содержания нефтепродуктов в контрольных колодцах производств.

ОБСУДИЛИ:

Проведен анализ содержания н/продуктов в стоках с установок за период 2019-2021гг. На основании среднемесячных концентраций нефтепродукта и без учета залповых сбросов составлена таблица с предлагаемыми перспективными нормами.

РЕШИЛИ:

По вопросу №1:

1. Применить следующие нормы содержания нефтепродуктов:

Установка	Норма, мг/л	Вводимая норма, мг/л
21-10/3М (Кол.№2299)	210	150
АВТ-7, АВТ-8 (Кол № 1061)	170	170
АТ-9 (Кол № 13)	120	100
ЭЛОУ 7,8, (Кол. №301)	350	350
АВТ-10 (Кол № 1070)	160	160
АВТ-10 (Кол. № 256)	120	120



АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ОНПЗ»

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЕШИЛИ:

По вопросу №2:

1. Применить следующие нормы содержания аммоний-иона:

Установка	Вводимая норма, мг/л
БОТК (Кол.К-35)	30
КТ-1/1 (Кол. К-3869)	20
КГПН (Кол.К-4874)	20
Л-24-6,7, ГОБКК, ГОДТ (Кол.К-1806)	30

2. Проработать вопрос по включению показателя «Превышение содержания аммоний-иона в сточных водах» в ежемесячное премирование персонала установок.

Ответственный: Гурьевских С.Ю., БЭФ.
Срок: 31.03.2022г.

Заместитель генерального директора
по производству


А.В. Глазов

Протокол вел:


З.Н. Курашвили



АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ОНПЗ»

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

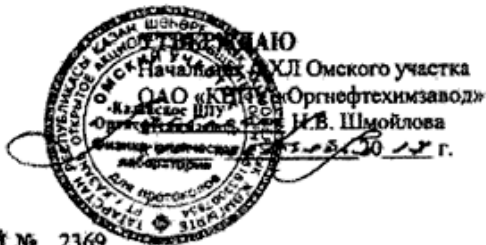
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Ш
(справочное)

Протокол измерений поверхностного стока установки замедленного коксования 21-10/3М

ОАО «ЖАЗАНСКОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ «ОРГНЕФТЕХИМЗАВОД»
ОМСКИЙ УЧАСТОК
ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

644040, г. Омск, пр. Губкина, 1, тел. (3812) 69-07-52
Сайт: <http://omsk-kprn.ru>, E-mail: omsk-kprn@mail.ru
Аттестат аккредитации: № RA.RU.11BC02 от 07.02.2015
Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц: 04.06.2015



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 2369

от « 11 » сентября 2017 г. Общее количество страниц: 1

- 1 Заказчик: АО «Газпромнефть-ОМПЗ», г. Омск, пр. Губкина, 1
- 2 Место отбора проб: АО «Газпромнефть-ОМПЗ», площадка установки замедленного коксования 21-10/3М, г. Омск, пр. Губкина, 1
- 3 Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводилось нормирование: отсутствует
- 4 Цель измерений: Изучение качественного состава поверхностного стока
- 5 Объект измерений: вода поверхностная
- 6 Условия отбора проб: проба отобрана и предоставлена Заказчиком
- 7 Акт приема проб: № 8484 от 11.09.2017
- 8 Отбор проб проводился представителем Заказчика
- 9 Измерения проводил: специалисты ЛАКВ, согласно записям в журналах регистрации измерений
- 10 Дата поступления проб: 11.09.2017
- 11 Дата начала измерений: 11.09.2017
- 12 Результаты измерений:

№ п/п	Регистрационный номер (шифр) пробы	Наименование определяемого показателя	НД на метод измерения	Единицы измерения	Величина допустимого уровня	Результат измерения
1	2	3	4	5	6	7
1	48019-03	Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	ед.рН	не норм.	6,5 ± 0,20
2	48019-03	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1.2:4.5-95	мг/дм ³	не норм.	12,0 ± 3,5
3	48019-03	Температура	ПНД Ф 12.16.1-10	°С	не норм.	7 ± 1
4	48019-03	Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1.2.110-97	мг/дм ³	не норм.	124 ± 12

Примечание:

- 1 Содержание настоящего документа не может быть воспроизведена полностью или частично без письменного разрешения начальника ФХЛ Омского участка.
- 2 Результаты измерений относятся только к указанной пробе.
- 3 За правильность процедуры отбора проб и репрезентативность пробы, отобранной Заказчиком, ФХЛ Омского участка ответственности не несет.
- 4 За достоверность информации, имеющей отношение к отбору пробы предоставленной Заказчиком, ФХЛ Омского участка ответственности не несет.
- 5 * - измерения были проведены с разбавлением пробы.

Протокол оформил:
Заведующий ЛАКВ ФХЛ Омского участка
ОАО «КНПУ «Оргнефтехимзавод»

О.В. Ивлева

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Э
(справочное)

Письмо АО «Газпромнефть-ОНПЗ» №16/016942 от 22.08.2023 о порядке уборки и складирования снежных масс



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОМСКИЙ НПЗ»
(АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОНПЗ»)

Юридический адрес:
Россия, 644040, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
ОГРН 1025500508956, ИНН 5501041254
Адрес для корреспонденции:
Россия, 644040, г. Омск, пр. Губкина, д. 1
Тел.: +7 (3812) 690-481. Факс: +7 (3812) 631-188
e-mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru
onpz.gazprom-neft.ru

Врио генерального директора
ООО «Башгипронефтехим»

Береговскому А. М.

bgnh@bgnh.rosneft.ru

Главному инженеру проекта
Спиридонову Н. А.

SpiridonovN@bgnh.rosneft.ru

22.08.2023 № 16/016942
на № 092297-23 от 18.08.2023г.

RUZK-BGNH-LET-1741

Для информации

**О предоставлении информации
по объекту «Реконструкция установки
замедленного коксования 21-10/3М»**

Уважаемый Алексей Михайлович!

В рамках предоставления информации по объекту «Установка замедленного коксования 21-10/3М» сообщаем, что обращение со снежным покровом с территории проведения работ в периоды строительства и эксплуатации будет осуществляться в соответствии с порядком, принятым на АО «Газпромнефть-ОНПЗ»:

- уборка снежных масс на территории осуществляется в зимний период с 8:00 до 17:00, в период обильного снегопада – круглосуточно;
- уборка снежных масс с территории предприятия осуществляется тракторами, погрузка фронтальными погрузчиками, транспортирование по территории предприятия до места плавления производится самосвальными машинами грузоподъемностью 10-20 тонн;
- складирование снежных масс на территории АО «Газпромнефть-ОНПЗ» не планируется, для ускорения процесса переработки (плавления) снега, АО «Газпромнефть-ОНПЗ» приобретены две снегоплавильные станции.

С уважением,

**Начальник управления,
руководитель проекта по
реконструкции установки
замедленного коксования 21-10/3М**

Латушкин Владимир Васильевич
Главный специалист (технолог)
(3812) 69-06-69, доб.66-518

А.О. Белявский



**АО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ОНПЗ»**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Ю
(справочное)
Сведения об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2022 г. АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 22 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения): - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода

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

Наименование отчитывающейся организации
Акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ" (АО "Газпромнефть - ОНПЗ")
Почтовый адрес Российская Федерация, 644040, г.Омск-40, пр. Губкина, 1

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)	ИНН	ОКВЭД2	ОКАТО	ГУИВ
1	2	3	4	5	6
0609060	00148725	5501041254	19.20	52401380000	520120

Бланк № 1 Всего бланков 4

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Продолжение приложения Ю

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

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)				Источник водоснабжения		
	тип (Д, Л, Р)	номер	дата	код типа источника	код водного объекта	расстояние от устья, км	
	1	2	3	4	5	6	
А	Д	55-14.01.01.003-Р-ДЗНО-С-2017-00773/00	31.12.2017	20	КАР/ОБЬ/1162	1824,1	
11	Д	55-14.01.01.003-Р-ДЗНО-С-2017-00773/00	31.12.2017	20	КАР/ОБЬ/1162	1866,90	
12				91	КАР/ОБЬ/1162		
13				91	КАР/ОБЬ/1162		
14				91	КАР/ОБЬ/1162		
15							

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды				Допустимый объем забора воды	Забрано или получено по периодам												
	поставщика по ГУИВ	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ		всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль					
	7	8	9	10		11	12	13	14	15	16	17	18	19				
А																		
11,00		ТН	52401380	14.01.01.003	30052,71	29337,58	2311,30	2121,44	2386,80	2433,99	2563,10	2441,31	2690,26					
12	520059	ПК	52244816	14.01.01.001		629,93	46,75	51,76	50,94	56,13	49,7	49,96	47,62					
13	999005	СД	52401380	14.01.01.003		204,09	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00					
14	520120	СД	52401380	14.01.01.003		2337,88	194,83	194,82	194,82	194,82	194,82	194,82	194,82					
15																		

№ строки	Забрано или получено по периодам					Учтено средствами измерений	Потери при транспортировке	Использовано										
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			коды территорий		расходы в системах водоснабжения		всего за год						
	20	21	22	23	24			25	26	по ОКАТО	ВХУ		оборотного	повторного	31			
А																		
11	2289,99	2374,63	2416,63	2530,11	2778,02		610,05	52401380	14.01.01.003	368221,82	7423,10	11891,67						
12	55,14	54,36	53,3	45,19	69,08			52401380	14.01.01.003			561,77						
13	17,00	17,00	17,00	17,00	17,09													
14	194,82	194,82	194,82	194,82	194,85													
15																		

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования										Передано для использования или отведения							
											без использования, по кодам категорий воды						после использования	
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем
А	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	102	11891,67									ТД	16835,86					СД	8565,52
12	101	561,77									ПД	68,16						
13											СТ	204,09						
14											СТ	2337,88						
15																		

Бланк №

2

Всего бланков

4

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.

Копия

Лист

№ док.

Подп.

Дата

111

Лист

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

Продолжение приложения Ю

Раздел 2. Водоотведение - (А) - (В) - (ИИ) от объектов в водный объект (р. Иргиз)

Т2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Расчетно (Р) (ИИИИ) (И)			Прямые отчисления (ИИ)		расстояние от устья, км
	год (Р, И)	категория	дата	код типа прибора	тип водного объекта	
А	1	2	3	4	5	6
21						
22						
23						
24						
25						

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды			Допустимый объем водоотведения	Отведено воды, всего за год	Учено средствами измерений	Отведено в водные объекты					Мощность очистных сооружений	
	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ				загрязненных		нормативно чистых (без очистки)	нормативно-очищенных			
							без очистки	недостаточно очищенных		код очистного сооружения	объем		
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
21													
22													
23													
24													
25													

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

Бланк № 3 Всего бланков 4

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

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

Окончание приложения Ю

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

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

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

¹ БПК поли (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), азот общий (2), азот аммонийный (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.

Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк № 4 Всего бланков 4

 Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

с.ю. Цыганова

Зам. ген. дир. по пр-ву
 (должность)
 исп. 690577 Цыганова Т.В.
 (номер контактного телефона)

Глазов Александр Витальевич
 (Ф.И.О.)
 konc@omsk.gazprom-neft.ru
 (E-mail)



Отдел водных ресурсов по Омской области
 Вх. № *101* от *22*

Отдел водных ресурсов по Омской области
 Вх. № *101* от *22* 2023 г.
Ирина Колосовская

Изм. Копия Лист № док. Подп. Дата
 ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OBOS2
 113 Лист

Приложение Я
(справочное)

Установка для мойки колес автотранспорта (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)

2002 г	УСТАНОВКА ДЛЯ МОЙКИ КОЛЕС АВТОТРАНСПОРТА (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)	На 2 страницах стр.1
--------	--	-------------------------------------

НАЗНАЧЕНИЕ

Установка может использоваться на стройплощадках, автопарках, промышленных объектах и пр. для мойки колес автотранспортных средств без применения моющих добавок.

КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ

- | | |
|------------------------------|------|
| 1 Установка "Мойдодыр-К-4,5" | 1 шт |
| 2 Песколовка | 1 шт |
| 3 Насос погружной (N=1 кВт) | 1 шт |

НАЗНАЧЕНИЕ КОМПЛЕКТА ОБОРУДОВАНИЯ

Комплект предназначен для использования на строительных площадках, в автопарках, промышленных и других объектах для мойки колес автотранспортных средств и обеспечивает очистку воды для повторного использования при пропускной способности до 30 грузовых автомобилей в час. За счет электрообогрева насосной камеры и емкости очищенной воды возможна работа установки при температуре до -5 С.

УСТАНОВКА ДЛЯ МОЙКИ КОЛЕС АВТОТРАНСПОРТА (с установкой оборотного водоснабжения «Мойдодыр»)	Стр. 2
--	--------

Комплект оборудования предназначен для сбора и очистки сточных вод от взвешенных

веществ и нефтепродуктов в системе оборотного водоснабжения мойки колес автотранспортных средств и обеспечивает повторное использование очищенной технической воды.

Комплект обеспечивает очистку оборотной воды при пропускной способности 10-15 единиц транспорта в час.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

I Установка.

- | | |
|--|--------|
| 1 Производительность по очищенной воде, м ³ /ч | до 4,5 |
| 2 Концентрация загрязняющих веществ в сточной воде, мг/л, не более по взвешенным веществам | 4500 |
| по нефтепродуктам | 200 |
| 3 Концентрация загрязняющих веществ в оборотной воде, мг/л, не более по взвешенным веществам | 200 |
| по нефтепродуктам | 20 |
| 4 Габаритные размеры, мм | |
| длина | 3610 |
| ширина | 1760 |
| 5 Масса без воды, кг | 1290 |
| 6 Объем воды в установке, м | 4,2 |
| 7 Обслуживающий персонал, чел. | 1-2 |

II Насос высокого давления.

- | | |
|---------------------------------|-------|
| 1 Производительность, л/мин. | 70-80 |
| 2 Давление, кгс/см ² | 11-15 |
| 3 Установленная мощность, кВт | 7,5 |

III Погружной насос

- | | |
|------------------------------|--------|
| 1 Производительность, л/мин. | до 150 |
| 2 Напор, м вод.ст. | 9 |

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение 1 (справочное)

Песколовка тангенциальная



НПО ЭКОСИСТЕМА

valday@eco-systema.com

+7 (495) 788 03 16

ПТ-10х1

Песколовка тангенциальная

Производительность: 10м³/ч

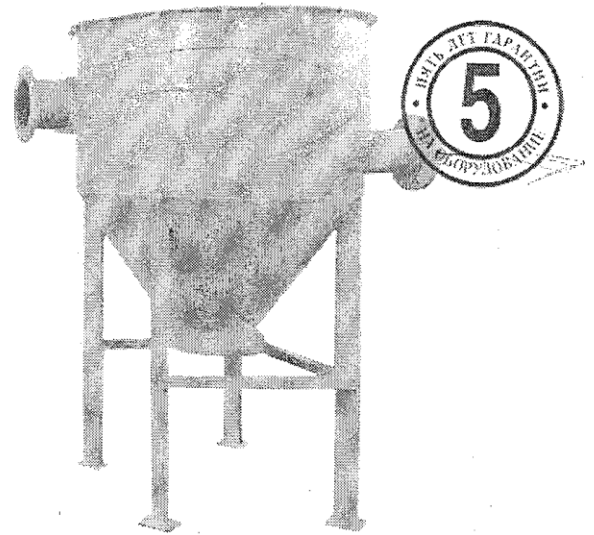
Эффективность установки:
механические взвеси ($u_0 = 25$ мм/с) -
98 %

Материал исполнения корпуса:
Сталь Ст.3, AISI304, AISI316, AISI321

Удаление песка с плотностью 2,5 т/м³
и размером частиц свыше 0,25 мм

Конус вывода песка с фланцевым
присоединением

Одно- и двухкорпусное исполнение



Особенности модификаций

Модификация	Артикул	Технические характеристики	Материал емкости и рамы
ПТ-10х1 Ст.3	32.30.01.001	Габаритные размеры (ДхШхВ), мм: 520х582х1554 Масса (трансп/рабочая), кг: 98/231	Сталь 3 с антикоррозионным покрытием
ПТ-10х1 304	32.30.01.002	Габаритные размеры (ДхШхВ), мм: 520х582х1554 Масса (трансп/рабочая), кг: 98/231	Нержавеющая сталь AISI304
ПТ-10х1 321	32.30.01.003	Габаритные размеры (ДхШхВ), мм: 520х582х1554 Масса (трансп/рабочая), кг: 98/231	Емкость: нержавеющая сталь AISI321 Рама: нержавеющая сталь AISI304
ПТ-10х1 316	32.30.01.004	Габаритные размеры (ДхШхВ), мм: 520х582х1554 Масса (трансп/рабочая), кг: 98/231	Емкость: нержавеющая сталь AISI316 Рама: нержавеющая сталь AISI304

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Лист

115



Принцип работы

Исходные стоки по касательной (тангенциально) поступают в корпус песколовки через входной патрубок, расположенный в цилиндрической части. Тангенциальный ввод воды и круглое сечение корпуса создают вращательное движение потока. Интенсивное движение воды обеспечивает отмывку песка от органических веществ и предотвращает их выпадение в осадок. За счет действия центробежных сил песок прижимается к внутренним стенкам песколовки и отделяется от воды, накапливаясь в нижней конической части.

Очищенная вода собирается в центральной части и отводится через патрубок отвода очищенной воды, расположенный в цилиндрической части. Накопленный песок периодически выводится из песколовки.

Монтаж

Монтаж песколовки осуществляется согласно руководству по эксплуатации, которое предоставляется вместе с оборудованием.

Монтаж включает:

- установку на фундамент и крепление,
- подключение трубопроводов и арматуры



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 2
(справочное)

Протокол измерений поверхностного стока на период строительных работ

ОАО «КАЗАНСКОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ «ОРГНЕФТЕХИМЗАВОД»
ОМСКИЙ УЧАСТОК
ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

644040, г. Омск, пр. Губкина, 1, тел. (3812) 69-07-52
Сайт: <http://omsk.knpz.ru>, E-mail: omsk-knpz@mail.ru

Аккредитация: № EA.RU.218302 от 07.07.2015
Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц: 04.06.2015



УТВЕРЖАЮ
ФХЛ Омского участка
ОАО «Оргнефтехимзавод»
Н.В. Шмойлова
30 / 9 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ № 2581

от « 29 » сентября 2017 г. Общее количество страниц: 1

- 1 Заказчик: АО «Газпромнефть-ОМПЗ», г. Омск, пр. Губкина, 1
- 2 Место отбора проб: АО «Газпромнефть-ОМПЗ», площадка установки канализационного коллектора 43/103, г. Омск, пр. Губкина, 1
- 3 Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводилось нормирование: отсутствует
- 4 Цель измерений: Изучение качественного состава поверхностного стока на период строительных работ
- 5 Объект измерений: вода поверхностная
- 6 Условия отбора проб: проба отобрана и предоставлена Заказчиком
- 7 Акт приема проб: № 9060 от 29.09.2017
- 8 Отбор проб проводился представителем Заказчика
- 9 Измерения проводил: специалисты ЛАКВ, согласно записям в журналах регистрации измерений
- 10 Дата поступления проб: 29.09.2017
- 11 Дата начала измерений: 29.09.2017
- 12 Результаты измерений:

№ п/п	Регистрационный номер (инфр) пробы	Наименование определяемого показателя	ИД на метод измерения	Единицы измерения	Величина допустимого уровня	Результат измерения
1	2	3	4	5	6	7
1	51620-03	Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	ед.рН	не норм.	6,5 ± 0,20
2	51620-03	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.5-95	мг/дм ³	не норм.	14 ± 4
3	51620-03	Температура	ПНД Ф 12.16.1-10	С	не норм.	6 ± 1
4	51620-03	Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.110-97	мг/дм ³	не норм.	130 ± 13

Примечание:

- 1 Содержание настоящего документа не может быть воспроизведено полностью или частично без письменного разрешения начальника ФХЛ Омского участка.
- 2 Результаты измерений относятся только к указанной пробе.
- 3 За правильность процедуры отбора проб и достоверность пробы, отобранной Заказчиком, ФХЛ Омского участка ответственности не несет.
- 4 За достоверность информации, являющейся основанием к отбору пробы предоставленной Заказчиком, ФХЛ Омского участка ответственности не несет.
- 5 * - измерения были проведены с разбавлением пробы.

Протокол оформил:
Заведующий ЛАКВ ФХЛ Омского участка
ОАО «КНПУ «Оргнеfteхимзавод»

О.В. Налова

Страница 1 из 1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Приложение 3 (справочное)

Программа производственного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны основной площадки, включая площадку ББО АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора
по ПБ, ОТ, ГЗ и ООС
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

В.Н. Генералов



20 22 г.

ПРОГРАММА
производственного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны основной производственной площадки, включая площадку блока биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 год

№ п/п	Пункт наблюдения (номер, адрес, географические координаты)	Нормативный документ	Метод контроля и отбора проб атмосферного воздуха	Методика измерений и отбора проб атмосферного воздуха	Наименование загрязняющего вещества	Периодичность контроля
1	2	3	4	5	6	7
1.	Граница санитарно-защитной зоны основной производственной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»: ТКА-1 - напротив восточной границы территории садового товарищества «Север» (X=24175.9; Y=-2811.7) (55°03'33.8"N 73°10'46.4"E) ТКА-4 – около жилого дома № 46/3, ул. Комбинатская (X=26475.5; Y=-1026.5) (55°04'48.3"N 73°12'30.5"E) ТКА-5 – напротив северной границы территории садовых товариществ «Дары Сибири» и «Рассвет» (X=23142.5; Y=620.2) (55°03'00.8"N 73°14'00.5"E) ТКА-6 - на северной границе территории садового товарищества «Нефтяник» (X=23401.7; Y=1043.7) (55°03'08.9"N 73°14'24.2"E) ТКА-7 - на восточной границе территории садового товарищества «Север» (X=24974.2; Y=-3160.9) (55°03'59.0"N 73°10'26.7"E) ТКА-8 - около здания поликлиники по адресу: ул. Нефтезаводская, 56/пр. Губкина, 2 (X=24406; Y=1875) (55°03'41.5"N 73°15'11.3"E) Территория жилой застройки: ТКА-2 - ул. Энтузиастов, д. 67, мкр. «Ермак» (X=22148; Y=1948) (55°02'27.7"N 73°15'22.2"E) ТКА-3 - д. 37 пересечение ул. Энтузиастов и ул. Энергетиков, мкр. «Городок Нефтяников» (X=22760; Y=3334) (55°02'46.9"N 73°16'33.6"E)	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» ГОСТ 17.2.3.01-86 «Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест»	РД 52.04.792-2014 Газоанализатор APNA-370 РД 52.04.792-2014 Газоанализатор APNA-370 РД 52.04.791-2014 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 РД 52.04.799-2014 ФР.1.31.2019.35113 РД 52.04.186-89 п. 5.2.7.4; РД 52.04.795-2014; Газоанализатор APSA-370 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 ПНД Ф 13.1:2.3.23-98 ФР.1.31.2009.05508 ГОСТ 17.2.4.05 ФР.1.31.2020.37773 РД 52.04.822-2015; Газоанализатор APSA-370 Газоанализатор «Палладий-3М»; Газоанализатор «Бинар-1Г»; Газоанализатор CO APMA-370 МУК 4.1.3167-14	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азота оксид (Азота (II) оксид) Аммиак Бензол Гидроксibenзол (Фенол) Дигидросульфид (Сероводород) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (метилтолуол) Метилбензол (Толуол) Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₉ H ₂ Смесь предельных углеводородов C ₈ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Взвешенные вещества (пыль) Сера диоксид (ангидрид сернистый) Углерод оксид Этилбензол	10-15 раз в квартал (50 наблюдений в год) по каждому загрязняющему веществу в каждой точке при наличии направления ветра ⁽¹⁾

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OVOC2

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

Продолжение приложения 3

1	2	3	4	5	6	7
2.	Граница санитарно-защитной зоны основной производственной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»: ТКА-4 – около жилого дома № 46/3, ул. Комбинатская (X=26475.5; Y=-1026.5) (55°04'48.3"N 73°12'30.5"E)	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»	РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» ГОСТ 17.2.3.01-86 «Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест»	ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 РД 52.04.186-89 п. 5.2.7.4; РД 52.04.795-2014; Газоанализатор APSA-370 РД 52.04.822-2015; Газоанализатор APSA-370 РД 52.04.186-89 п. 5.2.7.7 РД 52.04.792-2014 Газоанализатор APNA-370 РД 52.04.792-2014 Газоанализатор APNA-370 РД 52.04.791-2014 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 РД 52.04.799-2014 ФР.1.31.2019.35113 РД 52.04.186-89 п. 5.2.7.4; РД 52.04.795-2014; Газоанализатор APSA-370 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 ФР.1.31.2009.05509; ФР.1.31.2019.35113 ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 ФР.1.31.2009.05508 ГОСТ 17.2.4.05 ФР.1.31.2020.37773 РД 52.04.822-2015; Газоанализатор APSA-370 Газоанализатор «Палладий-3М»; Газоанализатор «Бинар-1П»; Газоанализатор СО APMA-370 МУК 4.1.3167-14 ФР.1.31.2009.06145 ФР.1.31.2012.12721 ПНД Ф 13.1:2:3.59-07	Бензол Дигидросульфид (Сероводород) Сера диоксид Серная кислота Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азота оксид (Азота (II) оксид) Аммиак Бензол Гидроксibenзол (Фенол) Дигидросульфид (Сероводород) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (метилтолуол) Метилбензол (Толуол) Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Взвешенные вещества (пыль) Сера диоксид Углерод оксид Этилбензол Натрий гидроксид (натр едкий) (щелочь) 2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-Бутиловый эфир) Масло минеральное нефтяное (углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (суммарно))	10-15 раз в квартал (50 наблюдений в год) по 4 раза в сутки: 01:00, 07:00, 13:00, 19:00 часов при наличии ветра ⁽¹⁾ по заявке: один раз в июле-августе по каждому загрязняющему веществу в каждой точке при наличии направления ветра ⁽¹⁾
3.	Граница санитарно-защитной зоны основной производственной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»: ТКА-1 - напротив восточной границы территории садового товарищества «Север» (X=24175.9; Y=-2811.7) (55°03'33.8"N 73°10'46.4"E) ТКА-4 – около жилого дома № 46/3, ул. Комбинатская (X=26475.5; Y=-1026.5) (55°04'48.3"N 73°12'30.5"E) ТКА-5 – напротив северной границы территории садовых товариществ «Дары Сибири» и «Рассвет» (X=23142.5; Y=620.2) (55°03'00.8"N 73°14'00.5"E) ТКА-6 - на северной границе территории садового товарищества «Нефтяник» (X=23401.7; Y=1043.7) (55°03'08.9"N 73°14'24.2"E) ТКА-7 - на восточной границе территории садового товарищества «Север» (X=24974.2; Y=-3160.9) (55°03'59.0"N 73°10'26.7"E) ТКА-8 - около здания поликлиники по адресу: ул. Нефтезаводская, 56/пр. Губкина, 2 (X=24406; Y=1875) (55°03'41.5"N 73°15'11.3"E) Территория жилой застройки: ТКА-2 - ул. Энтузиастов, д. 67, мкр. «Ермак» (X=22148; Y=1948) (55°02'27.7"N 73°15'22.2"E) ТКА-3 - д. 37 пересечение ул. Энтузиастов и ул. Энергетиков, мкр. «Городок Нефтяников» (X=22760; Y=3334) (55°02'46.9"N 73°16'33.6"E)					

Примечание:

1. При восточном ветре и в период НМУ при восточном ветре, который дует на запад: ТКА-1, ТКА-7;
При северном ветре и в период НМУ при северном ветре, который дует на юг: ТКА-2, ТКА-6, ТКА-5, ТКА-8;
При северо-восточном ветре и в период НМУ при северо-восточном ветре, который дует на юго-запад: ТКА-5;
При северо-западном ветре и в период НМУ при северо-западном ветре, который дует на юго-восток: ТКА-3, ТКА-8;
При южном и юго-восточном ветре и в период НМУ при южном и юго-восточном ветре, которые дуют на север и на северо-запад: ТКА-4.
2. Отбор проб и измерения при температуре t ≤ -30°C не проводятся.
3. Приложение 1. Карта-схема расположения точек контроля основной площадки, включая площадку блока биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ».
4. Программа производственного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны основной площадки, включая площадку блока биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» составлена в соответствии с положительным санитарно-эпидемиологическим заключением № 55.01.02.000.T.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Начальник Отдела охраны окружающей среды

С.В. Казадеев

исп.: Бук АВ.

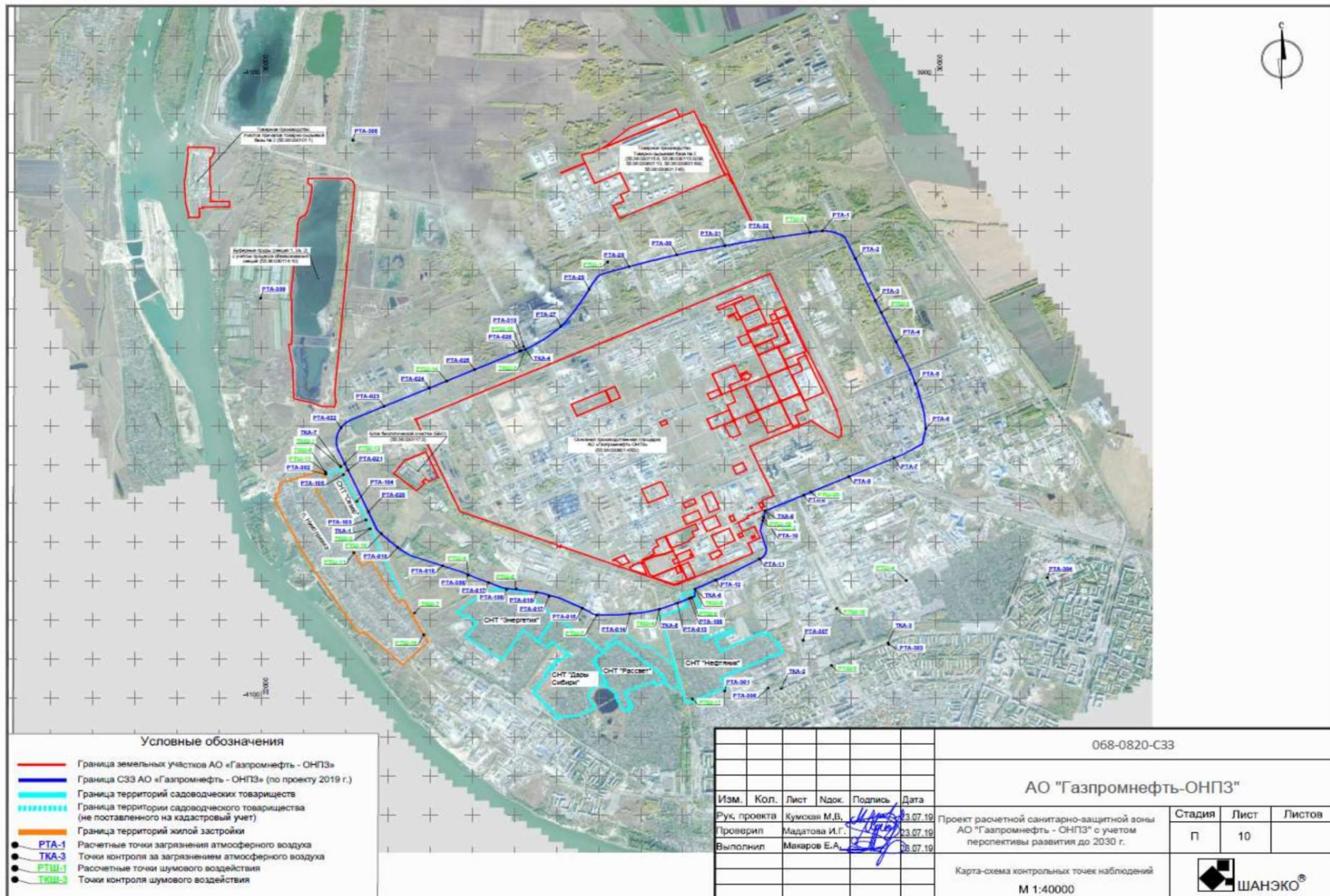
ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

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

Продолжение приложения 3

Карта-схема расположения точек контроля АО «Газпромнефть-ОНПЗ»



Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

120	Лист
-----	------

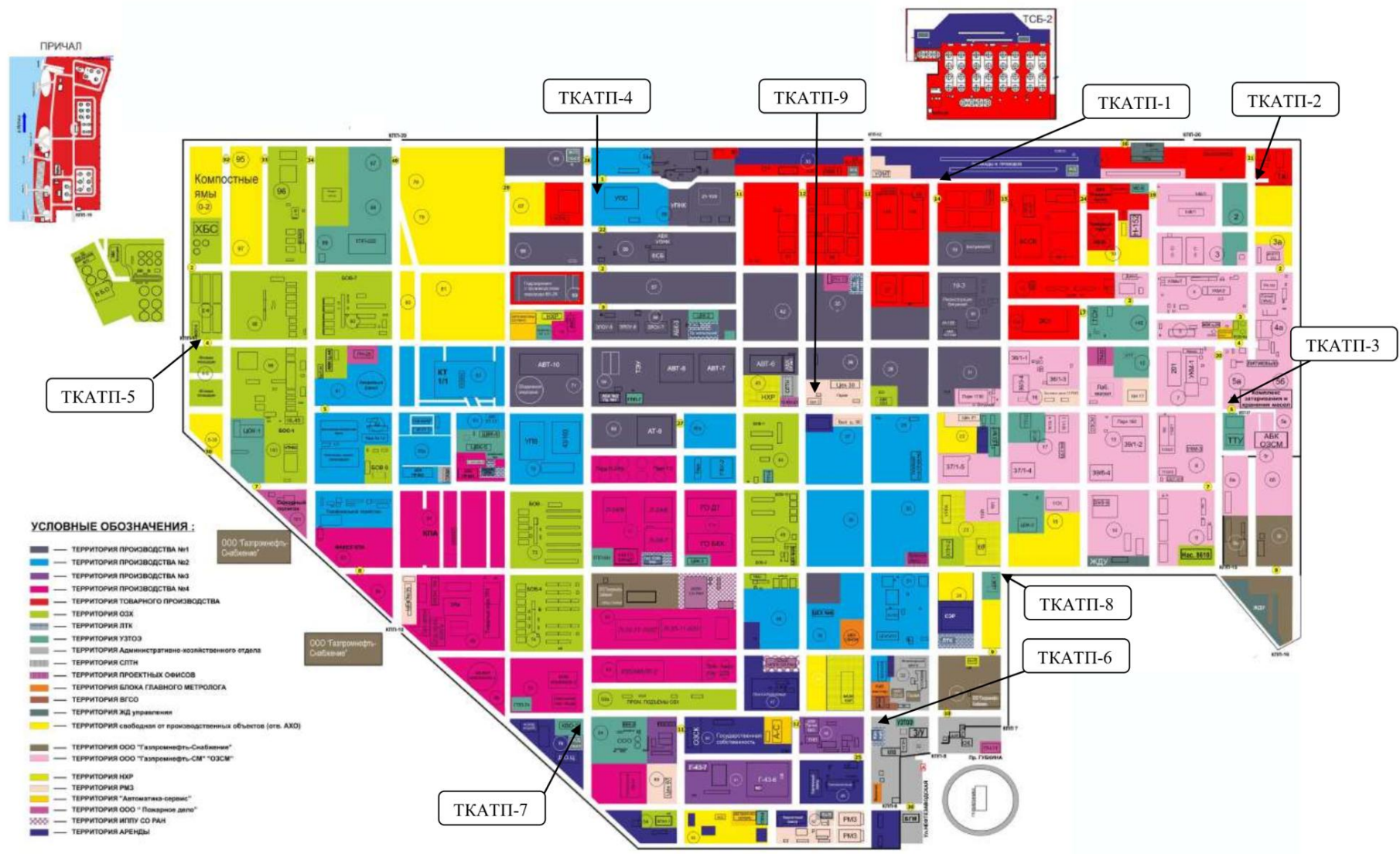
068-0820-СЗЗ					
АО "Газпромнефть-ОНПЗ"					
Изм.	Кол.	Лист	Лок.	Подпись	Дата
Рук. проекта	Кумихин М.В.				23.07.19
Проверил	Мадатова И.Г.				23.07.19
Выполнил	Макаров Е.А.				28.07.19
Проект расчетной санитарно-защитной зоны АО "Газпромнефть - ОНПЗ" с учетом перспективы развития до 2030 г.					
Стадия		Лист	Листов		
п		10			
Карта-схема контрольных точек наблюдений					
М 1:40000					

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

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Окончание приложения 3

Карта-схема расположения точек контроля АО «Газпромнефть-ОНПЗ»



ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 4 (справочное)

План-график производственного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на источниках загрязнения атмосферного воздуха основной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»



Программа производственного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на источниках загрязнения атмосферного воздуха основной площадки, включая блок биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 год

номер	Наименование цеха/установки/объекта		Наименование ИЗАВ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса, г/с	Место отбора проб	Кем осуществляется контроль	Методы и методики измерений	Методы контроля для определения содержания загрязняющего вещества в мг/м3	
	1	2			код	наименование							
Производство № 1													
1	ЭЛОУ-7	Насосная	Вентсистема ВУ-1, 1А	0004	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1, 1А	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.2.3.23-98	инструментально-расчетный
2	ЭЛОУ-7	Насосная	Вентсистема ВУ-1, 1А	0004	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1, 1А	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	ФР 1.31.2009.05503	инструментально-расчетный
3	ЭЛОУ-7	Насосная	Вентсистема ВУ-1, 1А	0004	0602	Бензол	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1, 1А	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.2.3.25-99 ФР 1.31.2009.05503	инструментально-расчетный
4	ЭЛОУ-8	Насосная	Вентсистема ВУ-1	0005	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.2.3.23-98	инструментально-расчетный
5	ЭЛОУ-8	Насосная	Вентсистема ВУ-1	0005	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	ФР 1.31.2009.05508	инструментально-расчетный
6	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
7	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
8	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0330	Сера диоксид (Амфидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
9	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
10	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.2.3.23-98	инструментально-расчетный
11	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	0703	Бензалкирен (3,4-Бензапирен)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.76 ФР 1.31.2015.19541	инструментально-расчетный
12	АВТ-10	000701 Печи П-1/1, П1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	Дымовая труба печей П-1/1, П-1/2, П1/3, П-3, П-101, П-102	0007	2304	Мазутная зола тепловыделителей (в пересчете на ашадан)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	-	-	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	-	расчетный
13	ТЭУ-1	001001 Маутина насосная	Вентсистема ВУ-1	0010	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Пнд Ф 13.1.2.3.23-98	инструментально-расчетный
14	ТЭУ-1	001001 Маутина насосная	Вентсистема ВУ-1	0010	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет (кат. 4)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Вентсистема ВУ-1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	ФР 1.31.2009.05508	инструментально-расчетный
15	ФСБ	001201 Технологическая печь П-201/1	Дымовая труба П-201/1	0012	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба П-201/1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
16	ФСБ	001201 Технологическая печь П-201/1	Дымовая труба П-201/1	0012	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба П-201/1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный
17	ФСБ	001201 Технологическая печь П-201/1	Дымовая труба П-201/1	0012	0330	Сера диоксид (Амфидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	В соответствии с действующими нормативами ПДВ и разрешением на выбросы	Технологическое отверстие	Дымовая труба П-201/1	АО "НИИ Атмосфера" или ООО "Ми-Транс"	Руководство по эксплуатации Поляр ЭкТ	инструментально-расчетный

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Приложение 5
(справочное)
Программа производственного контроля акустического воздействия основной площадки, включая площадку ББО
АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора
по ПБ, ОТ, ГЗ и ООС
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

В.Н. Генералов
_____ 20 22 г.



ПРОГРАММА
производственного контроля акустического воздействия
основной производственной площадки, включая площадку блока биологической очистки
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
на 2023 год

№ п/п	Пункт наблюдения (номер, адрес, географические координаты)	Нормативный документ	Наименование контролируемого показателя	Периодичность контроля	Метод контроля и методика измерений
1	2	3	4	5	6
1.	<p>Граница санитарно-защитной зоны основной производственной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»:</p> <p>ТКШ-1 – на восточной границе территории садового товарищества «Север» (X=24974.2; Y=-3160.9) (55°03'59.0"N 73°10'26.7"E)</p> <p>ТКШ-2 – напротив восточной границы территории садового товарищества «Север» (X=24175.9; Y=-2811.7) (55°03'33.8"N 73°10'46.4"E)</p> <p>ТКШ-3 – около жилого дома № 46/3, ул. Комбинатская (X=26475.5; Y=-1026.5) (55°04'48.3"N 73°12'30.5"E)</p> <p>ТКШ-4 – напротив северной границы территории садовых товариществ «Дары Сибири» и «Рассвет» (X=23142.5; Y=620.2) (55°03'00.8"N 73°14'00.5"E)</p> <p>ТКШ-5 – на северной границе территории садового товарищества «Нефтяник» (X=23401.7; Y=1043.7) (55°03'08.9"N 73°14'24.2"E)</p> <p>ТКШ-8 - около здания поликлиники по адресу: ул. Нефтезаводская, 56/пр. Губкина, 2 (X=24406; Y=1875) (55°03'41.5"N 73°15'11.3"E)</p> <p>Территория жилой застройки:</p> <p>ТКШ-6 – на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка (X=24891; Y=-3344) (55°03'56.6"N 73°10'17.4"E)</p> <p>ТКШ-7 – на восточной границе территории жилой застройки пос. Николаевка (X=23083; Y=-2343) (55°02'58.6"N 73°11'16.2"E)</p>	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»	<p>Уровни звукового давления (УЗД) в октавных полосах частот: 31,5 Гц; 63 Гц; 125 Гц; 250 Гц; 500 Гц; 1000 Гц; 2000 Гц; 4000 Гц; 8000 Гц.</p> <p>Уровни звука, эквивалентные уровни звука Максимальные уровни звука</p>	<p>32 измерения:</p> <p>2 измерения в каждой точке в год (в дневное и ночное время суток для каждого измерения)</p>	<p>МУК 4.3.3722-21 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»</p> <p>Руководство по эксплуатации Экофизика – 110А Исп. ИФ (Белая) ПКДУ.411000.001.02РЭ</p>

Примечание:

- Измерения при температуре $t \leq -30^{\circ}\text{C}$ не проводятся.
- Приложение 1. Карта-схема расположения точек контроля основной площадки, включая площадку блока биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ».
- Программа производственного контроля акустического воздействия основной площадки, включая площадку блока биологической очистки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» составлена в соответствии с положительным санитарно-эпидемиологическим заключением № 55.01.02.000.Т.001200.12.19 от 23.12.2019 г.

Начальник Отдела охраны окружающей среды

исп.: Бук А.В.

С.В. Казадеев

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

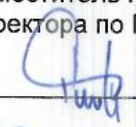
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Приложение 6
(справочное)

Программа производственного контроля за состоянием подземных (грунтовых) вод в районе расположения основной промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального
директора по ПБ, ОТ, ГЗ и ООС


 В.Н. Генералов
 «80» 12 2022 г.



ПРОГРАММА

производственного контроля за состоянием подземных (грунтовых) вод в районе расположения основной промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

№ п/п	Точка проведения контроля	Нормативный Документ*	Контролируемый показатель*	Периодичность Контроля	Метод отбора*
1	2	3	4	5	6
1.	Основная промышленная площадка: Скважины №№29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 47, 48, 49, 53, 54	СП 2.1.5.1059-01 "Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения"	Нефтепродукты, Фенолы, СПАВ, Свинец, Хлориды, Сульфаты, ХПК, Формальдегид, Аммоний, Нитраты, Толуол, Этиленбнзол, Ксилол, Перманганатная окисляемость, Азот аммония, Запах, Мутность, Санитарно-показательные микроорганизмы	4 раза в год: -летняя межень (август-сентябрь); -после промерзания почвы (ноябрь-декабрь); -зимняя межень (февраль-март); -в период весеннего половодья (май)	Отбор проб воды в соответствии с требованиями ГОСТ Р 59024-2020

*В случае изменений нормативно правовых актов, программу выполнять в соответствии с действующим законодательством РФ

Начальник отдела ООС



С.В. Казадзеv

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 7
(справочное)
Программа производственного контроля за состоянием почв
на границах санитарно-защитных зон объектов АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора по
ПБ, ОТ, ГЗ и ООС

В.Н. Генералов
« 30 » 12 2022 г.



ПРОГРАММА

Производственного контроля за состоянием почв на границах санитарно-защитных зон
объектов АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

№ п/п	Точка проведения контроля	Нормативный Документ*	Контролируемый показатель*	Периодичность контроля	Метод отбора*
1	2	3	4	5	6
1.	<p>Граница санитарно-защитной зоны Основной промышленной площадки:</p> <p>1. ТКП-1 на западно-юго-западной границе С33, напротив северной границы территории садового товарищества "Север" (X= 25 052,75; Y= - 3 150,88) (73°10'28,2" В.Д.; 55°04'01,1" С.Ш.)</p> <p>2. ТКП-2 на юго-восточной границе С33, у бывшей поликлиники ОНПЗ пр. Губкина 2 (X= 24 255,87; Y= 1 913,09) (73°15'13,7" В.Д.; 55°03'36,0" С.Ш.)</p> <p>3. ТКП-3 - на южной границе С33, напротив северной границы территории садовых товариществ "Дары Сибири" и «Рассвет» (X=23 117,82; Y=163,79); (73°13'35,4" В.Д.; 55°02'58,99" С.Ш.)</p> <p>4. ТКП-4 - на юго-юго-западной границе С33, напротив северо-западной границы территории садового товарищества "Энергетик" (X=23 633,34; Y= -1 769,24); (73°11'46,4" В.Д.; 55°03'15,4" С.Ш.)</p> <p>5. ТКП-5 - на юго-юго-восточной границе С33,</p>	СанПиН 2.1.3684-21	<p>Аммиак, Алюминий, Кальций, Оксид марганца, Хром, Оксид титана, Бенз(а)пирен, Суммарный показатель загрязнения, Нефтепродукты, Водородный показатель (рН), Фенолы летучие, Сернистые соединения, Детергенты, Канцерогенные вещества, Цианиды, Радиоактивные вещества, Тяжелые металлы:</p> <p>Свинец, Кадмий, Цинк, Медь, Никель, Мышьяк, Ртуть</p>	<p>2 раз в год: - весенний период (май) -осенний период (сентябрь)</p>	<p>В соответствии с требованиями: - ГОСТ 17.4.3.01-2017</p>

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Продолжение приложения 7

<p>на северной границе территории садового товарищества "Нефтяник" (X=23 365,72; Y=928,13); (73°14'18,4" В.Д.; 55°03'07,1" С.Ш.)</p> <p>6. ТКП-6 - на западно-северо-западной границе С33, напротив дома по ул. Комбинатская 46/3 (X=26 411,80 ; Y= - 1 397,01); (73°12'06,7" В.Д.; 55°04'45,3" С.Ш.)</p> <p>Граница санитарно-защитной зоны участка Причалы:</p> <p>1. ТКП-1 – на северо-восточной границе С33 Причала, в направлении мкр. Новоалександровка (X= 28 986,92; Y= -3 912,72); (73°09'44,2" В.Д.; 55°06'08,2" С.Ш.)</p> <p>2. ТКП-2 – на восточной границе С33 Причала, в направлении мкр. Новоалександровка (X= 28 547,92; Y= -3 953,85) (73°09'42,0" В.Д.; 55°05'54,4" С.Ш.)</p> <p>Граница санитарно-защитной зоны ГТС Буферный пруд:</p> <p>1. ТКП-1 – На границе С33 Буферного пруда (северный сектор) в направлении мкр. Новоалександровка (X= 29 138,10; Y= -3 186,80) (73°10'25,1" В.Д.; 55°06'13,2" С.Ш.)</p> <p>2. ТКП-2 – На границе С33 Буферного пруда (западный сектор) в направлении дома по ул. Студенческая 22 (X= 27 782,71; Y= -4 054,03) (73°09'36,7" В.Д.; 55°05'13,07" С.Ш.)</p> <p>3. ТКП-3 – На границе С33 Буферного пруда (южный сектор), в направлении п. Николаевка (X = 25 067,07; Y= -3 567,88) (73°10'04,7" В.Д.; 55°04'01,5" С.Ш.)</p> <p>4. ТКП-4 – На границе С33 Буферного пруда (южный сектор), в направлении северной</p>		<p>Лактозоположительные кишечные палочки (Колиформы, Энтерококки (фекальные стрептококки, Патогенные микроорганизмы (по эпидпоказаниям), Яйца и личинки гельминтов (жизнеспособных), Цисты кишечных патогенных простейший</p>		
---	--	---	--	--

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

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

Окончание приложения 7

<p>границы СНТ «Север» (X = 25 223,18; Y= -3 221,06) (73°10'24,2" В.Д.; 55°04'06,6" С.Ш.)</p>				
<p>Граница санитарно-защитной зоны <i>Товарно-сырьевой базы №2:</i> ТКП-1 – На северо-восточной границе СЗЗ в направлении пос.Ключи 7. (X= 30 173,76; Y= 508,69) (73°13'53,3" В.Д.; 55°06'47,2" С.Ш.)</p>				

* В случае изменений нормативно правовых актов, программу выполнять в соответствии с действующим законодательством РФ

Начальник отдела ООС



С.В. Казадеев

ONPZ-RUZK-PD-2041.00-ОВОС2

Приложение 8
(обязательное)

Ситуационный план расположения точек контроля за компонентами окружающей среды в период строительно-монтажных работ



Условные обозначения

- Граница земельных участков АО «Газпромнефть - ОНПЗ»
- Граница СЗЗ АО «Газпромнефть - ОНПЗ» (по проекту 2019 г.)
- Граница территорий садоводческих товариществ
- Граница территории садоводческого товарищества (не поставленного на кадастровый учет)
- Граница территорий жилой застройки
- TKATP-1** точки контроля за загрязнением атмосферного воздуха на границе промплощадки в период СМР
- TKATP-1** точки контроля за загрязнением почв при проведении СМР

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

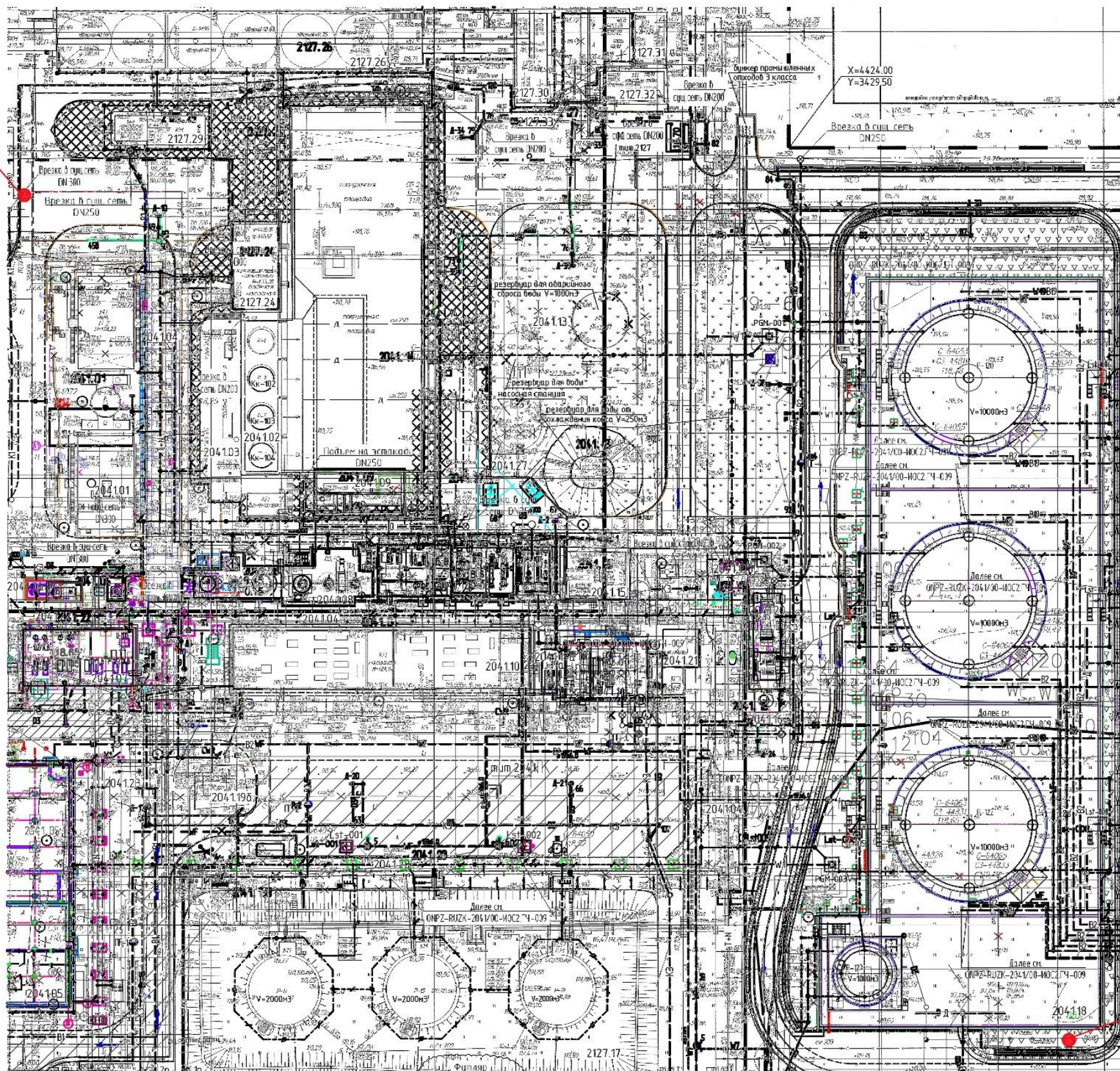
ONPZ-RUZK-PD-2041.00-OBOS2

Экспликация зданий и сооружений

№ на плане	Наименование	Примечание
2041.01	Блок печей	Выполняется отдельным проектом
2041.02	Блок коксовых камер	сущ.
2041.03	Насосная гидрорезки и водяная насосная	сущ.
2041.04	Внутрицеховая эстакада	проект.
2041.05	Операторная с ТП-228Н	проект.
2041.06	Наружное оборудование блока аминовой очистки	проект.
2041.07	Открытая насосная с этажеркой №2	проект.
2041.08	Блок колонн и наружное оборудование	реконстр.
2041.09	Лабиринтный отстойник	проект.
2041.10	Закрытая насосная с этажеркой №1	проект.
2041.11	Компрессорная	проект.
2041.12	Открытая насосная с этажеркой №3	проект.
2041.13	Блок очистки воды	сущ.
2041.14	Крановая эстакада	сущ.
2041.15	Топливная насосная	сущ.
2041.16	Узел воздухооборника КИП	проект. АО "Титрогазоочистка"
2127.17	Резервуары гудрона и газойля 43-103	сущ.
2041.18	Резервуары газойля КТ-1/1	проект.
2041.18	Блок задвижек систем пожаротушения U-102	проект.
2041.18	Модульная установка пожаротушения U-103	проект.
2041.19	Наружное оборудование в составе:	проект.
2041.19a	Узел холодильника тяжелого газойля Т-8	сущ.
2041.19б	Узел фильтров и охладителя водяного конденсата	сущ.
2041.19в	Узел фильтров	проект.
2041.20	Узел факельного сепаратора	проект.
2041.21	Блок теплофикационной воды	сущ.
2041.22	Эстакада №1	проект.
2041.23	Эстакада №2	проект.
2127.24	Перегрузочное помещение	сущ.
2127.25	Конвейер	сущ.
2127.26	Склад кокса	реконстр.
2041.27	Совмещенная эстакада	сущ.
2041.28	Кабельная эстакада №1	сущ.
2127.29	Трансформаторная подстанция	сущ.
2127.30	Погрузочное отделение	сущ.
2127.31	Помещение лебедки маневрового устройства	сущ.
2127.32	Здание лаборатории подготовки проб и проведения анализа	сущ.
2127.33	Кабельная эстакада №2	сущ.
2041.1191	Межцеховая эстакада	сущ.

Условные обозначения:

- 2 - места наблюдения наблюдательных скважин за состоянием подземных (грунтовых) вод в период СМР



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата