

Акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

(АО «Концерн Росэнергоатом»)

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

(Белоярская АЭС)

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

 И.И. Сидоров

« 11 » СЕНТЯБРЯ 2023 г.

**Материалы обоснования лицензии на использование ядерных материалов
при проведении НИР на энергоблоке № 4 Белоярской АЭС, включая
предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду**

ТОМ 2

2023

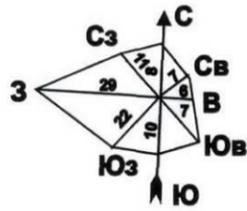
Содержание

Приложение А.1 Схема организации ведения разведки силами АС в санитарно-защитной зоне Белоярской АЭС.....	5
Приложение А.2 Санитарно-защитная зона. Схема расстановки информационных знаков	6
Приложение А.3 План земель санитарно-защитной зоны	7
Приложение А.4 Карта-схема экологических ограничений	8
Приложение А.5 Карта-схема расположения водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы.....	9
Приложение Б Исходно-разрешительная документация	10
Письмо ФГБУ «Уральское УГМС» №ОМ-11-70/98 от 14.02.2023 «О климатических характеристиках»	11
Письмо ФГБУ «Уральское УГМС» № 311-11-16-23/89 от 09.02.2023 «Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе»	12
Письмо Департамента федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу №02-02-28/3952 от 07.06.2017 «О наличии/отсутствии ООПТ Федерального значения».....	13
Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области №12-17-02/3746 от 06.03.2023 «О наличии/отсутствии ООПТ регионального значения и видов, занесенных в Красную книгу Свердловской области»	14
Письмо Администрации городского округа Заречный №108-01-43/993 от 13.02.2023 «О наличии/отсутствии ООПТ местного значения»	16
Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области №38-04-27/140 от 07.03.2023 «О наличии/отсутствии объектов культурного наследия»	18
Письмо Департамента ветеринарии Свердловской области №26-03-05/4604 от 17.09.2019 «О наличии скотомогильников».....	19

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области №12-01-82/5425 от 30.05.2017 «О наличии/отсутствии зон санитарной охраны источников водоснабжения»	20
Письмо Департамента по охране, контролю и регулированию использования животного мира Свердловской области №22-01-82/1326 от 04.05.2017 «Об объектах животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, редких и исчезающих видах».....	22
Выписка №517 из Государственного лесного реестра.....	25
Декларация о воздействии на окружающую среду 65-0166-000278-П.....	31
Разрешение №ГН-ВР-0002 от 30.12.2020 г. на выброс радиоактивных веществ в атмосферный воздух	84
Разрешение №УО-С-0021 от 20.11.2018 г. на сброс радиоактивных веществ в водные объекты.....	93
Санитарно-эпидемиологическое заключение № 66.СО.01.000.Т.000004.05.19 от 17.05.2019 г. на проект «Белоярская АЭС. Комплекс по переработке жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО»	98
Заключение Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству от 22.08.2019 г. № 835-с, письмо от 15.08.2019 № 05-07/7649	102
Решение о предоставлении водного объекта в пользование №66-14.01.05.020-Х-РСВХ-С-2016-01747/00 от 06.07.2016 г.	112
Решение о предоставлении водного объекта в пользование №66-14.01.05.022-Б-РСВХ-С-2020-07281/00 от 27.04.2020 г.	123
Приказ об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты №100-НДС от 03.10.2017 г.	133
Приказ об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты №106-НДС от 11.10.2019 г.	140
Договор аренды земельного участка №АЗФ-79_1013 от 09.12.2008 с доп. соглашениями.....	145

Договора на водоснабжение/водоотведение	190
Приложение В. Материалы общественных обсуждений	298
Приложение Г. Протокол измерения шума	299
Приложение Д. Расчёт выбросов загрязняющих веществ	302
Приложение Е. Отчет о радиационной обстановке в районе расположения Белоярской АЭС за 2022год.....	339
Приложение Ж. Программа ПЭК	391
Приложение З. Карты-схемы расположения объектов контроля.....	418
Приложение И. Договора на проведение мониторинга	420

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ВЕДЕНИЯ РАЗВЕДКИ СИЛАМИ АС
В САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЕ БЕЛОЯРСКОЙ АЭС



Средняя скорость приземного ветра – $v=2,3-3,3$ м/сек
Среднегодовая температура воздуха – $t=+1,3$ °С

Экспликация зданий и сооружений

наименование	наименование
1 Резервуары запаса воды № 4	59 Бак сбора агрессивных вод (10000 м3)
2 Объединенная насосная станция	60 Промоходная
3 Бойловое хозяйство (масло, мазут, диз. топливо)	61 Резервуары хоз-противопожарного водоснабжения
4 Маслорастворная, мазутонасосная, насосная	62 Насосная III подъема
5 Пускорезервная котельная с химводоснабжением	63 Очистные сооружения хоз-бытовых стоков
6 Насосная станция промливневых стоков	64 Очистные сооружения нефтесодержащих стоков
7 Объединенный вспомогательный корпус	65 Котельная
8 Блочный щит управления	66 Открытая стоянка машин
9 Главный корпус	67 Служебные помещения УЭМ
10 Спец. корпус	68 Мазутовое хозяйство котельной
11 Столовая	69 Мехотраслевой научно-технический комплекс
12 Лабораторно-бытовой корпус адм. корпус с спецсооружением	70 Мастерская УЭМ
13 Блочная насосная станция водоснабжения	71 Мастерская по окраске оборудования
14 Закрытая стоянка на 100 автомобилей	72 Депо
15 Столовая	73 Кислородный завод
16 Производственный корпус	74 Бытовые помещения
17 Контора УСЭМ	75 Электромонтажная мастерская
18 Тепловое депо	76 Цех наладки оборудования
19 Цех сборки реактора	77 Мастерская главного энергетика
20 Цех предмонтажных работ	78 Склад
21 Служебный корпус	79 Склад
22 Контора управления строительством	80 Склад
23 Промоходная	81 Мастерская
24 Ахромелирующие емкости (проект)	82 Производственный корпус
25 ПО «Атомэнергопроект»	83 Мастерская малой механизации
26 Подстанция «Промышленная»	84 Мастерская малой механизации
27 Хранилище жидких отходов подзем.	85 Бокс
28 Хранилище жидких отходов	86 Мастерская
29 ОРУ 35/6 кв	87 Мастерская сан.технических трубопроводов
30 Здание сжигания слабодисперсных отходов	88 Управление капитального строительства БАЭС (УКС)
31 Хранилище сухих отходов	89 Столовая
32 Технологическая компрессорная	90 Насосная станция нефтесодержащих стоков
33 Ацетиленовая станция	91 Шламоотвал
34 Здание установки дожигающих отходов	92 Бассейн-накопитель
35 Склад ГСМ (не действ.)	93 Насосная станция
36 Караульное помещение	94 Инкубационный цех БАЭС
37 Спецсооружение (убежище № 2)	95 Пруды БАЭС
38 Резервуары очищенных вод (3х1000 м3) подзем.	96 Кормовой цех БАЭС
39 Объединенный вспомогательный корпус	97 Гостевой дом
40 Спецпрачечная	98 Свинооткормочный комплекс БАЭС
41 Дизельгенераторная	99 Мойка автомашин
42 Химводосочистка	100 Трансформаторная подстанция
43 Резервуары выдержки (4х1000 м3) подзем.	101 Автопрофилакторий АТХ БАЭС
44 Спецводосочистка	102 ВПЧ-35
45 Промоходная контора	103 Гараж АТХ БАЭС
46 Здание газгольдеров аварийного сброса	104 Бокс АТХ БАЭС
47 Служебный корпус	105 Подстанция «Заренная»
48 Столовая	106 Гараж (частные)
49 Береговая насосная станция	107 Азотно-кислородная станция
50 Трансформаторное масляное хозяйство	108 Насосная станция подмывания
51 Насосная станция пожаротушения	109 Баки слива дизельного топлива
52 Главный щит управления	110 Насосная хранилища дизельного топлива
53 Баки тралных вод подзем. (2х500 м3)	111 Хранилища дизельного топлива
54 Открытая установка ресиверов водорода	112 Административное здание КЦ-1
55 Электролизерная	113 Мастерские РСЦ
56 Дизельгенераторная	114 Очистные сооружения от обмывки котлов
57 Бак сбора агрессивных вод (10000 м3)	115 Очистные сооружения промливневых стоков
58 Здание узла нейтрализации промывочных вод	116 Насосная станция перекачки оцищ. промливневых стоков

Условные обозначения

- Граница земель БАЭС
 - Граница земель сторонних организаций
 - Граница земель строящ. и запр.соор.стор.орг-ий
- Существующие здания, сооружения, инж.сети**
- Ограждение
 - Железная дорога
 - Автомобильная дорога
 - Грунтовая дорога
 - Отводящий канал откр.
 - Подводящий канал откр.
 - Здание, сооружение
 - Склад
 - Теплофикационный узел
 - Мост
 - Дамба
 - Нагорная канава
 - Проволочное ограждение
 - Высоковольтная линия эл.передачи
 - Наземная линия связи
 - Теплотрасса наземная
 - Подземный сбросной канал
 - Наземная автокада
 - Подземный сбросной канал
 - Сбросная канава
 - Канализация

Запроект.и строящиеся здания, сооруже.и инж.сети

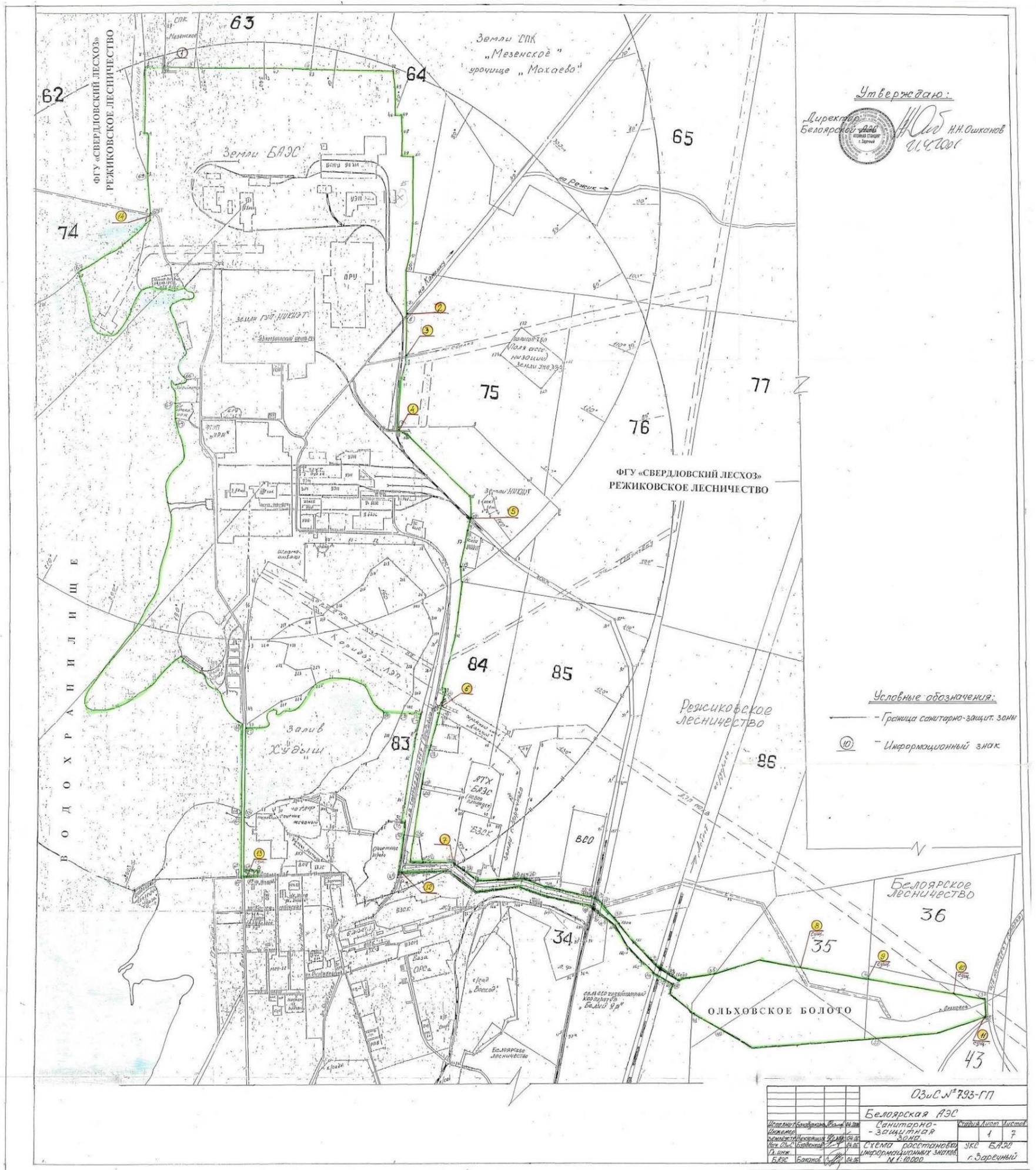
- Железная дорога
- Автомобильная дорога
- Открытый подводный канал
- Открытый отводной канал
- Подземная часть отводного канала
- Наземная теплотрасса
- Подзем.инж.сетей
- Здание, сооружение
- Склад
- Ограждение
- Граница СЗЗ БАЭС

Условные обозначения

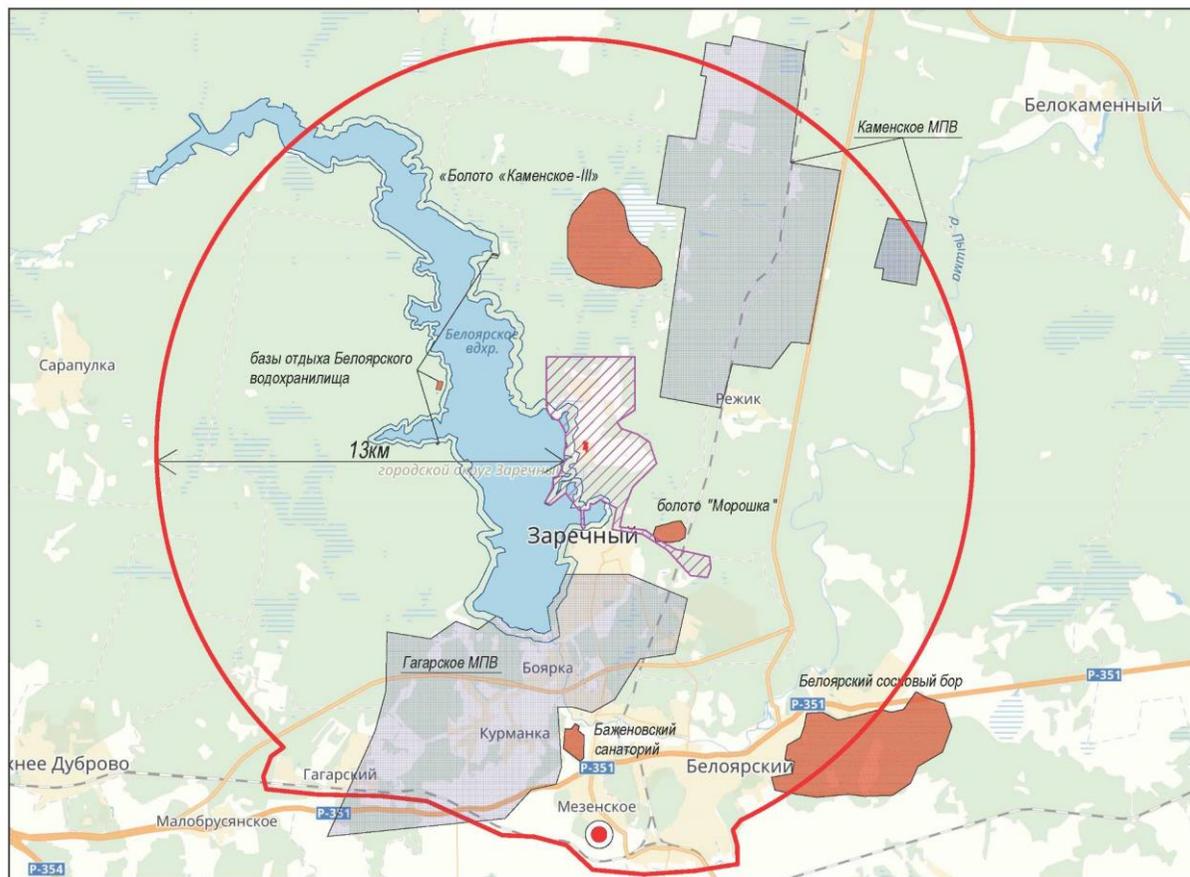
	Маршруты ведения разведки
	Стационарный пост радиационного контроля
	Пост контроля окружающей среды
	Точки радиационного контроля
	Зона РХР №1
	Звено радиационной и химической разведки
	Станция мониторинга АПРК АСКРО



Приложение А.2 Санитарно-защитная зона. Схема расстановки информационных знаков



Приложение А.4 Карта-схема экологических ограничений



Условные обозначения

- | | | | | | |
|---|---------------------------------|---|---|---|--|
|  | - Граница зоны наблюдения (ЗН) |  | - ООПТ |  | - Зоны санитарной охраны месторождений подземных вод (МПВ) |
|  | - Санитарно-защитная зона (СЗЗ) |  | - Скотомогильник. Координаты: 56°44'6" с. ш., 61°19'49" в. д. |  | - Водоохранная зона и прибрежно-защитная полоса |

Приложение А.5 Карта-схема расположения водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы



Условные обозначения

 – водоохранная зона и прибрежно-защитная полоса реки (200

Приложение Б

Исходно-разрешительная документация

Письмо ФГБУ «Уральское УГМС» №ОМ-11-70/98 от 14.02.2023 «О климатических характеристиках»



Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды
Федеральное государственное
бюджетное учреждение

**«Уральское управление по
гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»**
(ФГБУ «Уральское УГМС»)

Народной Воли ул., д. 64, Екатеринбург, 620990
тел. (факс) (343) 261-77-24, для телеграфа ГИМЕТ
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: meteo@svgimet.ru
Сайт: www.svgimet.ru

На № 14.02.2023 № ОМ-11-70/98
ПБ-2023/31 от 06.02.2023

Автономная некоммерческая
организация «НИИПЭ»

119017 Москва, ул. Большая Ордынка,
д. 29, стр. 1, офис 104

Директору
О. В. Пляминой

О предоставлении климатических данных

Для разработки материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности по безопасному обращению с РАО для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», расположенного в г. Заречный Свердловской области, предоставляем климатические данные по многолетним (1966-2022 гг.) наблюдениям ближайшей к объекту метеостанции Верхнее Дуброво (Свердловская область, Белоярский район, п. Верхнее Дуброво, ул. Аэрологическая, 4).

Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца	-16,4 °С.
Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца	18,3 °С.
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца	-20,1 °С.
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	24,0 °С.

Повторяемость направлений ветра, %, по румбам и штилей за год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
6	7	9	7	11	20	30	10	5

Средняя скорость ветра, м/с, по месяцам и за год

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	год
2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,0	1,8	1,8	2,0	2,3	2,4	2,3	2,2

Значение скорости ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой в данной местности менее 5 %, 5 м/с.

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, 160.

Представленные климатические данные могут применяться Автономной некоммерческой организацией «НИИПЭ» при проведении расчетов для указанного предприятия (объекта) в течение 5 лет с момента их выдачи.

И. о. начальника

Процкая Марина Петровна
т. (343)2274800; e-mail meteo4@svgimet.ru



Г. Б. Сердюк

Письмо ФГБУ «Уральское УГМС» № 311-11-16-23/89 от 09.02.2023 «Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе»



Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

Федеральное государственное
бюджетное учреждение

**«Уральское управление по
гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»**
(ФГБУ «Уральское УГМС»)

Народной Воли ул., д. 64, Екатеринбург, 620990
тел. (факс) (343) 261-77-24, для телеграфа ГИМЕТ
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: meteo@svgimet.ru
Сайт: www.svgimet.ru

На № 09.02.2023 № 311-11-16-23/89
ПБ-2023/31 от 06.02.2023

Директору АНО «Научно-
исследовательский институт
проблем экологии»

Пляминой О.В.

119017, г. Москва,
ул. Большая Ордынка, д. 29,
стр. 1, оф. 104

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

ФГБУ «Уральское УГМС» (Лицензия Росгидромета № Л039-00117-77/00155196 от 29.04.2022) сообщает фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Заречный Свердловской области для разработки материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности по безопасному обращению с РАО для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».¹⁾

Диоксид азота	0,076 мг/м ³
Диоксид серы	0,018 мг/м ³
Оксид углерода	2,3 мг/м ³
Оксид азота	0,048 мг/м ³
Взвешенные вещества	0,260 мг/м ³

Фоновые концентрации, указанные выше, действительны по 31.12.2023 года.

Представление и использование данной справки (её копий) в составе любых материалов других юридических лиц недопустимо.

И.о. начальника

Г.Б. Сердюк



Начальник ИнАО – Стоць Оксана Юрьевна
Исп. – Бонин Кирилл Русланович, т.: 227-39-89, e-mail: bonin@svgimet.ru

¹⁾ – Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 34.01.186-89 «Классификация по контролю загрязнения атмосферы», Методическими указаниями по определению фоновых уровней загрязнения атмосферного воздуха (Приказ Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794) и Временными рекомендациями ФГБУ «ГГО им. А.И. Воейкова» «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», утвержденными Росгидрометом 15.08.2018 г.

Письмо Департамента федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу №02-02-28/3952 от 07.06.2017 «О наличии/отсутствии ООПТ Федерального значения»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО
УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014
телефон / факс 257-22-81
телетайп 257-11-67 NEDRA. RU
E-mail: rpn66@rpn.gov.ru

07.06.2017 № 02-02-28/3952
на № 509-РПР/17 от 30.05.2017

О предоставлении информации

Генеральному директору
АО РАОПРОЕКТ

А.А. Собко

г. Санкт-Петербург, а/я 66
192019

тел. 8 (812)454-05-20

Уважаемый Александр Анатольевич!

На Ваш запрос № 509-РПР/17 от 30.05.2017, полученный в адрес Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу, вх. № 7737 от 31.05.2017, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения на участках расположенных в пределах 13-км зоны наблюдения Белоярской АЭС.

Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу сообщает: земельные участки расположенные в пределах 13-км зоны наблюдения Белоярской АЭС не входят в состав земель особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу не располагает информацией о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий областного значения, объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Свердловской области, так как эти вопросы относятся к полномочиям Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области.

Врио начальника

Ю.Н. Тулупов

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области №12-17-02/3746 от 06.03.2023 «О наличии/отсутствии ООПТ регионального значения и видов, занесенных в Красную книгу Свердловской области»



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

620004 г. Екатеринбург,
ул. Малышева, 101
Тел.: 312-00-13, факс 371-99-50
E-mail: mpre@egov66.ru

Директору
АНО «Научно-исследовательский
институт проблем экологии»

О.В. Пляминой

06.03.2023 № 12-17-02/ 3746
На № ПБ-2023/34 от 07.02.2023

О предоставлении информации

Уважаемая Ольга Владимировна!

На Ваш запрос сообщая, что на земельном участке с кадастровым номером 66:42:0102001:1148 (далее – Объект), запрашиваемом с целью разработки материалов для обоснования лицензии на осуществление деятельности по безопасному обращению с РАО для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) областного (регионального) значения отсутствуют.

Одновременно информирую, что в непосредственной близости от запрашиваемого участка находится ООПТ областного значения – памятник природы «Болото Морошка», местоположение которой определено в Перечне памятников природы областного значения, утвержденном постановлением Правительства Свердловской области от 17.01.2001 № 41-ПП, а режим особой охраны установлен Законом Свердловской области от 21 ноября 2005 года № 105-ОЗ «Об особо охраняемых природных территориях областного и местного значения в Свердловской области». Прошу учесть данную информацию в части соблюдения природоохранного законодательства при проведении работ в границах Объекта.

В соответствии с пунктом 4 статьи 2 Федерального закона от 14 марта 1995 года № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» особо охраняемые природные территории местного значения находятся в ведении органов местного самоуправления. В связи с чем для получения информации о наличии/отсутствии таких территорий предлагаю Вам обратиться в администрацию соответствующего муниципального образования.

Также сообщая, что участок работ совпадает с ареалом обитания следующих видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Свердловской области:

- птицы: тетеревиный, кобчик, мохноногий сыч, длиннохвостая неясыть, седой дятел, бородатая неясыть;
- растения: ятрышник обожженный, гнездовка обыкновенная, лилия волосистая.

В то же время сообщая, что в соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 № 05-12-53/7812

(<https://mprso.midural.ru/article/show/id/1094>) и на основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Свердловской области.

Согласно пункту 24 статьи 106 Земельного кодекса Российской Федерации зоны с особыми условиями использования территорий считаются установленными со дня внесения сведений о них в Единый государственный реестр недвижимости (далее – ЕГРН). Графическое отображение границ зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, а также зон затопления и подтопления, поставленных на учет в ЕГРН, можно посмотреть на публичной кадастровой карте, выбрав в верхнем левом углу на вкладках «поиск» и «слои» пункт «Зоны с особыми условиями использования территории» (ЗОУИТ).

Испрашиваемый участок не попадает в установленные Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области (далее – Министерство) ЗСО и на сегодняшний день не внесенные в ЕГРН ЗСО (пункт 8 статьи 26 Федерального закона от 3 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 года № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.» определен перечень водно-болотных угодий, имеющих международное значение на территории Российской Федерации. Согласно вышеуказанному перечню на территории Свердловской области отсутствуют водно-болотные угодья международного значения.

В силу пункта 9 Положения о Министерстве, утвержденным постановлением Правительства Свердловской области от 16.09.2015 № 832-ПП, предоставление информации о наличии (отсутствии) ключевых орнитологических территорий, особо ценных сельскохозяйственных земель, а также о путях миграции животных Министерство не осуществляет.

Министерство не располагает информацией о государственных мелиоративных системах, магистральных, внутрихозяйственных и водоотводных каналах. Для получения данной информации предлагаю Вам обратиться в федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Свердловской области» (г. Екатеринбург, ул. Московская, 118, тел. (343) 234-65-96, 97)

Заместитель Министра



В.Ю. Русинова



Письмо Администрации городского округа Заречный №108-01-43/993 от 13.02.2023 «О наличии/отсутствии ООПТ местного значения»



**АДМИНИСТРАЦИЯ
городского округа Заречный**

ул. Невского, д. 3, г. Заречный,
Свердловская область, 624251
тел.: (34377) 7-27-05, факс:(34377)7-26-77
E-mail: gsp_zar@mail.ru
ОКПО 04241806 ОГРН 1026600836019
ИНН/КПП 6609001932/668301001
13.02.2023 № 108-01-43/993
На № ПБ-2023/38 от 07.02.2023

Директору
Научно-исследовательского
института проблем экологии

О.В. Пляминой

ул. Большая Ордынка, д. 29. стр. 1,
офис 104, г. Москва, 119017

kochnova@niipe.com

О направлении сведений
для разработки материалов
обоснования лицензии

Уважаемая Ольга Владимировна!

В ответ на Ваше письмо о предоставлении сведений о наличии или отсутствии в районе расположения объекта на земельном участке с кадастровым номером 66:42:0102001:1148, по адресу: 624250, Свердловская обл., г. Заречный, для разработки материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности по безопасному обращению с РАО для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» администрация городского округа Заречный сообщает следующую информацию в пределах своих полномочий:

1) на участке расположения объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и охранные (буферные) зоны;

2) в границах расположения объекта отсутствуют источники поверхностного и подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также зоны санитарной охраны трех поясов для Гагарского и Каменского месторождения подземных вод.

Зоны санитарной охраны трех поясов для Гагарского и Каменского месторождения подземных вод установлены постановлением Главы муниципального образования «Город Заречный» от 24.07.1998 № 493-П «Об организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения Каменского и Гагарского месторождения подземных вод»;

3) в районе расположения объекта отсутствуют объекты территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения и округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов;

4) в границах расположения объекта на территории городского округа Заречный отсутствуют места для размещения кладбищ, крематориев и зоны их санитарной охраны;

5) информацией о наличии защитных лесов и категории их защитности, особо защитных участков лесов, лесов главного пользования в границах площадки изысканий администрация городского округа Заречный не располагает;

6) информацией о водно-болотных угодьях (в том числе водно-болотных угодьях международного значения согласно Рамсарской конвенции) и ключевых орнитологических территориях в границах городского округа Заречный администрация городского округа Заречный не располагает.

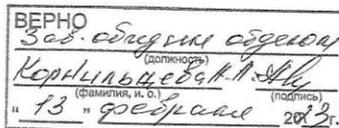
Глава
городского округа Заречный

А.Е. Захарцев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 6052CF74A4D298D2FF74C0051937FA4DA40C5D62
Владелец Захарцев Андрей Владимирович
Действителен с 10.01.2022 по 10.04.2023



Каирова Ксения Константиновна
(34377)7-36-56

Сертификат 6052CF74A4D298D2FF74C0051937FA4DA40C5D62

Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области №38-04-27/140 от 07.03.2023 «О наличии/отсутствии объектов культурного наследия»



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Большакова, д. 105,
г. Екатеринбург, 620144
тел. (343) 312-00-33, факс (343) 312-00-33
E-mail: uokn@egov66.ru
ИНН/ КПП 6671035429 / 667101001

07.03.2023 № 38-04-27/140

На № ПБ-2023/32 от 07.02.2023

Директору
Научно-исследовательского института проблем
экологии

О.В. Пляминой

ул. Большая Ордынка, д. 29, стр. 1,
Москва, 119017

ИНФОРМАЦИЯ

На участке реализации проектных решений по разработке материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности по безопасному обращению с РАО для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», расположенном по адресу: Свердловская обл., г. Заречный, земельный участок с кадастровым номером 66:42:0102001:1148, отсутствуют объекты культурного наследия федерального, регионального и местного (муниципального) значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Указанный земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вместе с тем, ввиду отсутствия ранее проведенного археологического обследования на испрашиваемом земельном участке (за исключением участков пункта захоронения промышленных отходов, содержащих техногенные радионуклиды, здания казармы со столовой и 2-х этажного каркасного здания для размещения административных структур АО «ИРМ»), сведениями об отсутствии на данном участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), Управление государственной охраны объектов культурного наследия Свердловской области (далее – Управление) не располагает. Учитывая изложенное, заказчик работ в соответствии со ст. ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) до начала работ обязан:

– обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

– представить в Управление документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию указанных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

Заместитель начальника Управления



А.А. Кульпина

Наталья Рудольфовна Тихонова
(343) 312-00-33 (доб.14)

Письмо Департамента ветеринарии Свердловской области №26-03-05/4604 от 17.09.2019 «О наличии скотомогильников»



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ВЕТЕРИНАРИИ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Розы Люксембург, д.60,
г. Екатеринбург, 620026
тел. (343) 312-00-23, факс (343) 251-63-37
E-mail: depvetso@egov66.ru
ИНН/ КПП 6672357066 / 668501001

17.09.2019 № 26-03-05/4604
На № 9/Ф02-65/134760 от 23.08.2019

Заместителю директора
по капитальному строительству
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

В.А. Быкову

О наличии скотомогильников

На Ваше письмо Департамент ветеринарии Свердловской области информирует, что в районе объекта «Белоярская АЭС. 1 очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов» и в радиусе 1000 м от него, скотомогильники (биотермические ямы) и сибиреязвенные захоронения не зарегистрированы.

Директор

Е.В. Трушкин

Мария Николаевна Федорахина
8 (343) 312-00-23 доб. 22

ОАО «Каменск-Уральская типография». Заказ 6101. Тираж 5000.

АО "Концерн Росэнергоатом"
Вх. № 9/163301/Ф02-65 от 18.09.2019

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области №12-01-82/5425 от 30.05.2017 «О наличии/отсутствии зон санитарной охраны источников водоснабжения»



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ
СВЕРДЛОВСКОЙ БЛАСТИ**

Мальшева ул., 101, г. Екатеринбург, 620004
Тел. (343)312-00-13
Факс (343)371-99-50
E-mail: mpre@egov66.ru

Заместителю генерального директора
по изысканиям и экологическому
мониторингу
АО «РАОПРОЕКТ»

Ю.Б. Васильеву

30.05.2017 № *12-01-82/5425*

На № _____ от _____

О наличии/отсутствии ЗСО

Уважаемый Юрий Борисович!

На Ваш запрос о предоставлении информации о защищенности подземным вод, наличии и местоположении зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения, а также санитарно-защитных зон (разрывов) в пределах района размещения Белоярской АЭС, Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области (далее – Министерство) сообщает следующее.

Согласно утвержденных с 2007 года Министерством проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях (далее – ЗСО) и представленного графического материала испрашиваемый объект не попадает в границы ЗСО.

В Министерстве отсутствует информация об утвержденных до 2007 года проектах ЗСО, а также о существующих источниках водоснабжения, эксплуатируемых без утвержденных в законном порядке проектов ЗСО.

В соответствии с пунктом 1.17 санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02» отсутствие утвержденного проекта ЗСО не является основанием для освобождения владельцев водопровода, владельцев объектов, расположенных в границах ЗСО, организаций, индивидуальных предпринимателей, а также граждан от выполнения требований, предъявляемых настоящим СанПиНом.

Согласно представленного картографического материала в зоне наблюдения Белоярской АЭС расположена скважина, эксплуатируемая для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения населения городского округа Заречный, с I, II, III поясами ее ЗСО.

Дополнительно информируем, что в соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Свердловской области,

утвержденным постановлением Правительства Свердловской области от 16.09.2015 № 832-ПП, предоставление информации о защищенности подземных вод и санитарно-защитных зон (разрывов) не входит в компетенцию Министерства.

Заместитель Министра



В.Я. Тюменцев

Наталья Сергеевна Кошесва
(343) 312-00-13(доб. 94)

Письмо Департамента по охране, контролю и регулированию использования животного мира Свердловской области №22-01-82/1326 от 04.05.2017 «Об объектах животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, редких и исчезающих видах»



ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ПО ОХРАНЕ,
КОНТРОЛЮ И РЕГУЛИРОВАНИЮ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЖИВОТНОГО МИРА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Малышева ул., д. 101, г. Екатеринбург, 620004
тел./факс (343) 312-00-19/375-77-15

Е-mail: dokrgm@egov66.ru

ИНН/КПП 6670205580 / 667001001

04.05.2017 № 22-01-82/1326

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по изысканиям и экологическому
мониторингу АО «РАОПРОЕКТ»

Ю.Б. Васильеву

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Борисович!

На Ваш запрос от 28.04.2017 № 389-РПР/17, сообщаем следующее.

Животный мир в границах заявленной территории зоны наблюдения Белоярской АЭС представлен типичной таежной фауной подзоны южной тайги. Из объектов животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, постоянно или временно обитают:

млекопитающие – белка обыкновенная, кабан, косуля сибирская, заяц-беляк, куница лесная, лисица, лось, барсук, енотовидная собака, волк, колонок, рысь, ондатра, норка американская, бобр.

птицы – кулики (без указания видов), тетерев, рябчик, глухарь, водоплавающая дичь (без указания видов), серая ворона.

Сведения по общей численности и плотности объектов животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, постоянно или временно обитающих на территории Березовского городского округа, территории учетного района, включающего в себя Асбестовский городской округ, Малышевский городской округ, городской округ Рефтинский, а также территории учетного района включающего в себя Белоярский городской округ, городской округ Верхнее Дуброво, городской округ Заречный, в границах которых расположена зона наблюдения Белоярской АЭС, по данным мониторинга охотничьих ресурсов, приведены в таблице 1 (прилагается).

Также заявленный участок изысканий входит в ареал обитания следующих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения животных, занесенных в Красную книгу Свердловской области: обыкновенный еж (IV категория), кобчик (III категория), бородатая неясыть (III категория), седой дятел (III категория). В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Свердловской области, утвержденным постановлением Правительства Свердловской области от 28.12.2010 № 1904-ПП, полномочия по ведению Красной книги Свердловской области возложены на Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области. Для уточнения сведений о наличии в районе расположения проектируемого объекта, редких и находящихся под



угрозой исчезновения видов животных, занесенных в Красную книгу Свердловской области, Вам следует обратиться в вышеуказанный орган исполнительной власти Свердловской области по адресу: 620004, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 101, Министр Кузнецов Алексей Владимирович, тел./факс (343) 312-03-30.

Для получения информации о видах животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Вам следует обратиться в Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу по адресу: 620014, г. Екатеринбург, ул. Вайнера, д. 55, Начальник Департамента Леонтьев Борис Евтифьевич, тел. (343) 257-22-81.

Местообитания и пути миграции диких зверей и птиц на территориях вышеуказанных муниципальных образований Свердловской области повсеместны и зависят от характера угодий, кормовых условий, сезона. Из объектов животного мира, отнесенных к охотничьим ресурсам, регулярные миграции совершают утки и вальдшнепы, сезонные миграции совершают лоси.

Для уточнения вышеуказанных сведений в границах территории зоны наблюдения Белоярской АЭС, необходимо проведение дополнительных полевых обследований. Для проведения соответствующих полевых обследований Вы можете обратиться в любую научную организацию соответствующего профиля.

В системе подготовки предпроектных и проектных решений Вам следует предусмотреть охранные мероприятия объектов животного мира и среды их обитания.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Директор



А.К. Кузнецов

С.Ю. Мельников
(343) 312-00-19 (доб. 223)

Таблица 1

Вид	Асбестовский городской округ, Малышевский городской округ, городской округ Рефтинский		Белоярский городской округ, городской округ Верхнее Дуброво, городской округ Заречный		Березовский городской округ	
	Численность, особей	Плотность, особей на 1000 га	Численность, особей	Плотность, особей на 1000 га	Численность, особей	Плотность, особей на 1000 га
Белка обыкновенная	193	2,42	15	0,11	540	4,80
Волк	3	0,04	0	0,00	2	0,02
Барсук	92	1,15	22	0,17	15	0,13
Рысь	3	0,04	0	0,00	5	0,04
Глухарь	1024	12,85	53	0,40	1879	16,70
Тетерев	1128	14,16	0	0,00	1364	12,12
Заяц-беляк	316	3,97	110	0,83	424	3,77
Кабан	98	1,23	30	0,23	164	1,46
Колонок	1	0,01	0	0,00	0	0,00
Косуля сибирская	360	4,52	810	6,12	577	5,13
Куница лесная	55	0,69	18	0,14	148	1,32
Лисица	17	0,21	48	0,36	35	0,31
Лось	182	2,28	168	1,27	427	3,79
Енотовидная собака	122	1,53	0	0,00	41	0,36
Рябчик	2927	36,74	836	6,32	8595	76,37
Ондатра	1780	-	64	-	1247	-
Бобр	716	-	304	-	258	-
Норка американская	247	-	26	-	69	-

Выписка №517 из Государственного лесного реестра
Выписка № 517
из государственного лесного реестра

Свердловское лесничество, Косулинское участковое лесничество, урочище КСП «Косулинский», все кварталы, урочище ТОО «Мезенское», все кварталы, урочище г.Заречный СПК «Мезенское», все кварталы, урочище учхоз «Уралец», все кварталы, Режиковское участковое лесничество, Режиковский участок, все кварталы, Белоярский участок, все кварталы, урочище с/х КООП «Белый яр», все кварталы, урочище совхоз «Некрасовский», все кварталы, урочище совхоз»Белоярский», все кварталы, урочище ТОО «Белореченское», все кварталы, урочище п/х комбинат «Ураласбест», все кварталы, Черноусовское участковое лесничество, Черноусовский участок, все кварталы, урочище КСП «Брусянское», все кварталы, урочище КСП «Логиновское», все кварталы, урочище КСП «Храмцово», все кварталы

1. Информация об особо защитных участках лесов и зонах с особыми условиями использования территорий

Особо защитные участки лесов

Виды лесов по целевому назначению и категории защитных лесов	Наименование ОЗУ	Местоположение лесного участка				Площадь, га
		Наименование участкового лесничества	Наименование урочища	Номер лесного квартала	Номер лесотаксационного выдела	
1	2	3	4	5	6	7
Леса, расположенные в водоохранных зонах	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Косулинское	Учхоз "Уралец"	1	39,40,41,42	7,00
Эксплуатационные	участки леса вокруг лечебных и оздоровительных учреждений	Косулинское	Учхоз "Уралец"	2	6	39,30

Виды лесов по целевому назначению и категории защитных лесов	Наименование ОЗУ	Местоположение лесного участка				Площадь, га
		Наименование участкового лесничества	Наименование урочища	Номер лесного квартала	Номер лесотаксационного выдела	
Эксплуатационные	участки леса вокруг лечебных и оздоровительных учреждений	Косулинское	Учхоз "Уралец"	3	1-6,12,13	45,30
Эксплуатационные	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Режиковское	Режиковский	6	49,55,56	8,90
Эксплуатационные	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Режиковское	Режиковский	7	12-30	138,30
Эксплуатационные	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Режиковское	Режиковский	8	11-13,21-26,28-35	124,50
Эксплуатационные	леса вокруг населенных пунктов и садоводческих обществ	Режиковское	Режиковский	13	1-26	210,00
Эксплуатационные	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Режиковское	Режиковский	28	1,5-10,12-14,16-32,35	204,90
Эксплуатационные	берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов, оврагов.	Режиковское	Режиковский	29	1-12	220,70

Информация о зонах с особыми условиями использования территорий

Наименование памятника природы, заповедника и других особо охраняемых объектов	Площадь объекта, га	Местоположение (квартал, выдел)
Памятники природы		
Гора "Крутая" и покрывающие ее леса	50,0	Черноусовское участковое лесничество, Черноусовский участок, кв. 12(выд.7,8,18), 13(выд.3). У с. Черноусово
Базальтовые скалы	5,0	Черноусовское участковое лесничество, Черноусовский участок, кв. 10(выд.15)
Белоярский сосновый бор	598,94	Режиковское участковое лесничество, Белоярский участок, кв.54, 55, 58, часть 50, 59, 60, 61. Поселковая черта р.п. Белоярский
Урочище "Рыбки"	35,0	Косулинское участковое лесничество, КСП «Косулинское», кв. 46 (выд.11,12)
Болото "Морошка"	41,0	Режиковское участковое лесничество, Режиковский участок, кв. 85(выд.30-33,38,45,49,65). На левобережном склоне р. Пышмы. В 2 км на северо-восток от п. Заречный
Болото "Каменское-III»	364,0	Режиковское участковое лесничество, Режиковский участок, кв. 7(выд.22), 8(выд.33), 29(выд.7), 30(выд.1), 31(выд.16), на восточном склоне к Белоярскому водохранилищу. В 11 км северо-западнее р.п. Белоярский (в 8 км севернее п. Белоярский)
Охотничьи заказники		
Государственный зоологический охотничий заказник «Богдановичский»		Режиковское участковое лесничество, Белоярский участок, кв. 70-77; с/х КООП «Белый Яр», кв.8,10-12,14,15; совхоз «Белоярский», кв.15-17,18(часть),19; совхоз «Некрасовский», кв.1(часть),2; Покровское участковое лесничество, Покровский участок, кв. 1-4; ПК «Урал», кв.1(часть)
Генетические резерваты		
Белоярский генетический резерват лесообразующих пород № 1	248,0	Режиковское участковое лесничество, Белоярский участок, кв.51,52

Заверено:

Директор

Департамента лесного хозяйства

Свердловской области

О.Н. Сандаков

Дата 07.12.2018

Подпись



2. Характеристика лесов по целевому назначению: о защитных лесах, об их категориях, об эксплуатационных лесах и о резервных лесах

Виды лесов по целевому назначению	Площадь – Га																								
	Общая площадь лесов	Площадь лесных земель											Площадь нелесных земель												
		занятые лесными насаждениями (покрытые лесной растительностью)		не покрытых лесной растительностью									всего лесных земель	пашни	сенокосы	пастбища	воды	сады, тутовники, яблонники	дороги, просеки	усадьбы, объекты переработки заготовленной древесины и другой лесной продукции	болота	тески	ледники	прочие земли	всего нелесных земель
				земли, предназначенные для лесовосстановления (фонд лесовосстановления)					гари	погибшие насаждения	вырубки	прогалины, пустыри													
всего	в том числе лесные культуры	несомкнутые лесные культуры	питомники и лесные плантации	естественные рощины	8	9	10	11					12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Свердловское																									
Всего лесов, в отношении которых проводилось лесоустройство	138138	125206	13894	1383	70	23	256	56	2737	201	3250	129932	416	1060	417	469	14	948	282	4397	0	0	203	8206	
1. Защитные леса, всего	88695	83264	5076	188	70	5	106	16	738	134	994	84521	233	691	339	456	14	671	282	1342	0	0	146	4174	
в том числе по категориям:																									
б) леса, расположенные в водоохранных зонах	273	200	20	7	0	0	0	0	6	2	8	215	1	2	4	2	0	4	0	0	0	0	45	58	
в) леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов, всего	74711	70562	4436	173	70	5	95	16	660	107	878	71688	114	626	236	42	13	521	276	1128	0	0	67	3023	
в том числе:																									
защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации	5213	4945	312	11	14	0	6	1	56	18	81	5051	22	25	20	2	0	11	3	45	0	0	34	162	
зеленые зоны	35691	33359	2427	75	0	3	49	15	253	25	342	33779	66	435	122	24	13	281	245	693	0	0	33	1912	
лесопарковые зоны	33807	32258	1697	87	56	2	40	0	351	64	455	32858	26	166	94	16	0	229	28	390	0	0	0	949	
г) ценные леса, всего	13711	12502	620	8	0	0	11	0	72	25	108	12618	118	63	99	412	1	146	6	214	0	0	34	1093	
в том числе:																									
леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах	8922	8280	532	7	0	0	3	0	54	25	82	8369	118	58	85	3	1	133	2	125	0	0	28	553	
запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов	4527	3972	88	1	0	0	7	0	18	0	25	3998	0	5	5	409	0	11	4	89	0	0	6	529	
нерестохранные полосы лесов	262	250	0	0	0	0	1	0	0	0	1	251	0	0	9	0	0	2	0	0	0	0	0	11	
2. Эксплуатационные	49443	41942	8818	1195	0	18	150	40	1999	67	2256	45411	183	369	78	13	0	277	0	3055	0	0	57	4032	

3. Состав земель лесного фонда и земель иных категорий, на которых расположены леса

Единицы измерения: площадь — га* (тыс.га**), запас - тыс. куб. м* (млн.куб.м**)

Наименование муниципального района (городского округа)	Площадь муниципального района (городского округа), км ²	Наименование категории земель, на которой расположено лесничество (лесопарк)	Наименование участка лесничества	Площадь земель, на которых расположены леса										Лесистость территории, %	Запас древесины			Кроме того, площадь лесов, в отношении которых лесничество не проводилось	Всего площадь лесов	
				в том числе по целевому назначению лесов			лесные земли	в том числе занятые лесными насаждениями (покрытые лесной растительностью)			всего	в том числе лесных насаждений с преобладанием древесных пород			Всего					
				защитные	эксплуатационные	резервные		хвойных	твердолиственных	мягколиственных		хвойных	твердолиственных			мягколиственных				
																	в том числе занятые лесными насаждениями (покрытые лесной растительностью)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Свердловское																				
Белоярский городской округ																				
Земли лесного фонда				55858	24726	31132	0	52182	49952	33162	0	16790		12691,2	9828,3	0,0	2862,9	0	0	55858
Земли обороны и безопасности				1031	1031	0	0	695	691	259	0	432		173,2	70,3	0,0	102,9	0	0	1031
Земли населенных пунктов, на которых расположены леса				314	314	0	0	314	314	0	0	314		40,2	0,0	0,0	40,2	0	0	314
Земли иных категорий				3605	3488	117	0	3320	2894	1227	0	1667		337,6	309,4	0,0	28,2	0	0	3605
Итого по муниципальному (административному) образованию	1323			60808	29559	31249	0	56511	53851	34648	0	19203	40,7	13242,2	10208,0	0,0	3034,2	0	0	60808
Каменский городской округ																				
Земли лесного фонда				65675	50526	15149	0	62046	60550	15958	3	44589		13888,2	5433,1	0,2	8454,9	0	0	65675
Земли населенных пунктов, на которых расположены леса				1092	1092	0	0	1092	1092	0	0	1092		0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	1092
Земли иных категорий				1060	1060	0	0	971	873	0	0	873		13,1	0,0	0,0	13,1	0	0	1060

Итого по муниципальному (административному) образованию	2146			67827	52678	15149	0	64109	62515	15958	3	46554	29,1	13901,3	5433,1	0,2	8468,0	0	0	67827
городской округ Заречный																				
Земли лесного фонда				16605	13443	3162	0	15704	14704	9387	0	5317		4017,3	2634,1	0,0	1383,2	0	0	16605
Земли населенных пунктов, на которых расположены леса				693	693	0	0	591	578	469	0	109		16,0	14,0	0,0	2,0	0	0	693
Земли иных категорий				319	319	0	0	319	300	123	0	177		82,9	35,0	0,0	47,9	0	0	319
Итого по муниципальному (административному) образованию	299			17617	14455	3162	0	16614	15582	9979	0	5603	52,1	4116,2	2683,1	0,0	1433,1	0	0	17617
городской округ Каменск-Уральский																				
Земли населенных пунктов, на которых расположены леса				2410	2410	0	0	2078	2009	1220	11	778		302,8	267,1	0,7	35,0	143	143	2553
Итого по муниципальному (административному) образованию	142			2410	2410	0	0	2078	2009	1220	11	778	15,2	302,8	267,1	0,7	35,0	143	143	2553
Всего	3910			148662	99102	49560	0	139312	133957	61805	14	72138	34,3	31562,5	18591,3	0,9	12970,3	143	143	148805

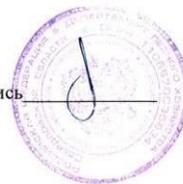
Заверено:

Директор
Департамента лесного хозяйства
Свердловской области
О.Н. Сандаков

Евгения Александровна Симонова
(343) 312-08-55 (доб. 33)

Дата 04.12.2018

Подпись _____



Декларация о воздействии на окружающую среду 65-0166-000278-П

В Уральское межрегиональное
управление Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

(наименование федерального органа
исполнительной власти/органа
исполнительной власти субъекта
Российской Федерации,
уполномоченных на осуществление
приема декларации о воздействии
на окружающую среду)

**ДЕКЛАРАЦИЯ
о воздействии на окружающую среду**

65-0166-000278-П

код объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду

филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

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

акционерное общество

организационно-правовая форма юридического лица

624250, г. Заречный Свердловской области

место нахождения юридического лица или место жительства
индивидуального предпринимателя

Код основного вида экономической деятельности: 35.11.3

Наименование основного вида экономической деятельности:
Производство электроэнергии атомными электростанциями, в том числе
деятельность по обеспечению работоспособности электростанций.

Декларация составлена на 52 листах, количество приложений 4.

В случае изменения в течение семи лет с даты подачи Декларации
о воздействии на окружающую среду (далее – Декларация) технологических
процессов основных производств, качественных и количественных характеристик
выбросов, сбросов загрязняющих веществ и стационарных источников,
в Декларацию будут внесены изменения в порядке, установленном
законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды.

Исполнитель, ответственный за представление Декларации
Начальник ООС Усатенко Нина Юрьевна, 8(34377)3-82-82, ooos@belnpp.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), телефон, факс, адрес
электронной почты

Директор филиала
АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

14 мая 2020 г.



И.И. Сидоров

(при наличии)

Раздел I. Виды и объем производимой продукции (товара)

п/п	Наименование производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Объем производимой продукции (товара)
	2	3	4	5
1.	Электроэнергия, произведенная атомными электростанциями (АЭС) общего назначения	35.11.10.115	млн кВт*ч	10422

Раздел II. Информация о реализации природоохранных мероприятий

Разрабатывать План мероприятий по охране окружающей среды на основании «Правил разработки плана мероприятий по охране окружающей среды», утвержденных Приказом Минприроды России от 17.12.2018 N 667, не требуется, так как не выявлено превышений нормативов допустимого воздействия.

Раздел III. Данные об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013 – 2019 годы

3.1. Данные об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013 – 2019 годы

N п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации последствий аварии	Краткая характеристика аварии, причины возникновения	Краткая характеристика негативного воздействия на окружающую среду при аварии	Размер причиненного вреда окружающей среде, тыс. руб.	Основные мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварии
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

3.2. Данные об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013 – 2019 годы

N п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения	Краткая характеристика негативного воздействия на окружающую среду при инциденте	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Основные мероприятия по локализации и ликвидации последствий инцидента
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Раздел IV. Масса выбросов загрязняющих веществ

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ДиАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0061 мастерские бл.3	0,0012750	0,000947	0,000947	-
2	ДиАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0062 мастерские бл.3	0,0004450	0,000401	0,000401	-
3	ДиАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0064 мастерские бл.3	0,0035000	0,00121	0,00121	-
4	ДиАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0065 мастерские бл.3	0,0036000	0,001134	0,001134	-
5	ДиАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0090 мастерские бл.4	0,0021050	0,001994	0,001994	-
6	Марганец и его соединения	2	0014 мастерские бл.3	0,0000965	0,000500	0,000500	-
7	Марганец и его соединения	2	0064 мастерские бл.3	0,0005278	0,000251	0,000251	-
8	Медь оксид (меди оксид) в пересчете на медь	2	0061 мастерские бл.3	0,0012750	0,002840	0,002840	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
9	Медь оксид (меди оксид) в пересчете на медь	2	0062 мастерские бл.3	0,0009400	0,004660	0,004660	-
10	Медь оксид (меди оксид) в пересчете на медь	2	0064 мастерские бл.3	0,0035000	0,003629	0,003629	-
11	Медь оксид (меди оксид) в пересчете на медь	2	0065 мастерские бл.3	0,0036000	0,005002	0,005002	-
12	Медь оксид (меди оксид) в пересчете на медь	2	0090 мастерские бл.4	0,002105	0,003985	0,003985	-
13	Хром (Хром шестивалентный) в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	0014 мастерские бл.3	0,0000752	0,000271	0,000271	-
14	Хром (Хром шестивалентный) в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	0064 мастерские бл.3	0,0038889	0,003864	0,003864	-
15	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0001 КПП труба котлы БК-25	2,9689481	67,216985	67,216985	-
16	Азота диоксид (Азот (IV)	3	0003 ККТС-4 труба	4,2717920	47,720990	47,720990	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	оксид)		котел Е-50-3.9- 440ГМ				
17	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0015 ОСПП лаборатория	0,0000988	0,003437	0,003437	-
18	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0042 КПП труба котел ДКВр	0,5282944	13,261669	13,261669	-
19	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0013 ЦЦР кузнечная	0,0001239	0,000178	0,000178	-
20	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0014 мастерские бл.3	0,0002391	0,001176	0,001176	-
21	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0064 мастерские бл.3	0,1450000	0,152533	0,152533	-
22	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0055 15Д100Ф	4,1200000	1,517040	1,517040	-
23	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0056 АС-803 ДБ	1,0111111	0,159600	0,159600	-
24	Азота диоксид (Азот (IV)	3	0067 ДГА-200	0,4044445	0,027360	0,027360	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	оксид)						
25	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0068 ДГ 50-10	0,1045334	0,002362	0,002362	-
26	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	4,2000000	0,252000	0,252000	-
27	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0070 ПДГУ -2,0	4,8000000	0,116388	0,116388	-
28	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0071 ПДГУ -0,2	0,4577778	0,013485	0,013485	-
29	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,2133334	0,004704	0,004704	-
30	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0073 ДЭУ-75,2	0,1600000	0,003520	0,003520	-
31	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0074 САЭ 24-9ДГ	7,6800000	1,149120	1,149120	-
32	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0075 САЭ 25-9ДГ	9,6000000	0,957600	0,957600	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
33	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0076 САЭ КАС- 500Б	1,0666666	0,161280	0,161280	-
34	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0077 ДЭУ-3х100.3Д	0,2133334	0,018816	0,018816	-
35	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0078 ДЭС Звезда	1,3866666	0,084032	0,084032	-
36	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0079 ПАДГС-315	0,6720000	0,040704	0,040704	-
37	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,2133334	0,006272	0,006272	-
38	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	0081 ДГУ	0,1706666	0,010240	0,010240	-
39	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	2	0015 ОСПП лаборатория	0,0005000	0,002417	0,002417	-
40	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	2	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0048061	0,139746	0,139746	-
41	Азотная кислота (по	2	0052 лаборатории	0,0060000	0,030535	0,030535	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	молекуле HNO ₃)		контроля ВХР бл.4				
42	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	2	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0025000	0,003384	0,003384	-
43	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	2	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0015000	0,009504	0,009504	-
44	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	2	0089 лаборатория бл.3	0,0020000	0,014227	0,014227	-
45	Аммиак	4	0015 ОСПП лаборатория	0,0023482	0,080175	0,080175	-
46	Аммиак	4	0006 ХЦ баки хранения реагентов	0,0050047	0,157481	0,157481	-
47	Аммиак	4	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0000492	0,000353	0,000353	-
48	Аммиак	4	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0005904	0,003005	0,003005	-
49	Аммиак	4	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0001476	0,000276	0,000276	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
50	Аммиак	4	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0001476	0,000935	0,000935	-
51	Аммиак	4	0084 ККТС-4 лаборатория	0,0000492	0,000340	0,000340	-
52	Аммиак	4	0089 лаборатория бл.3	0,0001968	0,001400	0,001400	-
53	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0001 КПП труба котлы БК-25	0,4824541	10,922760	10,922760	-
54	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0003 ККТС-4 котел Е-50-3.9-440ГМ	0,6941660	7,754661	7,754661	-
55	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0015 ОСПП лаборатория	0,0008227	0,028528	0,028528	-
56	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0042 КПП труба котел ДКВр	0,0858700	2,155577	2,155577	-
57	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0013 ЦЦР кузнечная	0,0000201	0,000029	0,000029	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
58	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0055 15Д100Ф	0,6695000	0,246519	0,246519	-
59	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0056 АС-803 ДБ	0,1643056	0,025935	0,025935	-
60	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0067 ДГА-200	0,0657222	0,004446	0,004446	-
61	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0068 ДГ 50-10	0,0169867	0,000384	0,000384	-
62	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	0,6825000	0,040950	0,040950	-
63	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0070 ПДГУ-2,0	0,7800000	0,018913	0,018913	-
64	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0071 ПДГУ -0,2	0,0743889	0,002191	0,002191	-
65	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0346667	0,000764	0,000764	-
66	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0073 ДЭУ-75,2	0,0260000	0,000572	0,000572	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
67	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0074 САЭ 24-9ДГ	1,2480000	0,186732	0,186732	-
68	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0075 САЭ 25-9ДГ	1,5600000	0,155610	0,155610	-
69	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0076 САЭ КАС- 500Б	0,1733333	0,026208	0,026208	-
70	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0077 ДЭУ-3х100.3Д	0,0346667	0,003058	0,003058	-
71	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0078 ДЭС Звезда	0,2253333	0,013655	0,013655	-
72	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0079 ПАДГС-315	0,1092000	0,006614	0,006614	-
73	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0346667	0,001019	0,001019	-
74	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0081 ДГУ	0,0277333	0,001664	0,001664	-
75	Соляная кислота	2	0015 ОСПП лаборатория	0,0001320	0,000638	0,000638	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
76	Соляная кислота	2	0048 ОСНС лаборатория	0,0001320	0,000380	0,000380	-
77	Соляная кислота	2	0051 КТС-4 лаборатория	0,0001320	0,000157	0,000157	-
78	Соляная кислота	2	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0001320	0,000947	0,000947	-
79	Соляная кислота	2	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0017160	0,008517	0,008517	-
80	Соляная кислота	2	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0005280	000827	000827	-
81	Соляная кислота	2	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0003960	0,002509	0,002509	-
82	Соляная кислота	2	0084 ККТС-4 лаборатория	0,0001320	0,000912	0,000912	-
83	Соляная кислота	2	0089 лаборатория бл.3	0,0006600	0,004695	0,004695	-
84	Серная кислота	2	0015 ОСПП	0,0000267	0,000129	0,000129	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
			лаборатория				
85	Серная кислота	2	0048 ОСНС	0,0000267	0,000077	0,000077	-
86	Серная кислота	2	0051 КТС-4 лаборатория	0,0000267	0,000032	0,000032	-
87	Серная кислота	2	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0000267	0,000191	0,000191	-
88	Серная кислота	2	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0003204	0,001604	0,001604	-
89	Серная кислота	2	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0001068	0,000165	0,000165	-
90	Серная кислота	2	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0000801	0,00508	0,00508	-
91	Серная кислота	2	0084 ККТС-4 лаборатория	0,0000267	0,000185	0,000185	-
92	Серная кислота	2	0088 ХЦ бак хранения реагентов	0,0102269	0,323380	0,323380	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
93	Серная кислота	2	0089 лаборатория бл.3	0,0001335	0,000950	0,000950	-
94	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0001 КПП труба котлы БК-25	19,60000000	443,744000	443,744000	-
95	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0003 ККТС-4 труба котел Е-50-3.9- 440ГМ	39,20000000	705,600000	705,600000	-
96	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0042 КПП труба котел ДКВр	4,5723033	112,900788	112,900788	-
97	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0013 ЦЦР кузнечная	0,0005000	0,000720	0,000720	-
98	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0057 ЦЦР установка высокой частоты	0,0026540	0,004968	0,004968	-
99	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0085 ЦЦР печь электрическая камерная	0,0055416	0,013452	0,013452	-
100	Сера диоксид (Ангидрид	3	0086 ЦЦР печь	0,0055416	0,013452	0,013452	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	сернистый)		электрическая				
101	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0055 15Д100Ф	0,6500000	0,224910	0,224910	-
102	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0056 АС-803 ДБ	0,1805556	0,026775	0,026775	-
103	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0067 ДГА-200	0,0722222	0,004590	0,004590	-
104	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0068 ДГ 50-10	0,0160000	0,000331	0,000331	-
105	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0069 ВДМ Д1750-063-К-МТ	0,5833333	0,035000	0,035000	-
106	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0070 ПДГУ-2,0	0,6666667	0,016165	0,016165	-
107	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0071 ПДГУ -0,2	0,0611111	0,001764	0,001764	-
108	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0333333	0,000735	0,000735	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
109	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0073 ДЭУ-75,2	0,0250000	0,000550	0,000550	-
110	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0074 САЭ 24-9ДГ	1,0666667	0,159600	0,159600	-
111	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0075 САЭ 25-9ДГ	1,3333333	0,133000	0,133000	-
112	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0076 САЭ КАС-500Б	0,1666667	0,025200	0,025200	-
113	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0077 ДЭУ-3x100.3Д	0,0333333	0,002940	0,002940	-
114	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0078 ДЭС Звезда	0,2166667	0,016130	0,016130	-
115	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0079 ПАДГС-315	0,1050000	0,006360	0,006360	-
116	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0333333	0,000980	0,000980	-
117	Сера диоксид (Ангидрид	3	0081 ДГУ	0,0666667	0,004000	0,004000	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	сернистый)						
118	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0002 КПП резервуар мазута	0,0026105	0,014959	0,014959	-
119	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0004 ККТС-4 резервуар мазута	0,0027539	0,058203	0,058203	-
120	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0005 ККТС-4 бак диз.топлива	0,0000438	0,000006	0,000006	-
121	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0015 ОСПП лаборатория	0,0005979	0,020774	0,020774	-
122	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0043 КПП резервуар мазута	0,0026105	0,014959	0,014959	-
123	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0044 КПП резервуар мазута	0,0026105	0,014959	0,014959	-
124	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0045 ОСНС приемный резервуар нефтеловушки	0,0000356	0,000244	0,000244	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
125	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0047 ОСНС емкость для сбора мазута	0,0000062	0,000043	0,000043	-
126	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0049 ККТС-4 резервуар мазута	0,0018359	0,058052	0,058052	-
127	Дигидросульфид (Сероводород)	2	6004 ККТС-4 сливная эстакада	0,0003629	0,000146	0,000146	-
128	Дигидросульфид (Сероводород)	2	6009 КПП сливная эстакада	0,0003398	0,000042	0,000042	-
129	Дигидросульфид (Сероводород)	2	6046 ОСНС нефтеловушка	0,0002483	0,001702	0,001702	-
130	Углерод оксид	4	0001 КПП труба котлы БК-25	2,6363610	59,687213	59,687213	-
131	Углерод оксид	4	0003 ККТС-4 труба котел Е-50-3.9- 440ГМ	1,7647458	22,958844	22,958844	-
132	Углерод оксид	4	0015 ОСПП лаборатория	0,0044000	0,000380	0,000380	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
133	Углерод оксид	4	0042 КПП труба котел ДКВр	0,6330937	15,196443	15,196443	-
134	Углерод оксид	4	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0088000	0,027577	0,027577	-
135	Углерод оксид	4	0013 ЦЦР кузнечная	0,00296618	0,004265	0,004265	-
136	Углерод оксид	4	0014 мастерские бл.3	0,0011776	0,005324	0,005324	-
137	Углерод оксид	4	0057 ЦЦР установка высокой частоты	0,0031940	0,005979	0,005979	-
138	Углерод оксид	4	0064 мастерские бл.3	0,0259444	0,034147	0,034147	-
139	Углерод оксид	4	0085 ЦЦР печь электрическая камерная	0,0127361	0,030916	0,030916	-
140	Углерод оксид	4	0086 ЦЦР печь	0,0127361	0,030916	0,030916	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
			электрическая камерная				
141	Углерод оксид	4	0055 15Д100Ф	4,3000000	1,587600	1,587600	-
142	Углерод оксид	4	0056 АС-803 ДБ	1,0277778	0,162750	0,162750	-
143	Углерод оксид	4	0067 ДГА-200	0,4111111	0,027900	0,027900	-
144	Углерод оксид	4	0068 ДГ 50-10	0,1146667	0,000000	0,000000	-
145	Углерод оксид	4	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	3,5000000	0,210000	0,210000	-
146	Углерод оксид	4	0070 ПДГУ-2,0	4,0000000	0,000000	0,000000	-
147	Углерод оксид	4	0071 ПДГУ -0,2	0,4000000	0,000000	0,000000	-
148	Углерод оксид	4	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,1722222	0,000000	0,000000	-
149	Углерод оксид	4	0073 ДЭУ-75,2	0,1291667	0,000000	0,000000	-
150	Углерод оксид	4	0074 САЭ 24-9ДГ	6,4000000	0,957600	0,957600	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
151	Углерод оксид	4	0075 САЭ 25-9ДГ	8,0000000	0,798000	0,798000	-
152	Углерод оксид	4	0076 САЭ КАС- 500Б	0,8611111	0,131040	0,131040	-
153	Углерод оксид	4	0077 ДЭУ-3х100.3Д	0,1722222	0,015288	0,015288	-
154	Углерод оксид	4	0078 ДЭС Звезда	1,1194444	0,068276	0,068276	-
155	Углерод оксид	4	0079 ПАДГС-315	0,5425000	0,033072	0,033072	-
156	Углерод оксид	4	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,1722222	0,000000	0,000000	-
157	Углерод оксид	4	0081 ДГУ	0,0172222	0,010400	0,010400	-
158	Фториды газообразные	2	0014 мастерские бл.3	0,0001196	0,000727	0,000727	-
159	Фториды плохорастворимые	2	0014 мастерские бл.3	0,0000885	0,000319	0,000319	-
160	Метан		0015 ОСПП лаборатория	0,0434721	1,509904	1,509904	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
161	Бензол	2	0089 лаборатория бл.3	0,0002460	0,001750	0,001750	-
162	Метилбензол (толуол)	3	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0000811	0,000582	0,000582	-
163	Метилбензол (толуол)	3	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0005677	0,002493	0,002493	-
164	Метилбензол (толуол)	3	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0000811	0,0000047	0,0000047	-
165	Метилбензол (толуол)	3	0089 лаборатория бл.3	0,0000811	0,000577	0,000577	-
166	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0001 КПП труба котлы БК-25	0,0000014	0,000031	0,000031	-
167	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0003 ККТС-4 труба котел Е-50-3.9- 440ГМ	0,0000074	0,000037	0,000037	-
168	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0042 КПП труба котел ДКВр	0,0000002	0,000006	0,000006	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
169	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0055 15Д100Ф	0,0000080	0,000003	0,000003	-
170	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0056 АС-803 ДБ	0,0000021	0,00000033	0,00000033	-
171	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0067 ДГА-200	0,0000008	0,000000057	0,000000057	-
172	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0068 ДГ 50-10	0,0000002	0,000000005	0,000000005	-
173	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	0,0000063	0,000000386	0,000000386	-
174	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0070 ПДГУ-2,0	0,0000072	0,000000178	0,000000178	-
175	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0071 ПДГУ -0,2	0,0000007	0,000000022	0,000000022	-
176	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0000003	0,000000008	0,000000008	-
177	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0073 ДЭУ-75,2	0,0000002	0,000000006	0,000000006	-
178	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0074 САЭ 24-9ДГ	0,0000116	0,000002	0,000002	-
179	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0075 САЭ 25-9ДГ	0,0000144	0,000001	0,000001	-
180	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0076 САЭ КАС- 500Б	0,0000017	0,000000276	0,000000276	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
181	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0077 ДЭУ-3x100.3Д	0,0000003	0,000000033	0,000000033	-
182	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0078 ДЭС Звезда	0,0000022	0,000000144	0,000000144	-
183	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0079 ПАДГС-315	0,0000010	0,00000007	0,00000007	-
184	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0000003	0,000000011	0,000000011	-
185	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0081 ДГУ	0,0000002	0,000000013	0,000000013	-
186	Этанол (Спирт этиловый)	4	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0233800	0,092008	0,092008	-
187	Этанол (Спирт этиловый)	4	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0083500	0,011423	0,011423	-
188	Этанол (Спирт этиловый)	4	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0050100	0,031743	0,031743	-
189	Этанол (Спирт этиловый)	4	0089 лаборатория бл.3	0,0083500	0,0593199	0,0593199	-
190	Гидроксibenзол (Фенол)	2	0015 ОСПП лаборатория	0,0002954	0,010242	0,010242	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
191	Формальдегид	2	0015 ОСПП лаборатория	0,0002741	0,009500	0,009500	-
192	Формальдегид	2	0055 15Д100Ф	0,1000000	0,03087	0,03087	-
193	Формальдегид	2	0056 АС-803 ДБ	0,0208333	0,003150	0,003150	-
194	Формальдегид	2	0067 ДГА-200	0,0083333	0,000540	0,000540	-
195	Формальдегид	2	0068 ДГ 50-10	0,0026667	0,000050	0,000050	-
196	Формальдегид	2	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	0,0729167	0,004200	0,004200	-
197	Формальдегид	2	0070 ПДГУ-2,0	0,0833333	0,001940	0,001940	-
198	Формальдегид	2	0071 ПДГУ -0,2	0,0083333	0,000235	0,000235	-
199	Формальдегид	2	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0033333	0,000074	0,000074	-
200	Формальдегид	2	0073 ДЭУ-75,2	0,0025000	0,000055	0,000055	-
201	Формальдегид	2	0074 САЭ 24-9ДГ	0,1333333	0,019152	0,019152	-
202	Формальдегид	2	0075 САЭ 25-9ДГ	0,1666667	0,015960	0,015960	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
203	Формальдегид	2	0076 САЭ КАС-500Б	0,0166667	0,002520	0,002520	-
204	Формальдегид	2	0077 ДЭУ-3х100.3Д	0,0033333	0,000294	0,000294	-
205	Формальдегид	2	0078 ДЭС Звезда	0,0216667	0,001314	0,001314	-
206	Формальдегид	2	0079 ПАДГС-315	0,0105000	0,000636	0,000636	-
207	Формальдегид	2	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0033333	0,000098	0,000098	-
208	Формальдегид	2	0081 ДГУ	0,0019048	0,000114	0,000114	-
209	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0006370	0,001789	0,001789	-
210	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0089 лаборатория бл.3	0,0006370	0,004531	0,004531	-
211	Этаноловая кислота (Уксусная кислота)	3	0015 ОСПП лаборатория	0,0001920	0,000928	0,000928	-
212	Этаноловая кислота (Уксусная кислота)	3	0048 ОСНС	0,0001920	0,000553	0,000553	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
213	Этаноловая кислота (Уксусная кислота)	3	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0016700	0,011976	0,011976	-
214	Этаноловая кислота (Уксусная кислота)	3	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0001920	0,000597	0,000597	-
215	Этаноловая кислота (Уксусная кислота)	3	0089 лаборатория бл.3	0,0007680	0,005463	0,005463	-
216	Этантол (Этилмеркаптан)	3	0015 ОСПП лаборатория	0,0000131	0,000454	0,000454	-
217	Керосин	-	0055 15Д100Ф	2,2500000	0,829080	0,829080	-
218	Керосин	-	0056 АС-803 ДБ	0,5000000	0,078750	0,078750	-
219	Керосин	-	0067 ДГА-200	0,2000000	0,013500	0,013500	-
220	Керосин	-	0068 ДГ 50-10	0,0600000	0,001354	0,001354	-
221	Керосин	-	0069 ВДМ Д1750- 063-К-МТ	1,7500000	0,105000	0,105000	-
222	Керосин	-	0070 ПДГУ-2,0	2,0000000	0,048495	0,048495	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
223	Керосин	-	0071 ПДГУ -0,2	0,2000000	0,005880	0,005880	-
224	Керосин	-	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0805556	0,001764	0,001764	-
225	Керосин	-	0073 ДЭУ-75,2	0,0604167	0,001320	0,001320	-
226	Керосин	-	0074 САЭ 24-9ДГ	3,2000000	0,478800	0,478800	-
227	Керосин	-	0075 САЭ 25-9ДГ	4,0000000	0,399000	0,399000	-
228	Керосин	-	0076 САЭ КАС- 500Б	0,4027778	0,060480	0,060480	-
229	Керосин	-	0077 ДЭУ-3x100.3Д	0,0805556	0,007056	0,007056	-
230	Керосин	-	0078 ДЭС Звезда	0,5236111	0,031512	0,031512	-
231	Керосин	-	0079 ПАДГС-315	0,2537500	0,015264	0,015264	-
232	Керосин	-	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0805556	0,002352	0,002352	-
233	Керосин	-	0081 ДГУ	0,0460317	0,002743	0,002743	-
234	Масло минеральное	-	0052 лаборатории	0,0000020	0,000007	0,000007	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	нефтяное		контроля ВХР бл.4				
235	Масло минеральное нефтяное	-	0089 лаборатория бл.3	0,0000020	0,000014	0,000014	-
236	Масло минеральное нефтяное	-	0013 ЦЦР кузнечная	0,0042000	0,007306	0,007306	-
237	Масло минеральное нефтяное	-	0061 мастерские бл.3	0,0004872	0,000088	0,000088	-
238	Масло минеральное нефтяное	-	0062 мастерские бл.3	0,0009411	0,001476	0,001476	-
239	Масло минеральное нефтяное	-	0009 ТМХ труба	0,0030600	0,000372	0,000372	-
240	Углеводороды предельные C12-C19	4	0002 КПП резервуар мазута	0,5412358	03,101481	03,101481	-
241	Углеводороды предельные C12-C19	4	0004 ККТС-4 резервуар мазута	0,5709731	12,067421	12,067421	-
242	Углеводороды предельные C12- C19	4	0005 ККТС-4 бак диз.топлива	0,0156039	0,002083	0,002083	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
243	Углеводороды предельные C12- C19	4	0043 КПП резервуар мазута	0,5412358	3,101481	3,101481	-
244	Углеводороды предельные C12- C19	4	0044 КПП резервуар мазута	0,5412358	3,101481	3,101481	-
245	Углеводороды предельные C12- C19	4	0045 ОСНС приемный резервуар нефтеловушки	0,0273241	0,187259	0,187259	-
246	Углеводороды предельные C12- C19	4	0047 ОСНС емкость для сбора мазута	0,0047693	0,032685	0,032685	-
247	Углеводороды предельные C12- C19	4	0049 ККТС-4 резервуар мазута	0,3806411	12,036081	12,036081	-
248	Углеводороды предельные C12- C19	4	6004 ККТС-4 сливная эстакада	0,0752371	0,030278	0,030278	-
249	Углеводороды предельные C12- C19	4	6009 КПП сливная эстакада	0,0704602	0,008629	0,008629	-
250	Углеводороды предельные	4	6046 ОСНС	0,1907721	1,307410	1,307410	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
	C12- C19		нефтеловушка				
251	Взвешенные вещества	-	0015 ОСПП - лаборатория	0,0000262	0,000127	0,000127	-
252	Взвешенные вещества	-	0048 ОСНС	0,0000262	0,000075	0,000075	-
253	Взвешенные вещества	-	0051 КТС-4 лаборатория	0,0000262	0,000031	0,000031	-
254	Взвешенные вещества	-	0001 КПП труба котлы БК-25	0,6211750	14,063403	14,063403	-
255	Взвешенные вещества	-	0003 ККТС-4 труба котел Е-50-3.9- 440ГМ	0,2484700	4,472460	4,472460	-
256	Взвешенные вещества	-	0042 КПП труба котел ДКВр	0,1510481	3,791730	3,791730	-
257	Взвешенные вещества	-	0008 ВРХЛ ХВО бл.3	0,0000262	0,000188	0,000188	-
258	Взвешенные вещества	-	0052 лаборатории контроля ВХР бл.4	0,0003144	0,001327	0,001327	-

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
259	Взвешенные вещества	-	0082 лаборатория натрия бл.4	0,0001310	0,000179	0,000179	-
260	Взвешенные вещества	-	0083 лаборатория СВО бл.4	0,0000786	0,000498	0,000498	-
261	Взвешенные вещества	-	0089 лаборатория бл.3	0,0001310	0,000932	0,000932	-
262	Взвешенные вещества	-	0014 мастерские бл.3	0,0112335	0,0237530	0,0237530	-
263	Взвешенные вещества	-	0058 мастерские бл.1-2	0,0103850	0,0217440	0,0217440	-
264	Взвешенные вещества	-	0060	0,0032500	0,0124020	0,0124020	-
265	Взвешенные вещества	-	0061 мастерские бл.3	0,0014000	0,010584	0,010584	-
266	Взвешенные вещества	-	0062 мастерские бл.3	0,0069100	0,0323490	0,0323490	-
267	Взвешенные вещества	-	0063 мастерские бл.3	0,0100000	0,0832320	0,0832320	-

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
268	Взвешенные вещества	-	0064 мастерские бл.3	0,1229722	0,194036	0,194036	-
269	Взвешенные вещества	-	0065 мастерские бл.3	0,0310500	0,059890	0,059890	-
270	Взвешенные вещества	-	0066 мастерские бл.3 кузнечное пом.	0,0023600	0,005947	0,005947	-
271	Взвешенные вещества	-	0090 мастерские бл.4	0,0199750	0,185208	0,185208	-
272	Взвешенные вещества	-	0092 мастерские бл.4	0,0507500	0,175392	0,175392	-
273	Взвешенные вещества	-	0055 15Д100Ф	0,3750000	0,138915	0,138915	-
274	Взвешенные вещества	-	0056 АС-803 ДБ	0,0902778	0,013125	0,013125	-
275	Взвешенные вещества	-	0067 ДГА-200	0,0361111	0,002250	0,002250	-
276	Взвешенные вещества	-	0068 ДГ 50-10	0,0120000	0,000270	0,000270	-
277	Взвешенные вещества	-	0069 ВДМ Д1750-063-К-МТ	0,2916667	0,017500	0,017500	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
278	Взвешенные вещества	-	0070 ПДГУ-2,0	0,3333333	0,008083	0,008083	-
279	Взвешенные вещества	-	0071 ПДГУ -0,2	0,0388889	0,001176	0,001176	-
280	Взвешенные вещества	-	0072 ДЭУ-100.2 бл.3	0,0138889	0,000294	0,000294	-
281	Взвешенные вещества	-	0073 ДЭУ-75,2	0,0104167	0,000220	0,000220	-
282	Взвешенные вещества	-	0074 САЭ 24-9ДГ	0,5333333	0,079800	0,079800	-
283	Взвешенные вещества	-	0075 САЭ 25-9ДГ	0,6666667	0,066500	0,066500	-
284	Взвешенные вещества	-	0076 САЭ КАС- 500Б	0,0694444	0,010080	0,010080	-
285	Взвешенные вещества	-	0077 ДЭУ-3x100.3Д	0,0138889	0,001176	0,001176	-
286	Взвешенные вещества	-	0078 ДЭС Звезда	0,0902778	0,005252	0,005252	-
287	Взвешенные вещества	-	0079 ПАДГС-315	0,0437500	0,002544	0,002544	-
288	Взвешенные вещества	-	0080 ДЭУ-100.2 бл.4	0,0138889	0,000392	0,000392	-
289	Взвешенные вещества	-	0081 ДГУ	0,0079365	0,000457	0,000457	-

N п/п	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности <2>	Данные об источнике выбросов	Масса выбросов загрязняющих веществ			
				г/сек	т/год		
					всего	в том числе в пределах нормативов допустимых выбросов	с превышением нормативов допустимых выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8
290	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0001 КПП труба котлы БК-25	0,1478812	3,345354	3,345354	-
291	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0003 ККТС-4 труба котел Е-50-3.9- 440ГМ	0,2957620	5,319468	5,319468	-
292	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0042 КПП труба котел ДКВр	0,0344859	0,851115	0,851115	-
293	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO ₂	3	0014 мастерские бл.3	0,0000885	0,000549	0,000549	-
294	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	3	0087 ЦЦР пескоструйная камера	0,0119444	0,003096	0,003096	-
295	Угольная зола (20<SiO ₂ <70)	-	0013 ЦЦР кузнечная	0,0021083	0,003036	0,003036	-

Раздел V. Масса сбросов загрязняющих веществ

N п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм <3>	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год <4>			
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Белоярское водохранилище	Взвешенные вещества	-	Выпуск № 1 ливневые сточные воды промплощадки	2,8	0,138	0,138	-	
		Сухой остаток	-		261	15,144	15,144	-	
		Железо	4		0,09	0,0036	0,0036	-	
		Нефтепродукты	3		0,018	0,0008	0,0008	-	
		Взвешенные вещества	-	Выпуск № 2 производственные сточные воды	Сброса нет. Очищенные сточные воды направлены на повторное использование.				
		БПК 5	-						
		Нефтепродукты	3						
		Взвешенные вещества	-	Выпуск № 7 регенерационные и промышленные сточные воды	5,8	0,186	0,186	-	
		Сухой остаток	-		336	10,673	10,673	-	
		Аммоний-ион	4		0,48	0,0097	0,0097	-	
		Нитрит-анион	4		0,076	0,0016	0,0016	-	
		Нитрат-анион	4		3,8	0,061	0,061	-	

N п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм <3>	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год <4>		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Кальций	4		56	1,576	1,576	-
		Магний	4		20,7	0,645	0,645	-
		Сульфат-анион	-		82	2,4	2,4	-
		Хлорид-анион	4		47,3	1,361	1,361	-
		Нефтепродукты	3		0,031	0,00089	0,00089	-
2	Ольховское болото	Взвешенные вещества	-	Выпуск № 3 хозяйственно-бытовые сточные воды	7,2	1,898	1,898	-
		Сухой остаток	-		227	68,557	68,557	-
		БПК полн	-		3	0,826	0,826	-
		БПК 5	-		2	0,581	0,581	-
		Фосфаты (по P)	4		0,2	0,058	0,058	-
		Аммоний-ион	4		0,5	0,128	0,128	-
		Нитрит-анион	4		0,08	0,024	0,024	-
		Нитрат-анион	4		34	9,182	9,182	-
		АСПАВ	4		0,1	0,031	0,031	-

N п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества <1>	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм <3>	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год <4>		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сульфаты	-		24	7,039	7,039	-
		Хлориды	4		17,8	5,295	5,295	-
		Нефтепродукты	3		0,05	0,0147	0,0147	-
		ХПК	-		15	5,8	5,8	-

<1> [Перечень](#) загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 N 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 29, ст. 4524).

<2> Классы опасности загрязняющих веществ в составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 "Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» (зарегистрировано в Минюсте России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано в Минюсте России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

<3> Соответствует максимальной концентрации за год.

<4> Расчет в т/год производится суммированием т/мес.

Раздел VI. Масса или объем образования и размещения отходов

6.1. Масса или объем образовавшихся и размещенных отходов

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	47110101521	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I	2,481	-	-	-	-
2.	46211099203	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	III	1,110	-	-	-	-
3.	40611001313	Отходы минеральных масел моторных	III	6,230	-	-	-	-
4.	40613001313	Отходы минеральных масел промышленных	III	0,450	-	-	-	-
5.	40616601313	Отходы минеральных масел компрессорных	III	2,148	-	-	-	-
6.	40617001313	Отходы минеральных масел турбинных	III	6,525	-	-	-	-
7.	36121101313	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	III	0,135	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	82621001514	Отходы рубероида	IV	9,935	-	-	9,935	66-00025-3-00479
9.	61890202204	Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	IV	4,980	-	-	4,980	66-00025-3-00479
10.	36122102424	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	IV	1,070	-	-	1,070	66-00025-3-00479
11.	34642001424	Отходы асбоцемента в кусковой форме	IV	0,465	-	-	0,465	66-00025-3-00479
12.	91920102394	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,100	-	-	0,100	66-00025-3-00479
13.	34851101204	Отходы асбеста в кусковой форме	IV	3,375	-	-	3,375	66-00025-3-00479
14.	91910002204	Шлак сварочный	IV	2,240	-	-	2,240	66-00025-3-00479
15.	36311002204	Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки	IV	5,500	-	-	5,500	66-00025-3-00479
16.	36122202314	Эмульсии и эмульсионные	IV	1,240	-	-	1,240	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %						
17.	91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	3,437	-	-	3,437	66-00025-3-00479
18.	91920202604	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	IV	0,646	-	-	0,646	66-00025-3-00479
19.	83020001714	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	IV	41,000	-	-	41,000	66-00025-3-00479
20.	45570000714	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	IV	0,687	-	-	0,687	66-00025-3-00479
21.	73111001724	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	IV	47,540	-	-	47,540	-
22.	73339001714	Смет с территории	IV	190,000	-	-	190,000	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		предприятия малоопасный						
23.	73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	46,727	-	-	46,727	-
24.	81290101724	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	IV	81,000	-	-	81,000	66-00025-3-00479
25.	46120099205	Лом и отходы стальные несортированные	IV	18,861	-	-	-	-
26.	46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	IV	155,042	-	-	-	-
27.	43411002295	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	V	0,690	-	-	-	-
28.	40512202605	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	V	1,471	-	-	-	-
29.	40414000515	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства,	V	4,000	-	-	4,000	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		незагрязненная						
30.	45911099515	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	1,450	-	-	1,450	66-00025-3-00479
31.	91218101215	Лом шамотного кирпича незагрязненный	V	9,000	-	-	9,000	66-00025-3-00479
32.	45610001515	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	V	0,186	-	-	0,186	66-00025-3-00479
33.	91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,655	-	-	0,655	66-00025-3-00479
34.	71021101205	Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	V	32,200	-	-	32,200	66-00025-3-00479
35.	33115102205	Обрезки вулканизированной резины	V	0,142	-	-	0,142	66-00025-3-00479
36.	30311109235	Обрезки и обрывки смешанных тканей	V	3,500	-	-	3,500	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образовано, т/год <2>	Размещено на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передано на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
37.	73130002205	Растительные отходы при уходе за древесно- кустарниковыми посадками	V	10,240	-	-	10,240	-
38.	73610001305	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	V	20,200	-	-	20,200	66-00025-3-00479
39.	48230201525	Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,300	-	-	0,300	66-00025-3-00479

6.2. Масса или объем образываемых и размещаемых отходов

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	47110101521	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I	4,340	-	-	-	-
2.	46211099203	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	III	2,600	-	-	-	-
3.	40611001313	Отходы минеральных масел моторных	III	6,476	-	-	-	-
4.	40613001313	Отходы минеральных масел промышленных	III	4,196	-	-	-	-
5.	40615001313	Отходы минеральных масел трансмиссионных	III	3,192	-	-	-	-
6.	40614001313	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	III	0,507	-	-	-	-
7.	40616601313	Отходы минеральных масел компрессорных	III	0,302	-	-	-	-

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	40617001313	Отходы минеральных масел турбинных	III	11,620	-	-	-	-
9.	40612001313	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	III	0,132	-	-	-	-
10.	36121101313	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	III	0,992	-	-	-	-
11.	72310201393	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	III	0,053	-	-	-	-
12.	91120002393	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	0,400	-	-	-	-
13.	46260002214	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов в кусковой форме незагрязненные	IV	40,000	-	-	-	-
14.	82621001514	Отходы рубероида	IV	9,940	-	-	9,940	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15.	61890202204	Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	IV	5,150	-	-	5,150	66-00025-3-00479
16.	36122102424	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	IV	1,079	-	-	1,079	66-00025-3-00479
17.	34642001424	Отходы асбоцемента в кусковой форме	IV	0,500	-	-	0,500	66-00025-3-00479
18.	91920102394	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,180	-	-	0,180	66-00025-3-00479
19.	34851101204	Отходы асбеста в кусковой форме	IV	3,500	-	-	3,500	66-00025-3-00479
20.	91910002204	Шлак сварочный	IV	2,240	-	-	2,240	66-00025-3-00479
21.	36311002204	Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки	IV	5,500	-	-	5,500	66-00025-3-00479
22.	36122202314	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки	IV	1,240	-	-	1,240	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %						
23.	91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	3,475	-	-	3,475	66-00025-3-00479
24.	91920202604	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	IV	0,672	-	-	0,672	66-00025-3-00479
25.	83020001714	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	IV	41,320	-	-	41,320	66-00025-3-00479
26.	45570000714	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	IV	0,706	-	-	0,706	66-00025-3-00479
27.	73111001724	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	IV	162,500	-	-	162,500	-

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
28.	73339001714	Смет с территории предприятия малоопасный	IV	191,000	-	-	191,000	66-00025-3-00479
29.	73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	159,720	-	-	159,720	-
30.	81290101724	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	IV	81,010	-	-	81,010	66-00025-3-00479
31.	40414000515	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	V	4,000	-	-	4,000	66-00025-3-00479
32.	40512202605	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	V	2,500	-	-	-	-
33.	43411002295	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	V	0,700	-	-	-	-
34.	45911099515	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	V	30,000	-	-	30,000	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
35.	91218101215	Лом шамотного кирпича незагрязненный	V	10,015	-	-	10,015	66-00025-3-00479
36.	45610001515	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	V	0,463	-	-	0,463	66-00025-3-00479
37.	46120001515	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	V	0,252	-	-	-	-
38.	46120099205	Лом и отходы стальные несортированные	IV	215,828	-	-	-	-
39.	46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	IV	551,373	-	-	-	-
40.	91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,660	-	-	0,660	66-00025-3-00479
41.	71021101205	Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	V	33,300	-	-	33,300	66-00025-3-00479

N п/п	Код отхода по ФККО <1>	Наименование отхода по ФККО <1>	Класс опасности отхода по ФККО <1>	Образование, т/год <2>	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год <2>		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год <2>	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО <1>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
42.	33115102205	Обрезки вулканизированной резины	V	0,185	-	-	0,185	66-00025-3-00479
43.	30311109235	Обрезки и обрывки смешанных тканей	V	3,515	-	-	3,515	66-00025-3-00479
44.	73130002205	Растительные отходы при уходе за древесно- кустарниковыми посадками	V	35,000	-	-	35,000	-
45.	73610001305	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	V	20,764	-	-	20,764	66-00025-3-00479
46.	48230201525	Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,300	-	-	0,300	66-00025-3-00479

<1> Порядок ведения государственного кадастра отходов, утвержденный приказом Минприроды России от 30.09.2011 N 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16.11.2011, регистрационный N 22313).

<2> Соответствует максимальному количеству в год за период действия Декларации.

Раздел VII. Информация о программе производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля утверждена Носовым Юрием Валентиновичем – главным инженером Белоярской АЭС
фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица

" 29 " декабря 2018 года.

Наименование территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в который представляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля:

Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Дата представления последнего отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля: "20" марта 2020 года

Приложениями к Декларации являются:

1. Проект нормативов допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух – в 2 (двух) томах;
2. Проект нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты (для Белоярского водохранилища)
3. Проект нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты (для Ольховского болота).
4. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Разрешение №ГН-ВР-0002 от 30.12.2020 г. на выброс радиоактивных веществ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

РАЗРЕШЕНИЕ
№ ГН-ВР-0002

на выбросы радиоактивных веществ в атмосферный воздух

Выдано акционерному обществу «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Адрес юридического лица: г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

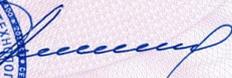
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН)	5087746119951
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7721632827

Разрешается в период с «01» января 2021 г. по «01» января 2027 г. осуществлять выбросы радиоактивных веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество радиоактивных веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными по адресу: Свердловская обл., г. Заречный, промышленная площадка филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (Белоярская АЭС), указаны в приложениях (на 8 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: 30 декабря 2020 г.

Регистрационный номер экспертного заключения на проект нормативов выбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух, с учетом которого выдано разрешение: № ДНП 18-08/302 от 19.12.2019.

Руководитель Ростехнадзора  **А.В. Алёшин**

А В 157567



Приложение № 1
к разрешению на выбросы радиоактивных
веществ в атмосферный воздух
от « 30 » декабря 2020 г. № ГН-ВР-0002
выданному Ростехнадзором

**Перечень и количество радиоактивных веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух
акционерному обществу «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных
станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»),
по адресу: Свердловская область, г. Заречный, промышленная площадка филиала
АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская станция» (Белоярская АЭС).**

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ), Бк/год
1	Энергоблок 1	ВТ-1	⁵⁴ Mn	аэрозоль	4,55·10 ⁵	2,46·10 ¹²
			⁵⁹ Fe	аэрозоль	1,27·10 ⁶	1,06·10 ¹³
			⁶⁰ Co	аэрозоль	8,28·10 ⁵	1,48·10 ¹¹
			⁹⁵ Zr	аэрозоль	8,47·10 ⁵	3,64·10 ¹²
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	4,68·10 ⁵	1,80·10 ¹⁰
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	3,40·10 ⁶	4,00·10 ¹⁰
2	Энергоблок 2	ВТ-2	⁵⁴ Mn	аэрозоль	4,56·10 ⁵	2,46·10 ¹²
			⁵⁹ Fe	аэрозоль	1,27·10 ⁶	1,06·10 ¹³

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ _г), Бк/год
3	Энергоблок 3		⁶⁰ Co	аэрозоль	8,32·10 ⁵	1,48·10 ¹¹
			⁹⁵ Zr	аэрозоль	8,47·10 ⁵	3,64·10 ¹²
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	4,70·10 ⁵	1,80·10 ¹⁰
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	5,35·10 ⁵	4,00·10 ¹⁰
		ВТ-3	³ H	газ	4,47·10 ¹¹	3,44·10 ¹⁵
			¹⁴ C	газ	6,40·10 ⁹	5,44·10 ¹³
			⁴¹ Ar	газ	4,84·10 ¹²	9,24·10 ¹⁵
			⁵⁴ Mn	аэрозоль	2,24·10 ⁷	2,46·10 ¹²
			⁵⁸ Co	аэрозоль	1,27·10 ⁶	1,05·10 ¹³
			⁶⁰ Co	аэрозоль	6,35·10 ⁵	1,48·10 ¹¹
			⁸⁵ Kr	газ	5,15·10 ¹³	1,38·10 ¹⁶
			^{85m} Kr	газ	2,61·10 ¹¹	1,38·10 ¹⁶
			⁸⁷ Kr	газ	8,50·10 ¹¹	1,38·10 ¹⁶
⁸⁸ Kr	газ	7,95·10 ¹¹	5,82·10 ¹⁵			
¹³¹ I	аэрозоль	2,53·10 ⁵	3,60·10 ¹¹			
¹³⁴ Cs	аэрозоль	3,29·10 ⁵	1,80·10 ¹⁰			

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ), Бк/год
			^{137}Cs	аэрозоль	$6,50 \cdot 10^6$	$4,00 \cdot 10^{10}$
			^{133}Xe	газ	$8,30 \cdot 10^{11}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{133m}Xe	газ	$1,29 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{135}Xe	газ	$2,05 \cdot 10^{11}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{135m}Xe	газ	$6,15 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{138}Xe	газ	$2,08 \cdot 10^{13}$	$1,03 \cdot 10^{16}$
4	Энергоблок 3	ВТ САРХ ВТО	^3H	газ	$3,74 \cdot 10^6$	$1,80 \cdot 10^{14}$
			^{14}C	газ	$7,16 \cdot 10^5$	$2,86 \cdot 10^{12}$
			^{41}Ar	газ	$3,41 \cdot 10^7$	$4,84 \cdot 10^{14}$
			^{54}Mn	аэрозоль	$8,03 \cdot 10^1$	$1,29 \cdot 10^{11}$
			^{58}Co	аэрозоль	$3,01 \cdot 10^1$	$5,48 \cdot 10^{11}$
			^{60}Co	аэрозоль	$4,33 \cdot 10^1$	$1,13 \cdot 10^{10}$
			^{85}Kr	газ	$3,98 \cdot 10^9$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{85m}Kr	газ	$1,88 \cdot 10^7$	$4,34 \cdot 10^{15}$
			^{87}Kr	газ	$5,64 \cdot 10^7$	$7,46 \cdot 10^{14}$
			^{88}Kr	газ	$6,02 \cdot 10^7$	$3,06 \cdot 10^{14}$

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ _г), Бк/год
			¹³¹ I	аэрозоль	$2,51 \cdot 10^1$	$3,60 \cdot 10^{11}$
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	$1,99 \cdot 10^1$	$1,41 \cdot 10^{10}$
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	$8,75 \cdot 10^1$	$1,02 \cdot 10^{10}$
			¹³³ Xe	газ	$6,26 \cdot 10^7$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{133m} Xe	газ	$9,79 \cdot 10^7$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			¹³⁵ Xe	газ	$1,39 \cdot 10^7$	$2,68 \cdot 10^{15}$
			^{135m} Xe	газ	$2,22 \cdot 10^8$	$1,60 \cdot 10^{15}$
			¹³⁸ Xe	газ	$6,64 \cdot 10^8$	$5,42 \cdot 10^{14}$
5	Энергоблок 3	ВТ ХЖО	⁶⁰ Co	аэрозоль	$4,84 \cdot 10^3$	$7,66 \cdot 10^8$
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	$1,44 \cdot 10^3$	$9,58 \cdot 10^8$
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	$5,31 \cdot 10^5$	$6,90 \cdot 10^8$
6	Энергоблок 4	ВТ-4	³ H	газ	$2,07 \cdot 10^{11}$	$8,60 \cdot 10^{14}$
			¹⁴ C	газ	$1,04 \cdot 10^{10}$	$1,36 \cdot 10^{13}$
			⁴¹ Ar	газ	$1,48 \cdot 10^{13}$	$2,31 \cdot 10^{15}$
			⁵⁴ Mn	аэрозоль	$9,03 \cdot 10^6$	$6,15 \cdot 10^{11}$
			⁵⁸ Co	аэрозоль	$3,27 \cdot 10^6$	$2,62 \cdot 10^{12}$

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ _г), Бк/год
			⁶⁰ Co	аэрозоль	$4,73 \cdot 10^5$	$3,70 \cdot 10^{10}$
			⁸⁵ Kr	газ	$3,78 \cdot 10^{13}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			^{85m} Kr	газ	$1,95 \cdot 10^{11}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			⁸⁷ Kr	газ	$6,89 \cdot 10^{11}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			⁸⁸ Kr	газ	$8,63 \cdot 10^{11}$	$1,46 \cdot 10^{15}$
			¹³¹ I	аэрозоль	$1,21 \cdot 10^5$	$9,00 \cdot 10^{10}$
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	$1,65 \cdot 10^5$	$4,50 \cdot 10^9$
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	$3,83 \cdot 10^6$	$1,00 \cdot 10^{10}$
			¹³³ Xe	газ	$5,74 \cdot 10^{11}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			^{133m} Xe	газ	$1,19 \cdot 10^{12}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			¹³⁵ Xe	газ	$1,83 \cdot 10^{11}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			^{135m} Xe	газ	$3,06 \cdot 10^{12}$	$3,45 \cdot 10^{15}$
			¹³⁸ Xe	газ	$1,60 \cdot 10^{13}$	$2,59 \cdot 10^{15}$
7	Энергоблок 4	ВТ спецкорпуса	³ H	газ	$1,98 \cdot 10^{13}$	$3,59 \cdot 10^{14}$
			¹⁴ C	газ	$3,12 \cdot 10^9$	$5,70 \cdot 10^{12}$
			⁶⁰ Co	аэрозоль	$2,14 \cdot 10^5$	$2,26 \cdot 10^{10}$

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ _r), Бк/год
			¹³⁴ Cs	аэрозоль	4,10·10 ⁴	4,50·10 ⁹
			¹³⁷ Cs	аэрозоль	2,75·10 ⁵	1,00·10 ¹⁰
8	Энергоблок 4	ВТ САРХ ВТО UJD	³ H	газ	3,93·10 ⁶	9,90·10 ¹⁴
9	Энергоблок 4	ВТ САРХ ВТО 1UBR	³ H	газ	1,64·10 ⁷	9,90·10 ¹⁴
10	Энергоблок 4	ВТ САРХ ВТО 2UBR	³ H	газ	3,56·10 ⁶	9,90·10 ¹⁴
11	В целом по производственной территории ¹⁾		³ H	газ	2,04·10 ¹³	3,44·10 ¹⁵
			¹⁴ C	газ	1,99·10 ¹⁰	5,44·10 ¹³
			⁴¹ Ar	газ	1,96·10 ¹³	9,24·10 ¹⁵
			⁵⁴ Mn	аэрозоль	9,10·10 ⁵	2,46·10 ¹²
			⁵⁹ Fe	аэрозоль	1,27·10 ⁶	1,06·10 ¹³
			⁵⁸ Co	аэрозоль	4,54·10 ⁶	1,05·10 ¹³
			⁶⁰ Co	аэрозоль	2,98·10 ⁶	1,48·10 ¹¹
			⁸⁵ Kr	газ	8,93·10 ¹³	1,38·10 ¹⁶
^{85m} Kr	газ	4,55·10 ¹¹	1,38·10 ¹⁶			

№ п/п	Наименование подразделения (цех, завод)	№ и/или наименование источника выброса	Наименование радиоактивного вещества	Форма выброса (газ, аэрозоль, химическая форма)	Фактические выбросы в год, предшествующий периоду, на который выдано разрешение, или по данным проектной документации строительства (реконструкции), Бк/год	Нормативы предельно допустимого выброса (ПДВ), Бк/год
			^{87}Kr	газ	$1,54 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{88}Kr	газ	$1,66 \cdot 10^{12}$	$5,82 \cdot 10^{15}$
			^{95}Zr	аэрозоль	$8,47 \cdot 10^5$	$3,64 \cdot 10^{12}$
			^{131}I	аэрозоль	$3,74 \cdot 10^5$	$3,60 \cdot 10^{11}$
			^{134}Cs	аэрозоль	$1,47 \cdot 10^6$	$1,80 \cdot 10^{10}$
			^{137}Cs	аэрозоль	$1,51 \cdot 10^7$	$4,00 \cdot 10^{10}$
			^{133}Xe	газ	$1,40 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			$^{133\text{m}}\text{Xe}$	газ	$2,48 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{135}Xe	газ	$3,88 \cdot 10^{11}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			$^{135\text{m}}\text{Xe}$	газ	$9,21 \cdot 10^{12}$	$1,38 \cdot 10^{16}$
			^{138}Xe	газ	$3,68 \cdot 10^{13}$	$1,03 \cdot 10^{16}$

Примечание:

¹⁾ Нормативы ПДВ радионуклидов, установленные в целом по организации, действуют при условии обязательного соблюдения нормативов ПДВ радионуклидов, установленных для каждого источника выбросов в отдельности.

Врио начальника Управления по регулированию безопасности объектов ядерного топливного цикла, ядерных энергетических установок судов и радиационно опасных объектов



А.А. Лавринович

**Условия действия разрешения на выбросы радиоактивных веществ
в атмосферный воздух**
выданного акционерному обществу «Российский концерн
по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)
по адресу: Свердловская область, г. Заречный, промышленная
площадка филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская станция» (Белоярская АЭС).

1. Выбросы в атмосферный воздух радиоактивных веществ, не включенных в настоящее разрешение, допускаются в количествах, при которых суммарный вклад в годовую эффективную дозу облучения лиц из критической группы населения, создаваемую выбросами таких веществ, составляет не более 1 % эффективной дозы (п. 7 Методики разработки и установления нормативов предельно допустимых выбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух, утверждена приказом Ростехнадзора от 07.11.2012 № 639).

2. В случае изменения условий, влияющих на радиационную обстановку и на дозы облучения критической группы лиц из населения за счет выбросов, а также изменений технологии, должен проводиться внеочередной пересмотр нормативов допустимых выбросов (п. 10 Методики разработки и установления нормативов предельно допустимых выбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух, утверждена приказом Ростехнадзора от 07.11.2012 № 639).

3. Проверку соблюдения нормативов выполнять в соответствии с соотношением

$$\sum_r \sum_i \frac{\bar{Q}_{r,i}^{\text{год}}}{\text{ПДВ}_{r,i}} \leq 1$$

где: $\bar{Q}_{r,i}^{\text{год}}$ – фактический годовой выброс радионуклида r из источника i ;

$\text{ПДВ}_{r,i}$ – установленный норматив ПДВ радионуклида r из источника i .

Врио начальника Управления по регулированию
безопасности объектов ядерного топливного
цикла, ядерных энергетических установок
судов и радиационно опасных объектов



А.А. Лавринович

Разрешение №УО-С-0021 от 20.11.2018 г. на сброс радиоактивных веществ в водные объекты



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

РАЗРЕШЕНИЕ
№ УО-С-0021
на сброс радиоактивных веществ в водные объекты

На основании приказа Уральского межрегионального территориального управления по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.11.2018 № 112-п.

Акционерному обществу «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом») Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827

разрешается осуществлять сброс радиоактивных веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в Белоярское водохранилище по выпуску № 1 и болото Ольховское по выпуску № 3 в период с «01» января 2019 г. по «31» декабря 2025 г.

Перечень и количество радиоактивных веществ по выпускам № 1 и № 3 сточных и (или) дренажных вод указаны в приложении № 1 (на двух листах) к настоящему разрешению, являющемуся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «20» ноября 2018 г.

Руководитель управления **А.Б. Мысин**

МП. 



AA 041917

СЭД САИПРИС, г. Москва, введ. 2002 г., обновл. 08

ПРИЛОЖЕНИЕ * № 1

к разрешению № УО-С-0021 от 20.11.2018 г.

(без разрешения недействительно)

на сброс радиоактивных веществ в водные объекты, выданному
Уральским межрегиональным территориальным управлением по
надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору

**ПЕРЕЧЕНЬ И КОЛИЧЕСТВО
радиоактивных веществ, разрешенных к сбросу
в Белоярское водохранилище**

(наименование водного объекта)

по выпуску № 1 (56°50'38" с.ш., 61°18'45" в.д.)

(местоположение)

утвержденный расход сточных и (или) дренажных вод 5,3502 м³/час

Наименование радиоактивного вещества (радионуклида)	Фактические сбросы радиоактивных веществ (радионуклидов) в год, предшествующий периоду действия разрешения, Бк		Показатель норматива допустимого сброса, Бк/год	Показатель разрешенного сброса, Бк/год
	Всего за год	В том числе без очистки		
⁵⁴ Mn	4,69 × 10 ⁴	4,69 × 10 ⁴	5,14 × 10 ⁹	5,14 × 10 ⁹
⁶⁰ Co	7,03 × 10 ⁴	7,03 × 10 ⁴	5,88 × 10 ⁸	5,88 × 10 ⁸
⁶⁵ Zn	1,64 × 10 ⁶	1,64 × 10 ⁶	1,64 × 10 ¹⁰	1,64 × 10 ¹⁰
⁹⁰ Sr	9,24 × 10 ⁵	9,24 × 10 ⁵	2,30 × 10 ⁹	2,30 × 10 ⁹
¹⁰³ Ru	7,03 × 10 ⁵	7,03 × 10 ⁵	8,90 × 10 ¹⁰	8,90 × 10 ¹⁰
¹⁰⁶ Ru	4,69 × 10 ⁵	4,69 × 10 ⁵	9,37 × 10 ⁹	9,37 × 10 ⁹
¹³⁴ Cs	7,03 × 10 ⁵	7,03 × 10 ⁵	1,22 × 10 ⁹	1,22 × 10 ⁹
¹³⁷ Cs	7,03 × 10 ⁵	7,03 × 10 ⁵	8,50 × 10 ⁸	8,50 × 10 ⁸
¹⁴⁴ Ce	4,22 × 10 ⁶	4,22 × 10 ⁶	1,22 × 10 ¹⁰	1,22 × 10 ¹⁰
Итого по выпуску № 1			1,37 × 10¹¹	1,37 × 10¹¹

АВ 196725

АО «Сибирь», г. Челябинск, ул. Советская, 100/1, 35 этаж, 350100

2 ПРИЛОЖЕНИЕ * № 1

к разрешению № УО-С-0021 от 20.11.2018 г.
(без разрешения недействительно)

**ПЕРЕЧЕНЬ И КОЛИЧЕСТВО
радиоактивных веществ, разрешенных к сбросу
в болото Ольховское**

(наименование водного объекта)

по выпуску № 3 (56°48'45" с.ш., 61°22'10" в.д.)
(местоположение)

утвержденный расход сточных и (или) дренажных вод 44,17 м³/час; 386,90 тыс.м³/год

Наименование радиоактивного вещества (радионуклида)	Фактические сбросы радиоактивных веществ (радионуклидов) в год, предшествующий периоду действия разрешения, Бк		Показатель норматива допустимого сброса, Бк/год	Показатель разрешенного сброса, Бк/год
	Всего за год	В том числе без очистки		
³ H	2,61 × 10 ¹¹	2,61 × 10 ¹¹	6,27 × 10 ¹²	6,27 × 10 ¹²
⁵⁴ Mn	1,20 × 10 ⁶	1,20 × 10 ⁶	1,92 × 10 ⁹	1,92 × 10 ⁹
⁶⁰ Co	1,70 × 10 ⁶	1,70 × 10 ⁶	4,79 × 10 ⁸	4,79 × 10 ⁸
⁶⁵ Zn	2,20 × 10 ⁶	2,20 × 10 ⁶	2,65 × 10 ⁹	2,65 × 10 ⁹
⁹⁰ Sr	1,40 × 10 ⁸	1,40 × 10 ⁸	3,07 × 10 ⁹	3,07 × 10 ⁹
¹⁰⁶ Ru	6,27 × 10 ⁶	6,27 × 10 ⁶	4,58 × 10 ⁹	4,58 × 10 ⁹
¹³⁴ Cs	1,00 × 10 ⁶	1,00 × 10 ⁶	5,07 × 10 ⁸	5,07 × 10 ⁸
¹³⁷ Cs	7,50 × 10 ⁷	7,50 × 10 ⁷	7,49 × 10 ⁸	7,49 × 10 ⁸
Итого по выпуску № 3			6,28 × 10¹²	6,28 × 10¹²
Итого в целом по Белоярской АЭС			6,41 × 10¹²	6,41 × 10¹²

Начальник отдела



В.А. Шастин

Ответственный исполнитель



А.В. Устюгов

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс радиоактивных веществ в водные объекты, выдаваемого территориальным органом Ростехнадзора.

А В 196726

Приложение* № 2

к разрешению на сброс радиоактивных веществ в водные объекты от «20» ноября 2018 г. № УО-С-0021, выданному Уральским межрегиональным территориальным управлением по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**Условия действия разрешения
на сброс радиоактивных веществ в водные объекты
Акционерному обществу «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом») Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»**

1. Сброс радиоактивных веществ, не указанных в разрешении, в водные объекты не разрешается.

2. Соблюдение установленных нормативов допустимых сбросов радиоактивных веществ в водные объекты должно обеспечиваться по каждому выпуску из выпусков сточных и (или) дренажных вод в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых сбросов радиоактивных веществ по конкретным источникам сброса.

3. При изменении технологических процессов, влекущих за собой появление новых источников сбросов радиоактивных веществ в водные объекты или новых радионуклидов, сбрасываемых из существующих и/или новых источников сбросов радиоактивных веществ в водные объекты должно быть получено новое Разрешение на сброс радиоактивных веществ в водные объекты для всех (как существующих, так и новых) источников сброса и/или всех сбрасываемых радионуклидов (как тех, на сброс которых разрешение было получено ранее, так и для новых сбрасываемых радионуклидов).

4. Для оценки состояния безопасности разрешённой деятельности предоставлять в Уральское межрегиональное территориальное управление по

надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору данные по сбросам радиоактивных веществ в водные объекты, ежеквартально нарастающим итогом, до 15 числа месяца следующего за отчётным кварталом.

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс радиоактивных веществ в водные объекты, выдаваемого территориальным органом Ростехнадзора.

**Санитарно-эпидемиологическое заключение № 66.СО.01.000.Т.000004.05.19 от 17.05.2019 г.
на проект «Белоярская АЭС. Комплекс по переработке жидких радиоактивных отходов.
Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС
в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО»**

	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ №32 ФЕДЕРАЛЬНОГО МЕДИКО- БИОЛОГИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА	
<small>(наименование территориального органа)</small>	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№ <u>66.СО.01.000.Т.000004.05.19</u> ОТ <u>17.05.2019</u> г.	
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>"Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО"</p> <p>Акционерное общество "Раопроект", 192019, г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 14" ("Российская Федерация")"</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СП 2.6.1. 2523-09 "Нормы радиационной безопасности" (НРБ-99/2009), СП 2.6.1. 2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности" (ОСПОРБ-99/2010), СанПиН 2.6.1.24-03 "Санитарные правила проектирования и эксплуатации атомных станций" (СП АС-03), СП 2.6.1.2216-07 "Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснование границ (СП СЗЗ и ЗН-07)"</p>	
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):</p> <p>Экспертное заключение от 22.03.2019 №29/19-П(Ф), выданное ФГБУЗ ЦГиЭ № 32 ФМБА России (аттестат аккредитации № RA.RU.710169 от 19.10.2016)</p>	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
№ 1778704	



Номер листа: 1

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

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ №32 ФЕДЕРАЛЬНОГО МЕДИКО-
БИОЛОГИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА**

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 66.СО.01.000.Т.000004.05.19 ОТ 17.05.2019 г.

"Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО"

Проект "Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО" (далее в тексте - проект неизменности СЗЗ) обосновывает неизменность существующей санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС, установленной Постановлением Главы муниципального образования "Город Заречный" от 25.09.2005 № 932-П, в связи со строительством комплекса переработки жидких радиоактивных отходов. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов (далее по тексту - КП ЖРО) проектируется с целью повышения надежности эксплуатации Белоярской АЭС и защиты окружающей среды. КП ЖРО предназначен для получения отвержденных радиоактивных отходов, отвечающих требованиям промежуточного контролируемого хранения и последующего захоронения. Переработке на КП ЖРО будут подвергнуты жидкие радиоактивные отходы блоков 1, 2, 3 Белоярской АЭС, находящиеся в баках хранилищ жидких радиоактивных отходов ХЖО-1 и ХЖО-2 в виде солевых растворов (кубовых остатков), пульп фильтрующих материалов и шламов трапных вод.

Для реализации производственной программы переработки жидких радиоактивных отходов Белоярской АЭС выбраны три метода:

- метод ионоселективной сорбции радионуклидов из ЖРО, позволяющий сократить объемы РАО для захоронения;
- метод кондиционирования ионообменных смол (ИОС) путем их осушки;
- метод отверждения ЖРО (нерастворимого шлама) посредством включения их в цементную матрицу, позволяющий перевести ЖРО в форму, безопасную при хранении, транспортировании и захоронении.

В соответствии с принятой технологией в здании установок КП ЖРО при переработке отходов практически исключено выделение в воздух производственных помещений радиоактивных газов и аэрозолей, а также протечек жидких радиоактивных отходов. Удаляемый вентиляционными системами здания воздух очищается на аэрозольных фильтрах с коэффициентом очистки 99,95% и выбрасывается в венттрубу здания.

Выбросы от объекта в период эксплуатации не окажут негативного воздействия на окружающую

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)





Номер листа: 2

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

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ №32 ФЕДЕРАЛЬНОГО МЕДИКО-
БИОЛОГИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА**

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 66.СО.01.000.Т.000004.05.19 от 17.05.2019 г.

"Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО"

среду и население, так как максимальное значение суммарной годовой эффективной дозы облучения населения по всем путям облучения составляет $6,98 \cdot 10^{-10}$ Зв/год ($6,98 \cdot 10^{-7}$ мЗв/год), что гораздо меньше минимально значимой дозы 10 мкЗв в год. Максимум суммарной годовой эффективной дозы достигается в точке к востоку на расстоянии 500 м от источника выбросов. В остальных точках суммарная доза облучения по всем путям облучения будет меньше.

Анализ принятых в проекте решений по водоснабжению и водоотведению показывает, что в процессе безаварийной эксплуатации объекта негативное воздействие на подземные и поверхностные воды не ожидается. Для удаления стоков из помещений зоны контролируемого доступа предусмотрена система специальной канализации, в которую поступают стоки от технологических установок, от дезактивации помещений и оборудования, от умывальников санпропускника и санузлов зоны контролируемого доступа. Стоки перекачиваются на установку спецводоочистки. Фактические сбросы ливневых стоков в Белоярское водохранилище и очищенных хозяйственно-фекальных стоков в Ольховское болото с учетом КП ЖРО не превысят существующих утвержденных НДС Белоярской АЭС, что обеспечивает не превышение квоты предела годовой дозы, установленной на облучение населения от жидких сбросов радионуклидов в поверхностные воды.

В соответствии с проектом неизменности СЗЗ рассчитанное значение суммарной годовой эффективной дозы облучения населения от выбросов радиоактивных веществ в атмосферу гарантирует, что при соблюдении заявленных нормативов выбросов облучение местных жителей не превысит минимально значимую дозу - 10 мкЗв в год (1% от предела дозы для населения от техногенного облучения), что обусловит максимальный пожизненный индивидуальный риск ниже значений предела индивидуального пожизненного риска в условиях нормальной эксплуатации для техногенного облучения в течение года, установленного СанПиН 2.6.1.2523-09 для населения.

На данный момент СЗЗ Белоярской АЭС установлена со значительным запасом по уровню воздействия на население газоаerosольных выбросов, содержащих радиоактивные вещества. Ввод в эксплуатацию КП ЖРО не требует пересмотра размеров СЗЗ с точки зрения радиационного, химического, физического (нерадиационного) воздействия.

Установленные в настоящее время размеры СЗЗ проектом неизменности СЗЗ предлагаются

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



И.В. Рыжкина



Номер листа: 3

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

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ №32 ФЕДЕРАЛЬНОГО МЕДИКО-
БИОЛОГИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА**

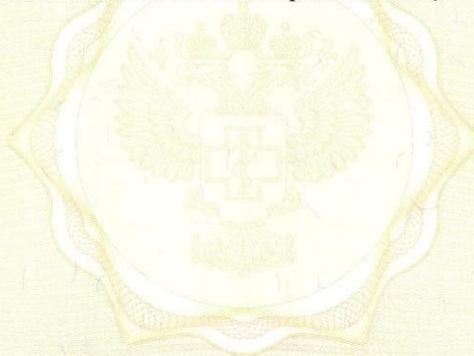
(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 66.СО.01.000.Т.000004.05.19 ОТ 17.05.2019 г.

"Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов. Обоснование неизменности размеров и границ санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в связи с вводом в эксплуатацию КП ЖРО"

сохранить, так как они обеспечивают, с учетом возводимого КП ЖРО, соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, почв, гидросферы, а также снижение физических факторов воздействия до уровней значительно ниже предельно допустимых.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



**Заключение Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по
рыболовству от 22.08.2019 г. № 835-с, письмо от 15.08.2019 № 05-07/7649**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02
E-mail: notur@noturfish.ru
http://www.noturfish.ru

Генеральному директору
АО «РАОПРОЕКТ»
Собко А.А.

192019, г. Санкт-Петербург,
наб. Обводного канала, д. 14

22 августа 2019 г. исх.№ 835-с

На № 1187-РПР/19 от 23.07.2019

Копия: отдел государственного контроля, надзора, охраны водных
биоресурсов и среды их обитания по Свердловской области
Нижнеобского территориального управления Росрыболовства.

Заключение

о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации
«Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов».

Заказчик: Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и
тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Проектировщик: АО «РАОПРОЕКТ».

Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, рассмотрев материалы
проектной документации «Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких
радиоактивных отходов» (далее – проект), сообщает.

В административном отношении участок производства расположен на территории
городского округа Заречный Свердловской области.

Жидкие радиоактивные отходы (ЖРО) 1, 2, 3 блоков Белоярской АЭС хранятся в виде
солевых растворов (кубовых остатков), пульп фильтрующих материалов и шламов трапных вод в
баках хранилищ жидких радиоактивных отходов ХЖО-1 и ХЖО-2.

Проектом предусматривается строительство на Белоярской АЭС комплекса переработки
жидких радиоактивных отходов с целью перевода радиоактивных отходов в форму,
обеспечивающую их дальнейшее захоронение, включающее:

- здание установок переработки жидких радиоактивных отходов (ЖРО) (используется для
расположения блочно-модульных установок переработки радиоактивных отходов);
- склад, предназначенный для приема, хранения и последующей выдачи на площадку тары
и реагентов);
- эстакаду, предназначенную для технологической связи между площадкой размещения
оборудования переработки ЖРО и ХЖО-2 и прохода персонала.

Также предусматривается строительство:

- сети объединенного хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода,
протяженностью 458 м;
- сети хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 277 м;
- самотечной промышленно-ливневой канализации, протяженностью 337 м;
- тепловой сети к зданию установок переработки ЖРО, протяженностью 131,1 м;
- системы электроснабжения здания КП ЖРО, протяженностью 25 м;
- наружных сетей связи.

Начало строительства – 2020 г., окончание – 2022 г.

Отдел согласования
хозяйственной деятельности
Нижнеобского ТУ Росрыболовства

Площадка под строительство проектируемого комплекса переработки ЖРО размещается в границах существующей промзоны Белоярской АЭС (в ограждении), на отметках 216,02 – 221,07 мБС. Проектируемый объект размещается вне водоохранной зоны и не подвержен затоплению, превышение минимальных отметок площадки (216,02 мБС) над максимально возможным уровнем Белоярского водохранилища в створе Белоярской АЭС (213,40 мБС) составляет более 2,5 м.

Работы по строительству осуществляются в следующей последовательности:

- Подготовительный период: геодезические разбивочные работы; корчевка деревьев и кустарников; установка указателей для проезда автотранспорта и строительных машин по автодорогам; доставка на строительную площадку строительных машин и механизмов; создание необходимого запаса МТР; организацию инструментального хозяйства; подготовка площадок для складирования; организация территории под бытовой городок строителей с установкой необходимых зданий и сооружений; организация бытового обслуживания строителей; выделение зон производства работ и устройство временного ограждения; ограничение территорий, опасных для нахождения людей; разборка ограды попадающей в пятно строителей; демонтаж электромачты и электрошкафа; разборка существующей дороги; устройство временных проездов и освещения.

- Работы основного периода: планировка площадки строительства; разработка земляных выемок; работы нулевого цикла; прокладка наружных инженерных сетей; устройство стальных и монолитных железобетонных конструкций; монтаж технологического оборудования; подключение внешних инженерных сетей, устройство дорог и благоустройство территории.

В период проведения строительных работ при выезде со строительной площадки устраивается пункт мойки колес автомобильной техники от грязи «Мойдодыр-К» с оборотной системой водоснабжения. Отстоявшийся ил из установки сливается самотеком в дополнительный бак (система сбора осадка), откуда периодически вывозится на лицензированное предприятие по обезвреживанию.

Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода. Источником водоснабжения являются существующие сети.

На период проведения строительных работ на площадке строительства предусматривается установка биотуалетов.

Отведение сточных вод из здания установок переработки ЖРО осуществляется в систему хозяйственно-бытовой канализации с присоединением к наружным сетям промплощадки Белоярской АЭС и дальнейшим отводом на очистные сооружения бытовой канализации.

Стоки от трапов, устанавливаемых в приточных, вентиляционных камерах, в зоне ЗСД предусмотренных для опорожнения калориферов приточных вентиляционных систем, от опорожнения системы хозяйственно-питьевого и противопожарного водопроводов в помещении узла вводов водопроводов, от опорожнения системы отопления, в помещении теплового пункта поступают в производственную канализацию стоков. Внутренние сети производственной канализации присоединяются к наружным сетям промплощадки Белоярской АЭС.

Для приема душевых вод санпропускника, их сбора в контрольные баки устраивается система сбора и контроля стоков от душей санпропускника здания установок переработки ЖРО.

Для удаления стоков из помещений зоны контролируемого доступа, сбора стоков в баки трапных вод, передачи стоков на переработку (на установку спецводоочистки) устраивается система специальной канализации. Из здания предусматривается один напорный выпуск специальной канализации на СВО.

Для обеспечения поверхностного стока с территории проектируемой площадки устраивается закрытая система ливневой канализации. Сброс поверхностных вод с проездов и площадок осуществляется частично в проектируемую систему ливневой канализации, частично на рельеф.

В гидрологическом отношении район производства работ представлен Белоярским водохранилищем на реке Пышма.

Отдел согласования
хозяйственной деятельности
Нижнеобского ТУ Росрыболовства

Гидробиологическая и рыбохозяйственная характеристики водного объекта, расположенного в зоне производства работ, приняты на основе результатов инженерных изысканий.

С целью исключения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ, проектом предусмотрены природоохранные меры, включающие:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- оснащение рабочих мест на площадке строительства инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- строгий контроль исправности техники;
- заправку строительных машин и механизмов только на топливозаправочных станциях;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;
- исключение сброса сточных вод в окружающую природную среду;
- исключение проведения технического обслуживания и мойки автотранспорта и техники на территории;
- движение транспорта только по существующим проездам и дорогам;
- производственный экологический контроль и мониторинг окружающей среды;
- организацию рельефа, устройство автодорог и тротуаров, благоустройство и озеленение.

При соблюдении предусмотренных природоохранных мер, ущерб водным биоресурсам и среде их обитания от запланированной деятельности наноситься не будет.

Учитывая изложенное, Нижнеобское территориальное Росрыболовства согласовывает осуществление деятельности в рамках проектной документации: «Белоярская АЭС. I очередь. Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов» при условии:

- выполнения запланированных природоохранных мер;
- оперативного информирования Нижнеобского территориального управления Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах, возникших в связи с проведением проектируемых работ;
- информирования отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по Свердловской области Нижнеобского территориального управления Росрыболовства о сроках начала производства работ.

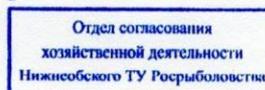
Контроль за исполнением условий согласования и выполнением природоохранных мероприятий будет осуществлять отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биоресурсов и среды их обитания по Свердловской области Нижнеобского территориального управления Росрыболовства (тел.: 8 (343) 376-86-11).

Заместитель руководителя



Л.Н. Охман

Колцанов А.В.
Отдел согласования хозяйственной деятельности
8 (3452) 33-55-47



3



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, д. 52
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02
E-mail: notur@noturfish.ru
http://www.noturfish.ru

15 августа 2019 г. исх.№ 05-07/4049
На № 1185-РПР/19 от 23.07.2019

Исполнительному директору
ОП в г. Сосновый Бор
АО «РАОПРОЕКТ»
И.В. Афанасьевой
192019, г. Санкт-Петербург,
наб. Обводного канала, 14

О направлении информации

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление) рассмотрев запрос АО «РАОПРОЕКТ» о предоставлении сведений о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения, в отношении реки Пышма и Белоярского водохранилища, информирует о нижеследующем.

Сведения о категории реки Пышма и Белоярского водохранилища внесены в государственный рыбохозяйственный реестр (далее - Реестр), в соответствии со ст. 43 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 12.08.2008 № 601 «О государственном рыбохозяйственном реестре».

Отмечаем, что функция по предоставлению информации, содержащейся в Реестре, в соответствии с приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 21.10.2015 № 479 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре», возложена на Федеральное агентство по рыболовству, тогда как функция определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения в отношении внутренних водных объектов или их частей - на территориальные органы Федерального агентства по рыболовству, в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

В целях внесения информации по категориям водных объектов рыбохозяйственного значения в государственный рыбохозяйственный реестр, Управление направило в адрес Росрыболовства информацию о категории рыбохозяйственного значения реки Пышма и Белоярского водохранилища с определенной высшей категорией рыбохозяйственного значения.

Заместитель руководителя

Л.Н. Ожман

Виссарионова Е.Р.
(3452) 33-55-62
Отдел контроля за воспроизводством
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

Схема доведения оперативной информации об аварийных ситуациях техногенного характера и экстремально высоком загрязнении окружающей среды Белоярской АЭС

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер Белоярской атомной станции
 Ю.В. Носов
 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер ФГБУ «Уральское УГМС»
 И.А. Ротовский
 2016 г.



СХЕМА

Доведения филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (№ лицензии Р/2015/2928/100/Л) оперативной информации об аварийных ситуациях техногенного характера и экстремально высоким загрязнении (ЭВЗ) окружающей среды

(во исполнение п. 2 ст. 16 ФЗ «О гидрометеорологической службе» № 113-ФЗ от 19.07.1998)

№	Вид информации	Отдел организации, выпускающей /передающей информацию, ответственный исполнитель, №№ тел., факс, E-mail	Получатель информации	Способ передачи информации	Режим передачи (время, местное)	Зона ответственности
1	2	3	4	5	6	7
I.	Информация об аварийных сбросах, об аварийных ситуациях техногенного характера, об экстремально высоком загрязнении поверхностных вод.					
I.1	Информация об ЭВЗ поверхностных вод суши	Отдел охраны окружающей среды (ОООС), Инженер по ООС I категории, Е.Ю. Кузнецова тел. (34377) 3 83 93 E-mail: oocos3@belpp.ru	ИнАО ФГБУ «Уральское УГМС»	Факс № (343)261-77-24 E-mail: ipao1@svgimet.ru; voda@svgimet.ru	08-17 час в рабочие дни	Все точки гидрохимических наблюдений

1	2	3	4	5	6	7
1.2	Информация об аварийных сбросах загрязняющих веществ и об аварийных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают или могут оказать негативное воздействие на окружающую среду	ОООС, Начальник ОООС, О.Ю. Смышляева тел. (34377) 3 82 82 E-mail: oocos@belpp.ru	В рабочее время ИнАО, в нерабочее время отдел метеопрогнозов (ОМП)	телефон № 261-39-89 Факс № (343)261-77-24 ОМП № 261-33-40	08-17 час в рабочие дни круглосуточно	В районе предприятия, в районе всех точек наблюдений

Способ и сроки передачи информации:

1. Информация об ЭВЗ окружающей среды, полученная в течение суток после отбора проб, передается незамедлительно в виде официальных сообщений с пометкой «ШТОРМ» с указанием концентрации загрязняющего вещества, места и времени отбора проб(ы); **информация об ЭВЗ, полученная через несколько дней после отбора проб, передается в виде ежемесячных телеграмм ко 2 числу месяца, следующего за отчетным, с указанием техногенного характера, об аварийных сбросах загрязняющих веществ передается в виде официальных сообщений незамедлительно с указанием времени и места отеченной ситуации.**
2. Информация об аварийных ситуациях техногенного характера, об аварийных сбросах загрязняющих веществ передается в виде официальных сообщений незамедлительно с указанием времени и места отбора проб(ы), в информационном сообщении указывается форма метала, например: фильтрованной через мембранный фильтр пробы, в информационном сообщении указывается форма метала, например: медь (водорастворимые формы).
3. Информация об ЭВЗ металами воды водных объектов дается для их водорастворимых форм, т.е. указывается концентрация фильтрованной через мембранный фильтр пробы, в информационном сообщении указывается форма метала, например: медь (водорастворимые формы).
4. В случаях, если в течение отчетного месяца не было отмечено аварийных ситуаций или ЭВЗ, поверхностных вод передается официальное сообщение об отсутствии случаев аварийных ситуаций, ЭВЗ поверхностных вод ко 2 числу месяца следующего за отчетным.

Приложение: Критерии экстремально высокого загрязнения окружающей среды на 4 листах.

Исп. Е.Ю. Кузнецова
Тел. (34377) 3 83 93

Лист 2 из 6

**Критерии экстремально высокого загрязнения окружающей
природной среды**

(выписка из Порядка подготовки и представления информации общего назначения о загрязнении окружающей природной среды, утверждённого приказом Росгидромета от 31.10.2000 № 156)

1. Под экстремально высоким загрязнением (ЭВЗ) природной среды понимается:

1.1. Для атмосферного воздуха:

-содержание одного или нескольких веществ, превышающее максимальную разовую предельно допустимую концентрацию (ПДК)*:

в 20-29 раз при сохранении этого уровня более 2-х суток;

в 30-49 раз при сохранении этого уровня от 8 часов и более;

в 50 раз и более;

-визуальные и органолептические признаки:

* появление устойчивого, не свойственного данной местности (сезону) запаха;

* обнаружение влияния воздуха на органы чувств человека – резь в глазах, слезотечение, привкус во рту, затруднённое дыхание, покраснение или другие изменения кожи (одновременно) у нескольких десятков человек, рвоты и др.

* выпадение подкрашенных дождей и других атмосферных осадков, появление осадков специфического запаха или несвойственного привкуса.

1.2. Для поверхностных вод суши, морских вод:

-максимальное разовое содержание для нормируемых веществ 1-2 класса опасности в концентрациях, превышающих ПДК в 5 и более раз, для веществ 3-4 класса опасности - в 50 и более раз **;

-появление запаха вод интенсивностью более 4 баллов и не свойственного воде ранее;

-покрытие плёнкой (нефтяной, масляной или другого происхождения) более 1/3 поверхности водного объекта при его обозримой площади до 6 кв.км;

-покрытие плёнкой поверхности водного объекта на площади 2 и более кв.км при его обозримой площади более 6 кв.км;

-снижение содержания растворённого кислорода до значения 2 мг/л и менее;

-увеличение биохимического потребления кислорода (БПК) свыше 40 мгО₂/л;

-массовая гибель моллюсков, раков, лягушек, рыб, других водных организмов и водной растительности.

1.3. Для почв:

-наличие резких изменений в состоянии посевов (не связанных с гидрометеороусловиями), выражающимися в изреженности или повреждении посевов на площади более 50% отдельного поля;

- наличие несанкционированных свалок токсических отходов.

1.4. Для радиационного загрязнения природной среды:

-мощность экспозиционной дозы гамма-излучения на местности, измеренная на высоте 1 м от поверхности земли, оставила 60 мкР/ч и более;

-концентрация суммарной бета-активности в атмосферном воздухе по данным первых измерений (через одни сутки после окончания отбора проб), превысила 3700х10⁻³ Бк/м³;

-суммарная бета-активность выпадений по результатам первых измерений (через одни сутки после отбора проб) превысила 110 Бк/м² в сутки.

1.5. При негативном воздействии на флору и фауну:

-массовая гибель (заболевание) рыбы и/или других водных организмов и растений, отклонение от нормального развития икры, личинок и молоди рыбы, сокращение и потеря мест нагула, нереста и зимовальных ям рыбы, нарушение путей миграции рыбы и других водных организмов, приобретение посторонних запахов и привкусов, не свойственных им ранее;

-массовая гибель (заболевание) животных, в том числе диких, при которых уровень смертности (заболеваемости) превышает среднестатистический в три раза и более;

-наличие изменений в состоянии лесных экосистем (не связанных с гидрометеороусловиями), выражающихся в усыхании древостоев, вызванном природными и техногенными факторами, в опадании (дефолиации) или изменении окраски 30-50% хвои (листвы), не свойственных древесной и кустарниковой растительности в данной местности (сезоне), а также в наличии других признаков природного и техногенного воздействия на лесную среду;

2. Экстремально высокие уровни загрязнения природной среды, как правило, обусловлены аварийными и залповыми выбросами (сбросами) загрязняющих веществ. Информация об аварийных (залповых) выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в природную среду в следующих случаях:

-если аварийный выброс (сброс) привёл к экстремально высокому загрязнению и оно зафиксировано аналитически или по визуальным и органолептическим признакам (пункты 1.1-1.5 настоящего приложения);

-при увеличении объёмов поступления сточных вод от стационарных источников загрязнения и увеличении концентрации загрязняющих веществ в сточных водах в 10 и более раз;

-при попадании в природную среду от нестационарных источников загрязнения (автотранспорт, железнодорожный транспорт, суда, другие плавсредства) токсических загрязняющих веществ, веществ, для которых ПДК не установлены, нефтепродуктов в количестве 5 тонн и более;

-при сбросе нефти и других продуктов из нефтепроводов в количестве 10 тонн и более.

Примечания: * С возможным учётом времени, прошедшего с момента возникновения экстремально высокого загрязнения до его обнаружения

** Содержание веществ в поверхностных, морских водах сопоставляется с наиболее «жесткими» ПДК в ряду одноимённых показателей. Для веществ, на которые нормативными документами предусмотрено полное отсутствие их в воде, водных объектах, в качестве ПДК условно принимается 0,01 мкг/л.

Таблица 1

Классификация воды поверхностных водных объектов по кратности превышения ПДК (β) с учетом класса опасности веществ

Для веществ 1-2 класса опасности		Для веществ 3-4 класса опасности, кроме нефтепродуктов, фенолов, меди, железа, марганца		Для нефтепродуктов, фенолов, меди, железа, марганца	
Значение β	Характеристика уровня загрязнения	Значение β	Характеристика уровня загрязнения	Значение β	Характеристика уровня загрязнения
1 - 1,9	Низкий	1 - 1,9	Низкий	1 - 1,9	Низкий
2 - 2,9	Средний	2 - 9,9	Средний	2 - 29,9	Средний
3 - 4,9	Высокий	10 - 49,9	Высокий*	30 - 49,9	Высокий
5 и более	Экстремально высокий	50 и более	Экстремально высокий*	50 и более	Экстремально высокий

* - Для растворенного в воде кислорода в случае ВЗ его содержание составляет 3 мг/дм³ и менее, в случае ЭВЗ – 2 мг/дм³ и менее; для БПК₅ воды в случае высокого уровня загрязненности оно составляет 10 мг/дм³ и более, в случае экстремально высокого загрязнения – 40 мг/дм³ и более; для взвешенных веществ в случае ВЗ его содержание составляет от 7,5 мг/дм³ до 37,4 мг/дм³, в случае ЭВЗ – от 37,5 мг/дм³ и более. Для фосфора фосфатов принято значение ПДК=0,2 мг/дм³ для эфтрофных водоемов, для фторид-ионов ПДК=0,05+фон, но не выше 0,75, поэтому в качестве ПДК принято значение равное 0,75 мг/дм³.

**Таблица 2. Перечень ПДК, ВЗ и ЭВЗ поверхностных вод
(наиболее жесткие нормативы из перечня одноименных веществ для
рыбохозяйственных и культурно-бытовых водных объектов)**

Наименование ингредиента	Формула	Класс опасности	ПДК, мг/л	Пределы концентраций, мг/л	
				ВЗ (от и до искл.)	ЭВЗ (от и более)
Вещества 1 и 2 класса опасности					
ГХЦГ (α, β, γ), мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
ДДТ, мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
Кадмий (по ГН)	Cd	2	0,001	0,003-0,005	0,005
Молибден	Mo	2	0,001	0,003-0,005	0,005
Ртуть, мкг/л	Hg	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
Свинец	Pb	2	0,006	0,018-0,030	0,030
Сурьма по ГН	Sb	2	0,005	0,015-0,025	0,025
Мышьяк (по ГН)	As	1	0,01	0,03-0,05	0,05
Фосфор элементарный, мкг/л	P	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
Альфа-ГХЦГ, мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
Гамма-ГХЦГ, мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
p'n,-ДДТ, мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
p'n,-ДДЭ, мкг/л	-	1	отсутствие (0,01)	0,03-0,05	0,05
Хлороформ, трихлорметан	CHCl ₃	1	0,005	0,015-0,025	0,025
4-х хлористый углерод, тетрахлорметан	CCl ₄	2	0,001	0,003-0,005	0,005
Формальдегид (по ГН)	CH ₂ O	2	0,05	0,15-0,25	0,25
Цианиды (по ГН)	CN ⁻	2	0,035	0,105-0,175	0,175
Вещества 3 и 4 класса опасности					
Азот аммонийный	NH ₄ ⁺ (N)	4	0,4	4,0-20,0	20,0
Азот нитратный	NO ₃ ⁻ (N)	4э	9,1	91-455,0	455,0
Азот нитритный	NO ₂ ⁻ (N)	4э	0,02	0,2-1,0	1,0
Алюминий	Al	4	0,04	0,4-2,0	2,0
БПК ₅	-	4	2,0	10-40	40
Ванадий	V	3	0,001	0,01-0,05	0,05
Взвешенные вещества	-	4	0,75**)	7,5-37,5	37,5
1,2 Дихлорэтан, этилендихлорид	C ₂ H ₄ Cl ₂	3	0,1	1,0-5,0	5,0
Железо	Fe	4	0,1	3,0-5,0	5,0
Кальций (катион)	Ca ⁺	4э	180 610*)	1800-9000 6100-30500	9000 30500
Кислород	O	4	-	3,0-2,0	2,0-0
Кобальт	Co	3	0,01 0,005*)	0,1-0,5 0,05-0,25	0,5 0,25
Магний	Mg	4	40 940*)	400-2000 9400-47000	2000 47000
Марганец	Mn	4	0,01 0,05*)	0,3-0,5 1,5-2,5	0,5 2,5
Медь	Cu	3	0,001 0,005*)	0,03-0,05 0,15-0,25	0,05 0,25
Нефтепродукты	-	3	0,05	1,5-2,5	2,5
Никель	Ni	3	0,01	0,1-0,5	0,5
Сульфиды и сероводород (по H ₂ S) (по ГН)		4	0,003	0,03-0,15	0,15
СПАВ (детергенты)	-	4	0,1	1,0-5,0	5,0

Лист 5 из 6

Сульфаты (анион)	SO ₄ ²⁻	4	100 3500*)	1000-5000 35000-175000	5000 175000
Тетрахлорэтилен, перхлорэтилен	C ₂ Cl ₄	3	0,16	1,6-8,0	8,0
Трихлорэтилен	C ₂ HCl ₃	4	0,01	0,1-0,5	0,5
Фенолы летучие	C ₆ H ₅ OH	3	0,001	0,03-0,05	0,05
Фосфаты (по фосфору)	PO ₄ (P)	4э	0,05***)	0,5-2,5	2,5
для мезотрофных водоёмов	-	-//-	0,15	1,5-7,5	7,5
для эфтрофных водоёмов	-	-//-	0,2	2,0-10	10
Фторид-анион	F	3	0,05+фон****)	7,5-37,5	37,5
Хлорбензол, фенилхлорид	C ₆ H ₅ Cl	3	0,001	0,01-0,05	0,05
Хлориды (анион)	Cl ⁻	4э	300 11900*)	3000-15000 119000- 595000	15000 595000
ХПК	-	4	15	150-750	750
Хром трёхвалентный	Cr ³⁺	3	0,07	0,7-3,5	3,5
Хром шестивалентный	Cr ⁶⁺	3	0,02	0,2-1,0	1,0
Цинк	Zn	3	0,01 0,05*)	0,1-0,5 0,5-2,5	0,5 2,5

*) – для морских и минерализованных вод (при 13-18%)

**) – не более 0,75 сверх природного содержания

***) – для олиготрофных водоёмов

Решение о предоставлении водного объекта в пользование №66-14.01.05.020-X-PCBX-C-2016-01747/00 от 06.07.2016 г.

Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области

(наименование исполнительного органа государственной власти или
органа местного самоуправления)

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

от " 06 " июля 2016 г.

г. Екатеринбург

№ 66-14.01.05.020-X-PCBX-C-2016-01747/00

1. Сведения о водопользователе:

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»**

(АО «Концерн Росэнергоатом»)

ОГРН – 5087746119951

(полное и сокращенное наименование - для юридического лица и индивидуального предпринимателя с указанием ОГРН, для физического лица
- Ф.И.О. с указанием данных документа, удостоверяющего его личность)

Место нахождения Общества: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, дом 25.

Место нахождения Филиала «Белоярская атомная станция»: 624251, г.Заречный, Свердловская
обл., а/я 149

(почтовый и юридический адреса водопользователя)

2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части

2.1. Цель использования водного объекта или его части

Сброс сточных, в том числе дренажных, вод.

(цели использования водного объекта или его части указываются в соответствии с частью 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)

2.2. Виды использования водного объекта или его части

Совместное водопользование; водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов
из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты.

(указывается вид и способ использования водного объекта или его части в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

2.3. Условия использования водного объекта или его части

Использование водного объекта (его части), указанного в пункте 3.1 настоящего Решения, может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

- 1) недопущении нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;
- 2) содержании в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта;
- 3) оперативном информировании отдела водных ресурсов по Свердловской области Нижне-Обского бассейнового водного управления, Министерства природных ресурсов и экологии Свердловской области, администрацию городского округа Заречный, об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;
- 4) своевременном осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом по программе, согласованной с отделом водных ресурсов по Свердловской области Нижне-Обского бассейнового водного управления, а также представлении в установленные сроки бесплатно результатов таких регулярных наблюдений в отдел водных ресурсов по Свердловской области Нижне-Обского бассейнового водного управления;

6) отказе от проведения работ на водном объекте (природном), приводящих к изменению его естественного водного режима.

7) осуществлении сброса сточных, в том числе дренажных, вод в следующем месте (местах) в Белоярское водохранилище

(наименование водного объекта)

Выпуск № 1 сформирован ливневыми сточными водами с территории промплощадки филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция». Выпуск расположен на 536 км от устья реки Пышма. Тип водовыпуска – сосредоточенный, незатопленный, оголовком не оборудован. Географические координаты выпуска № 1 – **56°50'38" с.ш. 61°18'45" в.д.**

Выпуск № 2 сформирован производственными сточными водами после очистных сооружений механической очистки. Очищенные стоки направляются по Северной нагорной канаве (протяженность 1,8 км) и сбрасываются в Белоярское водохранилище. Выпуск расположен на 537 км от устья реки Пышма. Тип водовыпуска – сосредоточенный, незатопленный, оголовком не оборудован. Географические координаты выпуска №2 – **56°50'56" с.ш. 61°18'52" в.д.**

Выпуск № 7 состоит из регенерационных и промывочных вод ионитовых фильтров ВПУ (водоподготовительная установка) и БОУ-3 (блочная обессоливающая установка блока № 3). Регенерационные и промывочные воды после нейтрализации в баках-нейтрализаторах по трубопроводу поступают в отводящий канал оборотной воды и далее в Белоярское водохранилище. Выпуск расположен на 535 км от устья реки Пышма. Тип водовыпуска – сосредоточенный, незатопленный, оголовком не оборудован. Географические координаты выпуска №7 – **56°50'01" с.ш. 61°19'04" в.д.**

(приводится описание места сброса с указанием расстояния от береговой линии водного объекта и координат оголовка выпуска (место(а) предполагаемого сброса отражаются в графических материалах), а также уровня места сброса от поверхности воды в межливневый период)

8) осуществлять сброс сточных и (или) дренажных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений: Очистные сооружения (выпуск № 2) механической очистки проектной производительностью – 2400 м³/сутки, 876 тыс м³/год. Проектные параметры очистки: содержание нефтепродуктов в исходной воде - 100 мг/л, содержание нефтепродуктов в очищенной воде - 1 мг/л. В 2014г. сброс в водный объект со 2-го выпуска не осуществлялся.

(приводится характеристика водоотводящих сооружений: тип очистных сооружений с указанием типа оголовков выпусков, проектная и фактическая производительность очистных сооружений, степень очистки сточных вод до нормативного уровня и др.)

9) объем сброса сточных и (или) дренажных вод не должен превышать:

Выпуск № 1: 10,45 куб.м. в час; 250,9 куб.м. в сутки; 7652,63 куб.м. в месяц; 61,22 тыс. куб.м в год.

Выпуск № 2 3,79 куб.м.в час, 90,96 куб.м. в сутки; 2766,67 куб.м. в месяц; 33,20 тыс. куб.м. в год.

Выпуск № 7 6,97 куб.м. в час; 167,233 куб.м. в сутки; 5086,75 куб.м. в месяц; 61,04 тыс. куб.м. в год.

Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений. Учет количества сбрасываемых в водный объект сточных вод определяется: **Выпуск №1** - расчётным методом; **Выпуск №2** – с помощью расходомера марки ДСП-160-М1; **Выпуск №7** – косвенным методом.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов сбрасываемых вод)

10) максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных водах не должно превышать следующих значений показателей:

Выпуск № 1

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах (г/м ³), НДС
Сухой остаток	290

Железо	0.1
Нефтепродукты	0.03
Взвешенные вещества	4.00

Выпуск № 2

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах (г/м ³), НДС
Взвешенные вещества	3.77
БПК ₅	2
Нефтепродукты	0.05

Выпуск № 7

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах (г/м ³), НДС
Взвешенные вещества	9,68
Сухой остаток	7390
Аммоний-ион	6
Нитрит-анион	2.11
Нитрат-анион	19
Кальций	191
Магний	71.4
Сульфат-анион	1187
Хлорид-анион	457
Нефтепродукты	0.03

Показатели качества сточных, в том числе дренажных, вод должны определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений. Контроль качества сточных вод предприятия осуществляется Испытательным аналитическим центром филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (аттестат аккредитации РОСС RU.0001.510073 до 05.08.2016г.) с использованием следующего оборудования: спектрофотометра «Unico-1201», колориметра фотометрического КФК-3-01, весов лабораторных ATL-220d4-I, прибора комбинированного «Testo 622», анализатора жидкости Флюорат-02-3М, рН-метра/милливольтметра портативного МАРК-901.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для контроля качества сбрасываемых вод)

11) осуществлении сброса сточных в том числе дренажных, вод в соответствии с графиком их выпуска (сброса), согласованным с Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области. Не допускается залповых сбросов сточных вод;

12) обработке осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизацию (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

13) вода в водохранилище Белоярское

(наименование водного объекта)

в месте сброса сточных и (или) дренажных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям (мг/дм³)

Выпуск №1: сухой остаток – 1000, железо – 0.1, нефтепродукты – 0.05;

Выпуск №2: БПК₅– 2, нефтепродукты – 0.05;

Выпуск №7: нитрат-ион – 40; нефтепродукты – 0.05.

(указываются показатели качества вод и их величины, устанавливаемые органами, принимающими решение о предоставлении водного объекта в пользование)

14) содержании в исправном состоянии эксплуатируемых Водопользователем очистных сооружений;

15) ежеквартального представления бесплатно в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области

(указывается орган, принимающий решение о предоставлении водного объекта в пользование)

отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Водохранилище Белоярское

Бассейновый округ – Иртышский – 14

Гидрографическая единица – р. Тобол (Российская часть бассейна) -14.01.05

Код водохозяйственного участка – 14.01.05.020 (Пышма от истока до Белоярского г/у):

Код водного объекта согласно «Инструкции по кодированию информации при ведении государственного водного кадастра»: (водохранилище Белоярское) – КАР/ОББ/1162/643/260/97/536, протекает р. Пышма, Белоярская ГРЭС.

Выпуски сточных вод в Белоярское водохранилище расположены в Свердловской области на территории городского округа Заречный.

(наименование водного объекта согласно данным государственного водного реестра и местоположение водного объекта или его части: речной бассейн, субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта

Сброс сточных вод филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» осуществляется: Выпуск №1 на 536 км. от устья реки Пышма; Выпуск №2 на 537 км от устья реки Пышма; Выпуск №7 на 535 км от устья реки Пышма. Морфометрические характеристики Белоярского водохранилища в том числе, в месте водопользования:

- Нормальный подпорный уровень (НПУ) – 252,21 м БС;
- Уровень мертвого объема (УМО) – 209,00 м БС;
- Площадь зеркала при НПУ – 38,0 км²;
- Объем при НПУ – 265,0 млн. м³;
- Объем при УМО – 170,0 млн. м³;
- Длина при НПУ – 25,0 км;
- Ширина средняя – 1,52 км;
- Глубина средняя – 6,97 м.

(длина реки или ее участка, км; расстояние от устья до места водопользования, км; объем водохранилища, озера, пруда, обводненного карьера, тыс. м³; площадь зеркала воды в водоеме, км²; средняя, максимальная и минимальная глубины в водном объекте в месте водопользования, и др.)

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования

Основные гидрологические характеристики в створе плотины Белоярского водохранилища:

- Площадь водосбора – 944 км².
- Норма стока за год – 104,2 млн. м³.
- Объем стока весеннего половодья средний многолетний – 57,31 млн. м³.
- Санитарный попуск в нижний бьеф – 0,55 м³/с.

(среднегодовой расход воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования; скорости течения в периоды максимального и минимального стока; колебания уровня и длительность неблагоприятных по водности периодов; температура воды (среднегодовая и по сезонам) и др.)

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования

Створ государственной наблюдательной сети на Белоярском водохранилище установлен на расстоянии 0,5 км выше плотины (плотина находится на 530 км от устья), на расстоянии 1,5 км ниже г.Заречный.

В 2014 г. по значению удельного комбинаторного индекса загрязненности воды (вода характеризовалась как «грязная» и соответствовала 4 классу качества воды, разряд А. Число критических показателей загрязнения (КПЗ) равно 0.

530 км от устья р. Пышма (5 км выше р.п. Белоярский, в черте п. Шеелит, 2,3 км выше впадения р. Курманка, 50 м ниже плотины Белоярской АЭС). В 2014 г. по значению удельного комбинаторного индекса загрязненности воды (вода характеризовалась как «грязная»⁴

и соответствовала 4 классу качества воды, разряд А. Число критических показателей загрязнения (КПЗ) равно 0.

(качество воды в водном объекте в месте водопользования характеризуется индексом загрязнения вод и соответствующим ему классом качества воды: "чистая", "относительно чистая", "умеренно загрязненная", "загрязненная", "грязная", "очень грязная", "чрезвычайно грязная"; при использовании водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и в целях рекреации качество воды указывается по санитарно-эпидемиологическому заключению)

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя:

Состав очистных сооружений механической очистки:

1. Камера регулирующая – 2 шт., $V=2,5\text{м}^3$,
2. Резервуар приёмный – 2 шт., $V=200\text{м}^3$,
3. Нефтеловушка двухсекционная – 2 шт., $Q=30$ л/сек.,
4. Промежуточный резервуар – 1 шт., $V=48\text{м}^3$,
5. Фильтр механический двухкамерный (ФОВ-2К-3,4-6) – $Q=60\text{м}^3/\text{час}$,
6. Фильтр сорбционный (ФСУ-3,4-6) – 4 шт., $Q=30\text{м}^3/\text{час}$,
7. Резервуар очищенной воды – 1 шт., $V=48\text{м}^3$,
8. Резервуар горячей воды – 1 шт., $V=200\text{м}^3$,
9. Резервуар мазута – 1 шт., $V=23\text{м}^3$,
10. Резервуар осадка – 1 шт., $V=23\text{м}^3$,
11. Шламоотвал – 2 шт., гл.=2,5м.

Гидротехнические сооружения в месте выпусков сточных вод № 1, 2, 7 в водохранилище Белоярское на р.Пышма отсутствуют.

(приводится перечень гидротехнических и иных сооружений и их основные параметры)

3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования

В соответствии со статьей 65 и статьей 6 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны Белоярского водохранилища в месте сброса сточных вод - 200 м от береговой линии, ширина прибрежной защитной полосы – 200 м, ширина береговой полосы равна 20 м от береговой линии.

Других зон с особыми условиями их использования в месте сброса сточных вод нет.

(зон и округов санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственных и рыбоохранных зон и др.)

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, и зон с особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен с 06 июля 2016
(день, месяц, год)

по 17.06.2018 г. Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области
(день, месяц, год) (наименование исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего и выдавшего настоящее решение)

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и обеспечивающих возможность его использования для нужд Водопользователя;

5.1.2. Схема размещения зон с особыми условиями их использования.

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.

Заместитель Министра природных ресурсов
и экологии Свердловской области



(Подпись)
М.П.

В.Я. Тюменцев
(Ф.И.О.)

5

22.06.2016

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

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 06 » июля 20 16 года

В государственном водном реестре

за № 06-14.01.05.030-Х-Р-ВХ-С-2016-0144/00

Иван СВП Ренчанская О.А.

(Должность, фамилия и/или имя, осуществляющего регистрацию)

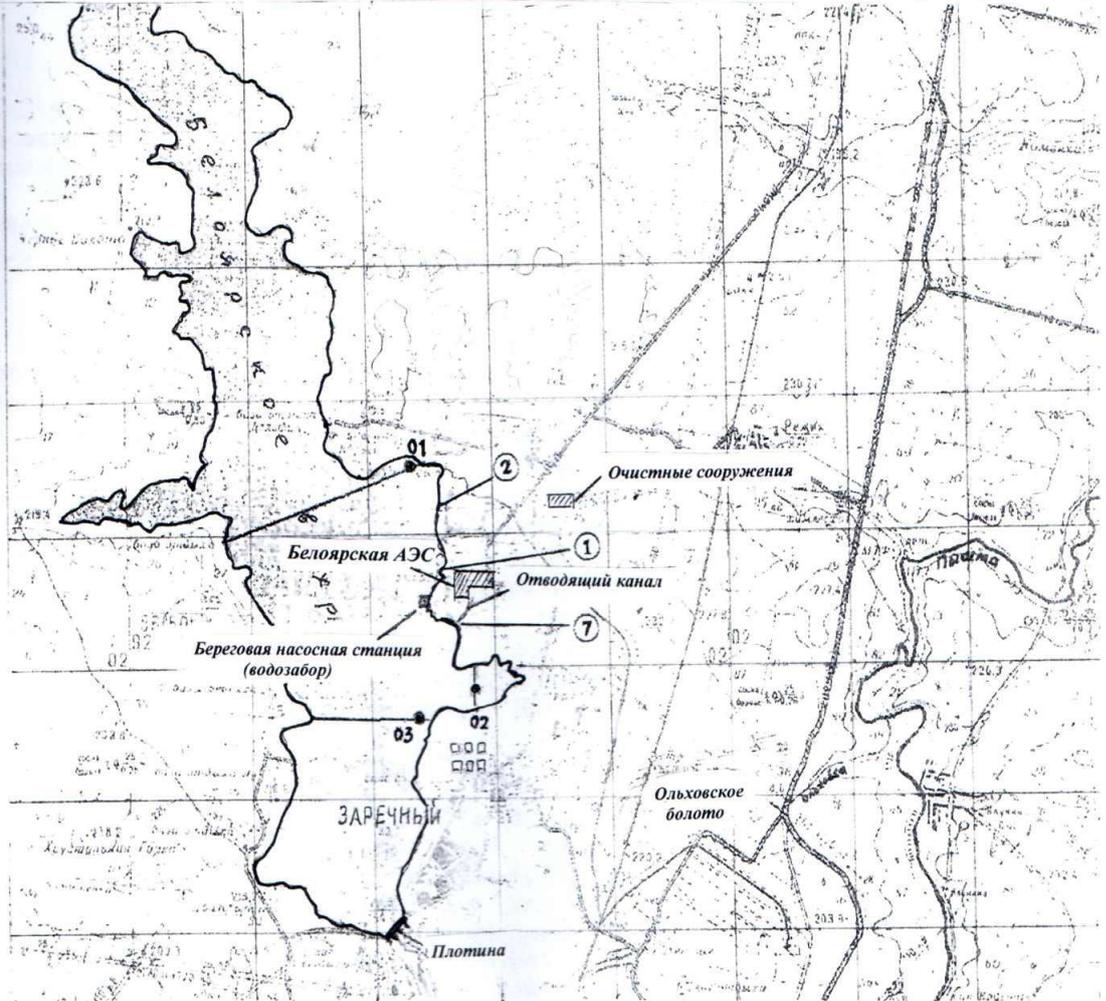
Подпись

Иван СВП



Открытое акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»
(ОАО «Концерн Росэнергоатом»)
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

**КАРТА-СХЕМА
РАЗМЕЩЕНИЯ МЕСТ СБРОСА СТОЧНЫХ ВОД**



М 1: 100 000

Обозначения:

Координаты водовыпусков:

- 01 - фоновый створ
- 03 - контрольный створ для выпусков № 1,2,7
- ① - место и номер выпуска сточных вод

- выпуск № 1 - 56°50'38"сев. шир, 61°18'45" вост. дол.
- выпуск № 2 - 56°50'56"сев. шир, 61°18'52" вост. дол.
- выпуск № 7 - 56°50'01"сев. шир, 61°19'04" вост. дол.

Защитная зона Белоярского в-ца
(ВЗ = 200м)
Защитная зона Белоярского в-ца
(ПЗП = 200м)
Защитная зона Белоярского в-ца
Директор Белоярской АЭС



И.И. Сидоров

Открытое акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»
(ОАО «Концерн Росэнергоатом»)

Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К КАРТЕ-СХЕМЕ РАЗМЕЩЕНИЯ
МЕСТ СБРОСА СТОЧНЫХ ВОД.

ВЫПУСК № 1 сформирован ливневыми сточными водами с территории промплощадки Белоярской АЭС. Площадь водосбора составляет 30 га, включая кровли зданий и сооружений, грунтовые поверхности, площади газонов и асфальтовых покрытий.

Выпуск расположен на 5,4 км выше плотины Белоярского водохранилища. Тип водовыпуска – сосредоточенный, незатопленный, оголовком не оборудован. Гидротехнических сооружений в месте выпуска нет.

Координаты выпуска № 1: 56°50'38" с.ш., 61°18'45" в.д.

ВЫПУСК № 2 сформирован стоками после очистки на очистных сооружениях нефтесодержащих стоков. Загрязненные сточные воды поступают в регулирующие камеры, из которых распределяются по двум приемным резервуарам, выполняющим функции первичных отстойников. Всплывшие нефтепродукты отводятся в резервуар мазута. Из приемных резервуаров сточные воды направляются в нефтеловушки. Уловленные там нефтепродукты поступают в резервуар мазута, а осевшие на дне частицы – в резервуар осадка. Очищенная в нефтеловушке вода сливается в промежуточный резервуар, откуда насосами подается на механические фильтры, где в качестве загрузки используется песок и антрацит. Затем осветленная вода поступает для заключительной стадии очистки на угольные фильтры, загруженные активированным углем.

Очищенные стоки направляются для повторного использования на площадку комплекса теплоснабжения 4 энергоблока (КТС-4) или по Северной нагорной канаве сбрасываются в Белоярское водохранилище. Протяженность Северной нагорной канавы 1,8 км.

Состав очистных сооружений:

1. Камера регулирующая – 2 шт., $V = 2,5 \text{ м}^3$
2. Резервуар приемный – 2 шт., $V = 200 \text{ м}^3$
3. Нефтеловушка двухсекционная – 2 шт., $Q = 30 \text{ л/сек}$
4. Промежуточный резервуар – 1 шт., $V = 48 \text{ м}^3$
5. Фильтр механический двухкамерный (ФОВ-2К-3,4-6) – 2 шт., $Q = 60 \text{ м}^3/\text{час}$
6. Фильтр сорбционный (ФСУ-3,4-6) – 4 шт., $Q = 30 \text{ м}^3/\text{час}$
7. Резервуар очищенной воды – 1 шт., $V = 48 \text{ м}^3$
8. Резервуар горячей воды – 1 шт., $V = 200 \text{ м}^3$
9. Резервуар мазута – 1 шт., $V = 23 \text{ м}^3$
10. Резервуар осадка – 1 шт., $V = 23 \text{ м}^3$
11. Шламоотвал – 2 шт., гл. = 2,5 м

Проектные параметры очистки сточных вод:
содержание нефтепродуктов в исходной воде – 100 мг/л
содержание нефтепродуктов в очищенной воде – 1 мг/л
Проектная мощность очистных сооружений 2400 м³/сут; 876 тыс. м³/год

В 2014 году сброс в Белоярское водохранилище с выпуска № 2 не осуществлялся.

Выпуск расположен на 6,3 км выше плотины Белоярского водохранилища. Тип водовыпуска – сосредоточенный, незатопленный, оголовком не оборудован. Гидротехнических сооружений в месте выпуска нет.

Координаты выпуска № 2: 56°50'56" с.ш., 61°18'52" в.д.

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено
печатью 9 листа листов
Главный специалист-эксперт Скутина О.С.



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено
печатью 9 листа листов
(дата) 09.09.2018
ведущий специалист
отдела водных ресурсов
Сафронова Е.В.



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено
печатью 9 листа листов
(дата) 16.07.2016
ведущий специалист
отдела водных ресурсов
Сафронова Е.В.



Решение о предоставлении водного объекта в пользование №66-14.01.05.022-Б-РСВХ-С-2020-07281/00 от 27.04.2020 г.

MP

Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области
(наименование исполнительного органа государственной власти или
органа местного самоуправления)

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

от " 27 " Апреля 2020 г.

г.Екатеринбург

№ 66-14.01.05.022-Б-РСВХ-С-2020-07281/00

1. Сведения о водопользователе:

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

ОГРН – 5087746119951

(полное и сокращенное (при наличии) наименование - для юридического лица с указанием ОГРН, для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии) с указанием данных документа, удостоверяющего его личность)

Адрес (место нахождения) общества: 109507, город Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Место нахождения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»:
624250, г. Заречный, Свердловская область, а/я 149.

(почтовый адрес и адрес места нахождения водопользователя)

2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части

2.1. Цель использования водного объекта или его части

Сброс сточных вод

(цели использования водного объекта или его части указываются в соответствии с частью 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)

2.2. Виды использования водного объекта или его части

Совместное водопользование; водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов
из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты.

(указываются вид и способ использования водного объекта или его части в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

2.3. Условия использования водного объекта или его части

Использование водного объекта или его части, указанного в пункте 3.1 настоящего Решения, может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

1) недопущении нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;

2) содержании в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта;

3) информировании территориального органа Федерального агентства водных ресурсов, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

5) ведении наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной по программе, согласованной с территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов, а также представлении результатов таких наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов в сроки, установленные Порядком представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями<*>;

<*> Приказ МПР России от 6 февраля 2008 г. N 30 "Об утверждении форм и Порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями" (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2008 г., регистрационный N 11588) с изменениями, внесенными приказами Минприроды России от 13 апреля 2012 г. N 105 "О внесении изменений в некоторые приказы Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в области водных отношений" (зарегистрирован Минюстом России 28 мая 2012 г., регистрационный N 24346), и от 30 марта 2015 г. N 153 "О внесении изменений в приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 6 февраля 2008 г. N 30 "Об утверждении форм и порядка представления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями" (зарегистрирован Минюстом России 17 апреля 2015 г., регистрационный N 36911).

6) недопущении проведения работ на водном объекте, приводящих к изменению его естественного водного режима.

7) осуществлении мер по охране водного объекта от загрязнения и засорения;

8) осуществлении сброса сточных вод в следующем месте (местах) на

болоте Ольховское

(наименование водного объекта)

Выпуск № 3 сформирован хозяйственно-бытовыми сточными водами с территории промплощадки предприятия. Сточные воды после биологической очистки поступают в напорный коллектор, протяженностью 2500 м, а далее самотеком по искусственному каналу длиной 360 м сбрасывается в болото Ольховское. Географические координаты выпуска: 56°48'45" с.ш., 61°22'10" в.д.

(приводится описание места сброса с указанием расстояния от береговой линии водного объекта и координат оголовка выпуска (место(а) предполагаемого сброса отражаются в графических материалах), а также уровня места сброса от поверхности воды в меженный период)

9) осуществлении сброса сточных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений: напорный коллектор, протяженностью 2500 м, а далее самотеком по искусственному каналу длиной 360 м.

Очистные сооружения биологической очистки проектной производительностью – 1060 м³/сутки, 386,9 тыс.м³/год. Фактическая производительность (в 2019 г.) – 306,06 тыс.м³/год.

(приводится характеристика водоотводящих сооружений: тип очистных сооружений с указанием типа оголовков выпусков, проектная и фактическая производительность очистных сооружений, степень очистки сточных до нормативного уровня и другое.)

10) непревышении объема сброса сточных вод:
1060 м³/сутки; **386,90 тыс.м³/в год.**

Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений. Учет очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод, сбрасываемых с очистных сооружений промплощадки Белоярской АЭС в Ольховское болото (выпуск 3), ведется с помощью расходомера марки «Взлет» ЭМ-ПРОФИ 222 МО, установленного на трубопроводе очищенной воды.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов сбрасываемых вод)

11) осуществлении сброса сточных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса), согласованными с органами, принявшими и выдавшими настоящее Решение, при условии недопущения залповых сбросов сточных вод;

12) обработки осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод в соответствии с технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами.

13) вода в болоте Ольховское

(наименование водного объекта)

в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям:

Показатели качества воды	Величины показателей качества воды (мг/дм ³),
НДВ	
Нефтепродукты	0,07
БПКполн	2,0
Нитрит-ион	0,08
Аммонийный ион	0,5
СПАВ	0,5
ПДКк/б	
Сухой остаток	1000
ПДКр/х	
Хлориды	300
Сульфаты	100
Нитрат-ион	40
БПК5	2,0
Фосфаты (по Р)	0,2

ПДКр/х - предельно допустимая концентрация для водных объектов рыбохозяйственного использования;

НДВ - нормативы допустимого воздействия на водные объекты

ПДКк/б - предельно допустимые концентрации химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового использования

(указываются показатели качества вод и их величины, устанавливаемые органами, принимающими решение о предоставлении водного объекта в пользование)

14) содержании в исправном состоянии эксплуатируемых Водопользователем очистных сооружений;

15) ежеквартального представления в Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области

(указывается орган, принявший и выдавший решение о предоставлении водного объекта в пользование)

отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса.

3. Сведения о водном объекте

3.1. болото Ольховское

Гидрографическая единица – р. Тобол (российская часть бассейна) -14.01.05;

Бассейновый округ – Иртышский – 14;

Код водохозяйственного участка – 14.01.05.022 (Пышма от Белоярского г/у до устья без р. Рефт от истока до Рефтинского г/у);

Наименование, тип, код, местоположение водного объекта – болото Ольховское, 14010502213099000001090, южнее вдхр. Рефтинское, Свердловская область.

Код водного объекта, согласно «Инструкции по кодированию информации при ведении государственного водного кадастра» – КАР/ОБЪ/1162/643/260/97/509/3.

Выпуск сточных вод в болото Ольховское расположен в Свердловской области на территории городского округа Заречный.

(наименование водного объекта согласно данным государственного водного реестра и местоположение водного объекта или его части: речной бассейн, субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта

Морфометрическая характеристика болота Ольховское в месте водопользования отсутствует

(длина реки или ее участка, км; расстояние от устья до места водопользования, км; объем водохранилища, озера, пруда, обводненного карьера, тыс. м³; площадь зеркала воды в водоеме, км²; средняя, максимальная и минимальная глубины в водном объекте в месте водопользования, м и др.)

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования

Гидрологическая характеристика болота Ольховское в месте водопользования отсутствует.

(среднегодовой расход воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования; скорости течения в периоды максимального и минимального стока; колебания уровня и длительность неблагоприятных по водности периодов; температура воды (среднегодовая и по сезонам) и др.)

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования

Створы государственной наблюдательной сети на болоте Ольховское не установлены. Расчет комплексных показателей качества воды болота Ольховское не возможен.

(качество воды в водном объекте в месте водопользования характеризуется индексом загрязнения вод и соответствующим ему классом качества воды: "чистая", "относительно чистая", "умеренно загрязненная", "загрязненная", "грязная", "очень грязная", "чрезвычайно грязная"; при использовании водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и в целях рекреации качество воды указывается по санитарно-эпидемиологическому заключению)

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя:

В состав очистных сооружений биологической очистки входят:

- бак-усреднитель, V=90 м³;
- камера приемная, V=1м³;
- решетка ручная, ширина прозоров 16 мм;
- песколовка двухсекционная горизонтальная, Q=17 л/сек;
- осветлитель (2шт), V=103,1 м³;
- высоконагружаемый биофильтр (2 шт);
- отстойник вторичный (2 шт), D=6м;
- резервуар аварийного сброса, V=100м³;
- резервуар приемный, V=87,3м³;
- установка ультрафиолетового обеззараживания (3 шт), Q=50м³/час;
- резервуар технологических стоков (2 шт), V₁=26 м³, V₂=36 м³;
- перегниватели (2шт), D=6м;
- иловые площадки (карты) (4 шт), 5,21×2,75;
- резервуар дренажных вод, V=19 м³;
- резервуар иловый, V=3,3 м³;
- резервуар временного хранения ила (РВХИ-1,2) (2 шт), V=1000 м³.

Гидротехнические сооружения в месте сброса сточных вод в болото Ольховское отсутствуют.

(приводится перечень гидротехнических и иных сооружений и их основные параметры)

3.6. Наличие зон с особыми условиями использования территорий

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ установление водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы для болот не предусмотрено.

Других зон с особыми условиями их использования в месте сброса сточных вод нет.

(далее указываются зоны с особыми условиями использования территорий в соответствии со статьей 105 Земельного кодекса Российской Федерации <*>.)

<*> Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 44, ст. 4147; 2018, N 53, ст. 8411

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя, и зон с особыми условиями использования территорий, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен с 18.06.2020
(день, месяц, год)

по 31.12.2024 г. Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области
(день, месяц, год) (орган, принявший и выдавший решение о предоставлении водного объекта в пользование)

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта или его части в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность его использования для нужд Водопользователя;

5.1.2. Схема размещения зон с особыми условиями использования территорий.

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Свердловской области

(Подпись)

В.Я. Тюменцев
(Ф.И.О.)

М.П.

Федеральное агентство водных ресурсов
Южно-Обское бассейновое водное управление
Управление водных ресурсов по Свердловской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

7 » Апрель 2020 года
В государственном водном реестре
66-14.07.05.022-Б-АСВХ-С-2020-07287/00
В. Степ.-эксперт Пурев Д.М.
(должность, фамилия и инициалы, осуществляющие регистрацию)
Подпись Пурев



Приложение 5.1.1 к Решению от 27.04.2020
№66-14.01.05.022-БРСВХ-С-2020-07281/р

ФИЛИАЛ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» «БЕЛОЯРСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»
В ОЛЬХОВСКОЕ БОЛОТО



Обозначения:

- 3 - номер выпуска сточных вод
- 3124201(06) - контрольный створ выпуска № 3 ОПС
- Координаты выпуска № 3: 56°48'45" север. широты, 61°22'10" вост. долготы



Директор Белоярской АЭС
И.И. Сидоров

Приложение 5.2 к Решению от 27.04.2020
№66-14.01.05.022-Б-РБХ-С-2020-07281/00



РОСЭНЕРГОАТОМ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН РОСАТОМА

Акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

(АО «Концерн Росэнергоатом»)

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

(Белоярская АЭС)

Пояснительная записка к карте-схеме размещения
мест сброса сточных вод.

Выпуск № 3 сформирован сточными водами с очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков промплощадки Белоярской АЭС.

Метод очистки сточных вод: биологический.

Бытовые стоки предприятия поступают в бак-усреднитель, откуда насосами подаются в приемную камеру. Затем сточные воды самотеком направляются на решетку, где задерживаются крупные примеси, оттуда – в горизонтальную двухсекционную песколовку с круговым движением воды. В песколовке осаждается основная масса загрязнений минерального происхождения, которая отводится на иловые площадки.

Из песколовки сточная вода поступает в осветлители, где происходит удаление остатков плавающих и взвешенных веществ. Затем сточная вода подается на биофильтры, где из нее выделяется основная масса загрязнений органического происхождения: проходя через загрузочный материал, загрязненная вода оставляет на нем нерастворенные примеси, не осевшие в первичных отстойниках, а также коллоидные и растворенные органические вещества. Загрязнения сорбируются био пленкой, покрывающей поверхность загрузочного материала. Далее сточная вода самотеком поступает на вторичные отстойники для улавливания вынесенной из тела фильтра биопленки.

Затем очищенная вода поступает в резервуар приемный, из которого направляется на установку ультрафиолетового обеззараживания. После обеззараживания очищенная вода подается в напорный коллектор, диаметром 100 мм, протяженностью 2500 м, а далее самотеком по искусственному каналу длиной 360 м сбрасывается в Ольховское болото.

Тип водовыпуска – сосредоточенный, оголовком не оборудован.

Ольховское болото расположено в истоке реки Ольховка (длиной около 3 км), впадающей в реку Пышму на 509 км от устья.

Координаты выпуска: 56°48'45" с.ш., 61°22'10" в.д.

Расстояние от береговой линии водного объекта до места сброса сточных вод: 0,0 м

Гидротехнические сооружения в месте выпуска сточных вод отсутствуют. Другие зоны с особыми условиями их использования в месте сброса сточных вод отсутствуют.

Состав очистных сооружений

№ п/п	Наименование	Кол-во (шт.)	Параметры
1.	Бак-усреднитель	1	V= 90 м ³
2.	Камера приемная	1	V= 1 м ³
3.	Решетка ручная	1	ширина прозоров = 16
4.	Песколовка двухсекционная	1	Q= 17 л/сек
5.	Осветлитель	2	V= 103,1 м ³
6.	Высоконагружаемый биофильтр	2	
7.	Отстойник вторичный	2	D= 6 м
8.	Резервуар приемный	1	V= 87,3 м ³

9.	Установка ультрафиолетового обеззараживания	3	Q= 50 м ³ /час
10.	Резервуар технологических стоков	2	V ₁ = 26 м ³ , V ₂ = 36 м ³
11.	Перегниватель	2	D= 6 м
12.	Иловые площадки (карты)	4	5,21×2,75
13.	Резервуар дренажных вод	1	V= 19 м ³
14.	Резервуар иловый	1	V= 3,3 м ³
15.	Резервуар аварийного сброса	1	V= 100 м ³
16.	Резервуар временного хранения ила	2	V= 1000 м ³

Проектная мощность очистных сооружений 1060 м³/сут (386,9 тыс. м³/год)

Фактический расход сточных вод в 2019 году: 838,5 м³/сут (34,94 м³/час; 306,06 тыс. м³/год)

Проектные параметры очистки сточных вод:

содержание взвешенных веществ в очищенной воде – 15 мг/л

значение БПК_{полн} в очищенной воде – 20 мг/л

Показатели качества сточных вод в выпуске № 3 приведены ниже в таблице в соответствии с формой 2-ТП (водхоз) за 2019 год и нормативами допустимых сбросов, утвержденными приказом Нижне-Обского БВУ № 106-НДС от 11.10.2019.

Наименование вещества	Фактические концентрации на выпуске № 3 за 2019 год, мг/дм ³	Концентрация по НДС, мг/дм ³	Масса по 2-ТП (водхоз), т	Степень очистки (Сндс/Сфакт•100), %
Взвешенные вещества	6,2	7,2	1,898	116
Сухой остаток	224	227	68,557	101
Аммоний-ион	0,42	0,5	0,128	119
Нитрит-анион	0,08	0,08	0,024	100
Нитрат-анион	30	35	9,182	117
БПК _{полн}	2,7	3	0,826	111
БПК ₅	1,9	2	0,581	105
АСПАВ	0,1	0,1	0,031	100
Сульфаты	23	24	7,039	104
Хлориды	17,3	18	5,295	104
Нефтепродукты	0,048	0,05	0,0147	104
Фосфаты (по Р)	0,19	0,2	0,058	105

Директор Белооярской АЭС _____ И.И. Сидоров



Приказ об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты №100-НДС от 03.10.2017 г.



КОПИЯ

Федеральное агентство водных ресурсов
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИКАЗ

03.10.2017

г. Тюмень

№ 100-НДС

Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 469 «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии от 02.06.2014 г. № 246 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства водных ресурсов по предоставлению государственной услуги по утверждению нормативов допустимых сбросов веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей по согласованию с Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Федеральным агентством по рыболовству и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в Белоярское водохранилище для филиала Акционерного общества «Российский Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» «Белоярская атомная станция» согласно приложению 1,2,3 к настоящему приказу.

Вр.и.о. руководителя

С.П. Шевченко

НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО СБРОСА В БЕЛОЯРСКОЕ ВОДОХРАНИЛИЩЕ

(ПЫШМА ОТ ИСТОКА ДО БЕЛОЯРСКОГО Г/У, КОД ВХУ 14.01.05.020)

Рег. № 021017100-1
Наименование водопользователя: филиал Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» «Белоярская атомная станция».

1. Реквизиты водопользователя:

Место нахождения: 624250, г. Заречный, Свердловская область, а/я 149.

ИНН: 7721632827.

ОГРН: 5087746119951.

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:

главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

Ю.В.Носов, тел. (343-77) 3-63-51.

2. Цели водопользования: сброс сточных вод.

3. Место сброса сточных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)): 56°50'38" с.ш. 61°18'45" в.д.

4. Тип оголовка выпуска сточных вод: выпуск оголовком не оборудован.

5. Категория сточных вод: ливневые.

6. Утвержденный расход сточных вод для установления НДС:

12,008 м³/ч; 8 810,572 м³/мес.; 61,674 тыс. м³/год.

7. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ и микроорганизмов

7.1. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ в водный объект

Наименование выпуска: выпуск № 1 ливневых вод промплощадки.

Сброс веществ, не указанных ниже, запрещен

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ, мг/дм ³	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ					
				январь		февраль		март	
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Взвешенные вещества		3,40	-	-	-	-	-	-
2	Сухой остаток		280	-	-	-	-	-	-
3	Железо	4	0,1	-	-	-	-	-	-
4	Нефтепродукты	3	0,025	-	-	-	-	-	-

Наименование вещества	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ									
	апрель		май		июнь		июль		август	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Взвешенные вещества	55,96	0,040	55,96	0,042	55,96	0,040	31,61	0,024	31,61	0,024
Сухой остаток	4 608,80	3,318	4 608,80	3,429	4 608,80	3,318	2 603,44	1,937	2 603,44	1,937
Железо	1,65	0,001	1,65	0,001	1,65	0,001	0,930	0,001	0,930	0,001
Нефтепродукты	0,41	0,0003	0,41	0,0003	0,41	0,0003	0,233	0,0002	0,233	0,0002

Наименование вещества	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ								Утвержденный норматив допустимого сброса веществ т/год
	сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Взвешенные вещества	31,61	0,023	23,74	0,018	-	-	-	-	0,211
Сухой остаток	2 603,44	1,875	1 955,24	1,455	-	-	-	-	17,269
Железо	0,930	0,001	0,70	0,001	-	-	-	-	0,007
Нефтепродукты	0,233	0,0002	0,17	0,0002	-	-	-	-	0,002

7.2. Утвержденный норматив допустимого сброса микроорганизмов в водный объект

Наименование выпуска: выпуск № 1 ливневых вод промплощадки.

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Размерность	Допустимое содержание	Утвержденный норматив допустимого сброса, усл. т/год
1	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	500	0,308
2	Колифаги	БОЕ/100 мл	100	0,062
3	Возбудители инфекционных заболеваний	-	Отсутствие	-
4	Жизнеспособные яйца гельминтов	-	Отсутствие в 25 л воды	-
5	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	-	Отсутствие в 25 л воды	-
6	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	100	0,062

8. Согласованные общие свойства сточных вод:

Плавающие примеси-	на поверхности воды в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей
Температура-	температура воды в результате сброса сточных вод не должна повышаться по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°C с общим повышением температуры не более чем до 20°C летом и 5°C зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28°C летом и 8°C зимой в остальных случаях
Водородный показатель*-	не должен выходить за пределы 6,5-8,5
Минерализация воды*-	не более 1000 мг/дм ³ , в т.ч.: хлоридов-350; сульфатов-500 мг/дм ³
Растворенный кислород-	содержание не должно опускаться ниже 6 мг/дм ³ в любой период года в результате сброса сточных вод
Токсичность-	вода не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты

* согласно СанПин 2.1.5.980-00.

НДС утверждён « 03 » октября 2017 г. на срок до « 03 » октября 2022 г.

НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО СБРОСА В БЕЛОЯРСКОЕ ВОДОХРАНИЛИЩЕ

(ПЬШМА ОТ ИСТОКА ДО БЕЛОЯРСКОГО Г/У, КОД ВХУ 14.01.05.020)

Rev. N 031017 - 100 - 2
Наименование водопользователя: филиал Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» «Белоярская атомная станция».

1. Реквизиты водопользователя:

Место нахождения: 624250, г. Заречный, Свердловская область, а/я 149.

ИНН: 7721632827.

ОГРН: 5087746119951.

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:
главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»
Ю.В.Носов, тел. (343-77) 3-63-51.

2. Цели водопользования: сброс сточных вод.

3. Место сброса сточных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)): 56°50'56" с.ш. 61°18'52" в.д.

4. Тип оголовка выпуска сточных вод: выпуск оголовком не оборудован.

5. Категория сточных вод: производственные.

6. Утвержденный расход сточных вод для установления НДС:

3,790 м³/ч; 2 766,667 м³/мес.; 33,200 тыс. м³/год.

7. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ и микроорганизмов

7.1. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ в водный объект

Наименование выпуска: выпуск № 2 нормативно очищенных производственных сточных вод.

Сброс веществ, не указанных ниже, запрещен

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ, мг/дм³	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ					
				январь		февраль		март	
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Взвешенные вещества		3,45	13,08	0,010	13,08	0,009	13,08	0,010
2	БПК ₅		2,1	7,96	0,006	7,96	0,005	7,96	0,006
3	Нефтепродукты	3	0,05	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001

Наименование вещества	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ									
	апрель		май		июнь		июль		август	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Взвешенные вещества	13,08	0,009	13,08	0,010	13,08	0,009	13,08	0,010	13,08	0,010
БПК ₅	7,96	0,006	7,96	0,006	7,96	0,006	7,96	0,006	7,96	0,006
Нефтепродукты	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001

Наименование вещества	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ								Утвержденный норматив допустимого сброса веществ т/год
	сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Взвешенные вещества	13,08	0,009	13,08	0,010	13,08	0,009	13,08	0,010	0,115
БПК ₅	7,96	0,006	7,96	0,006	7,96	0,006	7,96	0,006	0,070
Нефтепродукты	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,19	0,0001	0,002

7.2. Утвержденный норматив допустимого сброса микроорганизмов в водный объект

Наименование выпуска: выпуск № 2 нормативно очищенных производственных сточных вод.

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Размерность	Допустимое содержание	Утвержденный норматив допустимого сброса, усл. т/год
1	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	500	0,166
2	Колифаги	БОЕ/100 мл	100	0,033
3	Возбудители инфекционных заболеваний	-	Отсутствие	-
4	Жизнеспособные яйца гельминтов	-	Отсутствие в 25 л воды	-
5	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	-	Отсутствие в 25 л воды	-
6	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	100	0,033

8. Согласованные общие свойства сточных вод:

Плавающие примеси-	на поверхности воды в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей
Температура-	температура воды в результате сброса сточных вод не должна повышаться по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°C с общим повышением температуры не более чем до 20°C летом и 5°C зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28°C летом и 8°C зимой в остальных случаях
Водородный показатель*-	не должен выходить за пределы 6,5-8,5
Минерализация воды*-	не более 1000 мг/дм ³ , в т.ч.: хлоридов-350; сульфатов-500 мг/дм ³
Растворенный кислород-	содержание не должно опускаться ниже 6 мг/дм ³ в любой период года в результате сброса сточных вод
Токсичность-	вода не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты

* согласно СанПиН 2.1.5.980-00.

НДС утверждён « 03 » октябрь 2017 г. на срок до « 03 » октябрь 2017 г.

НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО СБРОСА В БЕЛОЯРСКОЕ ВОДОХРАНИЛИЩЕ

(ПЬШМА ОТ ИСТОКА ДО БЕЛОЯРСКОГО Г/У, КОД ВХУ 14.01.05.020)

Рег. № 031017100-8
Наименование водопользователя: филиал Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» «Белоярская атомная станция».

1. Реквизиты водопользователя:

Место нахождения: 624250, г. Заречный, Свердловская область, а/я 149.
ИНН: 7721632827.
ОГРН: 5087746119951.

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:
главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»
Ю.В.Носов, тел. (343-77) 3-63-51.

2. Цели водопользования: сброс сточных вод.

3. Место сброса сточных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)): 56°50'01" с.ш. 61°19'04" в.д.

4. Тип оголовка выпуска сточных вод: выпуск оголовком не оборудован.

5. Категория сточных вод: производственные.

6. Утвержденный расход сточных вод для установления НДС:
6,968 м³/ч; 5 086,750 м³/мес.; 61,041 тыс. м³/год.

7. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ и микроорганизмов

7.1. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ в водный объект

Наименование выпуска: выпуск № 7 регенерационных и промывочных вод ВПУ и БОУ.
Сброс веществ, не указанных ниже, запрещен

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ, мг/дм³	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ					
				январь		февраль		март	
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Взвешенные вещества		6,50	45,29	0,034	45,29	0,030	45,29	0,034
2	Сухой остаток		710	4 947,28	3,681	4 947,28	3,325	4 947,28	3,681
3	Аммоний-ион	4	0,66	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003
4	Нитрит-анион		0,120	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001
5	Кальций	4э	61,0	425,05	0,316	425,05	0,286	425,05	0,316
6	Магний	4	27,6	192,32	0,143	192,32	0,129	192,32	0,143
7	Нитрат-анион	4э	4,2	29,27	0,022	29,27	0,020	29,27	0,022
8	Сульфат-анион		182	1 268,18	0,944	1 268,18	0,852	1 268,18	0,944
9	Хлорид-анион	4э	47,3	329,59	0,245	329,59	0,221	329,59	0,245
10	Нефтепродукты	3	0,037	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002

Наименование вещества	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ									
	апрель		май		июнь		июль		август	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Взвешенные вещества	45,29	0,033	45,29	0,034	45,29	0,033	45,29	0,034	45,29	0,034
Сухой остаток	4 947,28	3,562	4 947,28	3,681	4 947,28	3,562	4 947,28	3,681	4 947,28	3,681
Аммоний-ион	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003

Наименование вещества	Утверждённый норматив допустимого сброса веществ									
	апрель		май		июнь		июль		август	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Нитрит-анион	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001
Кальций	425,05	0,306	425,05	0,316	425,05	0,306	425,05	0,316	425,05	0,316
Магний	192,32	0,138	192,32	0,143	192,32	0,138	192,32	0,143	192,32	0,143
Нитрат-анион	29,27	0,021	29,27	0,022	29,27	0,021	29,27	0,022	29,27	0,022
Сульфат-анион	1 268,18	0,913	1 268,18	0,944	1 268,18	0,913	1 268,18	0,944	1 268,18	0,944
Хлорид-анион	329,59	0,237	329,59	0,245	329,59	0,237	329,59	0,245	329,59	0,245
Нефтепродукты	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002

Наименование вещества	Утверждённый норматив допустимого сброса веществ									Утверждённый норматив допустимого сброса веществ т/год
	сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		т/год	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
Взвешенные вещества	45,29	0,033	45,29	0,034	45,29	0,033	45,29	0,034	0,397	
Сухой остаток	4 947,28	3,562	4 947,28	3,681	4 947,28	3,562	4 947,28	3,681	43,338	
Аммоний-ион	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003	4,60	0,003	0,003	0,040
Нитрит-анион	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001	0,84	0,001	0,001	0,007
Кальций	425,05	0,306	425,05	0,316	425,05	0,306	425,05	0,316	3,723	
Магний	192,32	0,138	192,32	0,143	192,32	0,138	192,32	0,143	1,685	
Нитрат-анион	29,27	0,021	29,27	0,022	29,27	0,021	29,27	0,022	0,256	
Сульфат-анион	1 268,18	0,913	1 268,18	0,944	1 268,18	0,913	1 268,18	0,944	11,109	
Хлорид-анион	329,59	0,237	329,59	0,245	329,59	0,237	329,59	0,245	2,887	
Нефтепродукты	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,26	0,0002	0,002	

7.2. Утвержденный норматив допустимого сброса микроорганизмов в водный объект
Наименование выпуска: выпуск № 7 регенерационных и промывочных вод ВПУ и БОУ.

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Размерность	Допустимое содержание	Утверждённый норматив допустимого сброса, усл. т/год
1	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	500	0,305
2	Колифаги	БОЕ/100 мл	100	0,061
3	Возбудители инфекционных заболеваний	-	Отсутствие	-
4	Жизнеспособные яйца гельминтов	-	Отсутствие в 25 л воды	-
5	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	-	Отсутствие в 25 л воды	-
6	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	100	0,061

8. Согласованные общие свойства сточных вод:

Плавающие примеси-	на поверхности воды в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей
Температура-	температура воды в результате сброса сточных вод не должна повышаться по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°C с общим повышением температуры не более чем до 20°C летом и 5°C зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28°C летом и 8°C зимой в остальных случаях
Водородный показатель*-	не должен выходить за пределы 6,5-8,5
Минерализация воды*-	не более 1000 мг/дм ³ , в т.ч.: хлоридов-350; сульфатов-500 мг/дм ³
Растворенный кислород-	содержание не должно опускаться ниже 6 мг/дм ³ в любой период года в результате сброса сточных вод
Токсичность-	вода не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты

* согласно СанПиН 2.1.5.980-00.

НДС утверждён « 03 » октябрь 20 17 г. на срок до « 03 » октябрь 20 22 г.

Приказ об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты №106-НДС от 11.10.2019 г.



Федеральное агентство водных ресурсов
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИКАЗ

11.10.2019

г. Тюмень

№ 106-НДС

Об утверждении нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 469 «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии от 02.06.2014 г. № 246 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства водных ресурсов по предоставлению государственной услуги по утверждению нормативов допустимых сбросов веществ (за исключением радиоактивных веществ) и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей по согласованию с Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Федеральным агентством по рыболовству и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в _____ болото Ольховское _____ для _____ филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская АС» _____ согласно приложению к настоящему приказу.

И.о. руководителя

Л.Ю. Хилько

Приложение к приказу
Нижне-Обского БВУ
об утверждении НДС
от 11.10.2019 № 106-НДС

**Норматив(ы) допустимого сброса
в болото Ольховское
водохозяйственный участок 14.01.05.022**
(наименование водного объекта и водохозяйственного участка)

Рег. № 11.10.19.106

Наименование водопользователя: филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская АС»

1. Реквизиты водопользователя: филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская АС»

2. Местонахождения: 624250, Свердловская область, г. Заречный

ИНН: 7721632827

ОГРН: 5087746119951

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование,
его должность:

Носов Ю.В., тел. (34377) 3-63-51, главный инженер

3. Цели использования водного объекта: **Сброс сточных вод**

4. Место сброса сточных, в том числе дренажных вод (географические
координаты и расстояние от устья (для водотоков) - **болото Ольховское,
на 3 км. от устья р. Ольховка. Выпуск № 3 56° 48' 45'' с.ш. 61° 22' 10'' в.д.**

5. Тип оголовка выпуска сточных, в том числе дренажных вод: **оголовком
не оборудован.**

6. Категория сточных вод, в том числе дренажных вод: **хозяйственно-
бытовые сточные воды**

7. Утвержденный расход сточных вод, в том числе дренажных вод для
установления НДС - **44,17 м3/час, 32241,67 м3/мес., 386,9 тыс. м3/год**

7.1. Утвержденный норматив допустимого сброса веществ в водный объект.

Наименование выпуска: Выпуск №3

(Сбор веществ, не указанных в табл. 1)

№ п/п	Наименование веществ	Класс опасности	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ, мг/сут'	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1	Взвешенные вещества	-	7,2	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232		
2	Сухой остаток	-	227	10026,590	7,319	10026,590	7,319	10026,590	7,319	10026,590	7,319	10026,590	7,319		
3	БПК полн	-	3	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097		
4	Фосфаты (по P)	4	0,2	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006		
5	БПК 5	-	2	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064		
6	Аммоний-ион	4	0,5	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016		
7	Нитрат-анион	4	0,08	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003		
8	АСПАВ	4	0,1	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003		
9	Сульфаты	-	24	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774		
10	Хлориды	4	18	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580		
11	Нитрат-анион	4	35	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128		
12	Нефтепродукты	3	0,05	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002		
13	ХПК	-	15	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484		

№ п/п	Утвержденный норматив допустимого сброса веществ												Утвержденный норматив допустимого сброса вещества т/год																
	июнь			июль			август			сентябрь				октябрь			ноябрь			декабрь									
	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес		г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес						
1	15	0,232	17	0,232	18	0,232	19	0,232	20	0,232	21	0,232	22	0,232	23	0,232	24	0,232	25	0,232	26	0,232	27	0,232	28	0,232	29	2,79	
1	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	0,232	318,024	2,79	
2	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	10026,59	0	87,83
3	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	0,097	132,510	1,16	
4	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,006	8,834	0,08	
5	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,064	88,340	0,77	
6	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,016	22,085	0,19	
7	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,003	3,534	0,03	
8	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,003	4,417	0,04	
9	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	0,774	1060,080	9,29	
10	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	0,580	795,060	6,96	
11	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	1,128	1545,950	13,54	
12	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,002	2,209	0,02	
13	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	0,484	662,550	5,80	

7.2. Утвержденный норматив допустимого сброса микроорганизмов в водный объект.
Выпуск № 3 в болото Ольховское

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Размерность	Допустимое содержание (КОЕ/100 мл, БОЕ/100 мл)	Утвержденный норматив допустимого сброса, усл./год
1	Общие колиформные бактерии	условные тонны	500 КОЕ/100 мл	1,93
2	Коли-фаги	условные тонны	10 БОЕ/100 мл	0,039
3	Возбудители инфекционных заболеваний	условные тонны	0	0
4	Жизнеспособные яйца гельминтов	условные тонны	Отсутствие в 25 л воды	-
5	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	условные тонны	Отсутствие в 25 л воды	-
6	Термотолерантные колиформные бактерии	условные тонны	100 КОЕ/100 мл	0,39

8. Согласованные свойства сточных вод

Плавающие примеси	На поверхности воды водных объектов рыбохозяйственного значения в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей
Температура	Температура воды не должна повышаться под влиянием хозяйственной деятельности (в том числе, при сбросе сточных вод) по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°C, с общим повышением температуры более чем до 28°C летом и 8°C зимой
Водородный показатель рН	Должен соответствовать фоновому значению показателя для воды водного объекта рыбохозяйственного значения. В пределах 6,5-8,5
Растворенный кислород	Содержание растворенного кислорода не должно опускаться ниже 6,0 мг/дм ³ под влиянием хозяйственной деятельности (в том числе, при сбросе сточных вод). Содержание растворенного кислорода в период ледостава не должно опускаться ниже 6 мг/дм ³ . В летний период от распадаения льда до периода ледостава во всех водных объектах должен быть не менее 6 мг/дм ³ .
Минерализация*	Не более 1000 мг/куб. дм, в т.ч.: хлоридов - 350; сульфатов - 500 мг/куб. дм
Токсичность воды	Вода водных объектов рыбохозяйственного значения в местах сброса сточных вод не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты. Вода водного объекта в контрольном створе не должна оказывать хронического токсического действия на тест-объекты

НДС утвержден «11» сентября 2019 г. на срок до «11» сентября 2024 г.

Договор аренды земельного участка №АЗФ-79_1013 от 09.12.2008 с доп. соглашениями

БАЭС	
Регистр. №	1155/50-08
"	24
"	12
"	2008 г.
Количество листов	1
г. Екатеринбург	<i>[подпись]</i>
Подпись	

**ДОГОВОР АРЕНДЫ № АЗФ-79/1013
земельного участка**

«09» декабря 2008 г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области в лице заместителя руководителя Фролова Олега Владиславовича, действующего на основании Положения о Территориальном управлении Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Свердловской области, утвержденного приказом Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 01.02.2005г. № 37, приказа Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области от 21.10.2008г. № 4106, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», и Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» в лице заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская атомная станция» Ошканова Николая Николаевича, действующего на основании доверенности от 14.10.2008г. № 27-20/1103, именуемое в дальнейшем «Арендатор», и вместе именуемые «Стороны», в соответствии с приказом Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области от 17.11.2008г. № 4172, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок из земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения с кадастровым номером 66:42:0000000:0031, с местоположением: обл. Свердловская, г. Заречный (далее – Участок), с целевым использованием – промышленных целей, в границах, указанных в кадастровой карте (плане) земельного Участка (Приложение 1), прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью, общей площадью 7551377 кв.м.

1.2. На Участке расположены объекты недвижимости, указанные в приложении № 2 к настоящему договору.

2. СРОК ДОГОВОРА

2.1. Срок аренды Участка устанавливается до 01.10.2013г.

2.2. Настоящий Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации. Обязанность по государственной регистрации настоящего Договора и все связанные с этим расходы несет Арендатор.

2.3. В соответствии с п. 2. ст. 425 Гражданского кодекса Российской Федерации указанные в настоящем Договоре условия применяются к отношениям, возникшим до подписания настоящего Договора.

2.4. Настоящий Договор прекращает действие по истечении срока, если ко дню истечения срока действия настоящего Договора не будет достигнуто соглашение о его пролонгации, а также по требованию одной из Сторон в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством и настоящим Договором.

3. РАЗМЕР И УСЛОВИЯ ВНЕСЕНИЯ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

3.1. Размер арендной платы (расчет) установлен в приложении № 4 к настоящему Договору.

Размер арендной платы подлежит ежегодной индексации с учетом уровня инфляции, предусмотренного федеральным законом о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежемесячно до десятого числа месяца, следующего за оплачиваемым периодом.

Перечисление денежных средств в полном объеме осуществляется на единый счет федерального казначейства 40101810500000010010, открытый Управлению федерального казначейства Свердловской области в ГРКЦ ГУ ЦБ РФ по Свердловской области (БИК 046577001). Территориальное управление Росимущества по Свердловской области. В назначении платежа указывать: (167 1 11 05 021 01 0000 120) арендная плата за земли, находящиеся в федеральной собственности, ИНН 6670048143, КПП 667001001, код ОКАТО указывается по месту нахождения земельного участка, по договору №, дата.

3.3. В случае возникновения обязательств по внесению платы за фактическое использование участка до заключения договора, такая плата вносится всей суммой в течение 10 дней с момента подписания договора.

Моментом начала исчисления платы за фактическое использование Участка считается момент приема-передачи Участка, указанный в Акте приема-передачи земельного участка (Приложение 3).

3.4. Арендодатель вправе изменять размер арендной платы один раз в год (ст. 614 Гражданского кодекса РФ).

Арендодатель ежегодно направляет (вручает) Арендатору расчет размера арендной платы (уведомление об изменении арендной платы с приложением расчета), подписанный Арендодателем, который является обязательным для Арендатора и составляет неотъемлемую часть настоящего Договора. Обязанность по уплате измененной арендной платы у Арендатора возникает с момента получения уведомления.

3.5. В случае принятия федерального нормативно-правового акта, устанавливающего иной порядок расчета арендной платы за федеральные земельные участки, чем предусмотренный п. 3.1 Договора, размер и порядок расчета арендной платы по настоящему Договору подлежат изменению в соответствии с данным нормативным актом.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДОДАТЕЛЯ

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Осуществлять контроль за использованием и охраной земельного участка, предоставленного в аренду, иметь беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельного участка с целью осуществления надзора за выполнением Арендатором условий настоящего договора.

4.1.2. На возмещение в полном объеме убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора и неисполнением, ненадлежащим исполнением Арендатором обязательств по настоящему договору, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.1.3. Досрочно настоящий Договор (в т.ч. в отношении части земельного участка) прекращается по основаниям и в порядке, предусмотренным ГК РФ, ст. 46 Земельного кодекса РФ в случае:

1) систематической неуплаты арендной платы, уплаты не в полном объеме по настоящему договору в течение двух месяцев подряд;

2) при использовании земельного участка не по целевому назначению, указанному п. 1.1. настоящего Договора;

3) при использовании земельного участка способами, приводящими к ухудшению качественной характеристики земель и экологической обстановки, т.е. без учета обеспечения соблюдения экологических, санитарно-гигиенических и других специальных требований (норм, правил, нормативов);

4.2. Арендодатель обязан:

- 4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.
- 4.2.2. Передать Арендатору Участок по Акту приема-передачи в срок один день (Приложение 3).
- 4.2.3. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы.
- 4.2.4. Производить перерасчет арендной платы и информировать об этом Арендатора в виде Уведомления об изменении арендной платы с приложением расчета.
- 4.2.5. Не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не наносит ущерба окружающей среде, не нарушает законных прав других лиц, не противоречит архитектурно-градостроительным, природоохранным и иным нормам, правилам и требованиям земельного законодательства и условиям настоящего договора.
- 4.3. Арендодатель имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДАТОРА

- 5.1. Арендатор имеет право:
 - 5.1.1. Использовать Участок на условиях, установленных настоящим Договором.
 - 5.1.2. С согласия Арендодателя сдавать земельный участок в субаренду на условиях и в пределах срока действия настоящего Договора, передавать арендные права в залог, вносить арендные права в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества. На субарендатора(ов) распространяются все права Арендатора Участка, предусмотренные Земельным Кодексом Российской Федерации и настоящим Договором
 - 5.1.3. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия настоящего Договора, за исключением случаев, установленных законодательством.
- 5.2. Арендатор обязан:
 - 5.2.1. Выполнять в полном объеме все условия настоящего Договора.
 - 5.2.2. Использовать Участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием и условиями его предоставления способами, не наносящими вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту.
 - 5.2.3. Уплачивать в размере и на условиях, установленных настоящим Договором, арендную плату.
 - 5.2.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного земельного контроля доступ на Участок по их требованию для осуществления ими контроля за использованием и охраной земель и надзора за выполнением Арендаторами условий настоящего Договора.
 - 5.2.5. Компенсировать Арендодателю в полном объеме убытки, причиненные невыполнением, ненадлежащим выполнением взятых на себя обязательств по настоящему Договору.
 - 5.2.6. В случае отчуждения всех или части принадлежащих Арендатору зданий и иных сооружений, расположенных на земельном участке, или долей в праве собственности на эти объекты, Арендатор обязан письменно уведомить Арендодателя в течение десяти дней с момента регистрации сделки или передачи прав о предстоящих изменениях либо прекращении ранее существующего права на земельный участок (или его часть) в связи с переходом этих прав к другому лицу. При наличии у продавца объектов недвижимости задолженности по арендной плате за землю, условия договора об отчуждении недвижимости или сделки по уступке (переходу) прав на земельный участок (часть Участка) должны содержать соглашение о том, кто из сторон и в какие сроки погашает указанную задолженность.
 - 5.2.7. Принять в аренду Участок по Акту приема-передачи (Приложение 3).

5.2.8. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия настоящего Договора, так и при досрочном его освобождении.

5.2.9. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке и прилегающих к нему территориях, не допускать загрязнение, захламливание, деградацию и ухудшение плодородия почв на земле, а также выполнять работы по благоустройству территории.

5.2.10. Не осуществлять на земельном участке работы, для проведения которых требуется решение (разрешение) соответствующих компетентных органов, до получения такого решения (разрешения).

5.2.11. Не нарушать права других землепользователей и природопользователей.

5.2.12. После подписания настоящего Договора и (или) изменений (дополнений) к нему произвести его (их) государственную регистрацию в Главном управлении Федеральной регистрационной службы по Свердловской области.

5.2.13. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении своих реквизитов, почтового адреса, изменений в наименовании.

5.2.14. Письменно в пятидневный срок уведомить Арендодателя о государственной регистрации настоящего Договора.

Письменно в пятидневный срок уведомить Арендодателя с приложением подлинного экземпляра зарегистрированной в установленном порядке сделки, в случае передачи прав и обязанностей по договору аренды земельного участка третьему лицу, сдачи земельного участка в субаренду, передачи арендных прав в залог, внесения арендных прав в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества.

5.3. Арендатор согласен на вступление в настоящий Договор иных правообладателей зданий (помещений в здании), расположенных на Участке, являющемся предметом настоящего Договора.

В случае вступления в настоящий Договор иных Арендаторов последние имеют права и несут обязанности, установленные действующим законодательством и настоящим Договором. Арендная плата уплачивается Арендаторами пропорционально доле в праве собственности на здание (строение, сооружение). Уведомление об изменении арендной платы с приложением расчета пропорционально доле в праве собственности на здания (строение, сооружение), направляется (вручается) Арендаторам и является обязательным для исполнения последними. Уведомление об изменении арендной платы с приложением расчета пропорционально доле в праве собственности на здание (строение, сооружение) является неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.4. Арендатор имеет иные права и несет иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За нарушение условий договора стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае не внесения Арендатором арендной платы в установленный настоящим Договором срок Арендатор уплачивает Арендодателю пени за каждый день просрочки в размере 0,1 % от размера платежа, подлежащего оплате за соответствующий расчетный период. Пени перечисляются в порядке, предусмотренном п. 3.2. настоящего Договора.

Прекращение настоящего Договора не освобождает Арендатора (в т.ч. третьих лиц) от уплаты задолженности по арендным платежам и соответствующих штрафных санкций.

6.3. В случае невыполнения, ненадлежащего выполнения условий настоящего Договора (за исключением обязанностей по внесению арендной платы) Арендатор уплачивает Арендодателю штраф в размере 0,1 % от размера годовой арендной платы за каждый факт невыполнения, ненадлежащего выполнения условий настоящего Договора.

6.4. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

7. ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются Сторонами в письменной форме и подлежат регистрации в установленном порядке.

В случае отказа или уклонения Стороны от подписания дополнительного соглашения, настоящий Договор подлежит расторжению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации; спор рассматривается в установленном порядке.

7.2. Дополнительное соглашение к настоящему Договору подлежит обязательной регистрации в том случае, если в них содержатся условия:

- а) о расторжении настоящего Договора;
- б) об изменении срока аренды;
- в) об изменении адреса земельного участка;
- г) об изменении целевого назначения земельного участка (его части);
- д) об изменении площади и границ земельного участка;
- е) об установлении ограничений (обременений) прав на земельный участок;
- ж) об изменении наименования Арендатора – юридического лица, возникшего в порядке полного правопреемства;
- з) в случае вступления в настоящий Договор иных Арендаторов, в соответствии с положениями п. 5.3. Договора.

7.3. Действие настоящего Договора может быть прекращено:

7.3.1. Письменным соглашением между Сторонами;

7.3.3. По истечении срока действия Договора и при отсутствии уведомления от Арендатора с намерением продлить срок действия Договора.

7.4. Арендодатель вправе требовать досрочного прекращения действия Договора в случае, если имеет место нарушение существенных условий Договора со стороны Арендатора, а именно Арендатор:

7.4.1. Не вносит арендную плату за два месяца подряд;

7.4.2. Не выполняет иные существенные условия настоящего Договора, и такое нарушение существенных условий не устраняется Арендатором в течение 3 месяцев (или более длительного срока, обоснованно необходимого для этого) с даты получения Арендатором письменного уведомления от Арендодателя о таком нарушении существенных условий.

7.5. Сторона, желающая досрочно прекратить действие Договора в соответствии со статьей 7.4. настоящего Договора, в письменной форме уведомляет об этом другую Сторону. В уведомлении должны быть изложены основания такого досрочного прекращения. Если другая Сторона не ответит на такое уведомление в течение 30 дней или в письменной форме выразит свое несогласие с таким уведомлением, тогда Сторона, намеревающаяся досрочно прекратить действие настоящего Договора, имеет право расторгнуть настоящий Договор в судебном порядке.

7.6. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю Участок в надлежащем состоянии в десятидневный срок с момента подписания Сторонами соглашения о прекращении (расторжении) договора.

8. РАССМОТРЕНИЕ И РЕГУЛИРОВАНИЕ СПОРОВ

8.1. Все споры, возникающие по настоящему Договору, разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Договор субаренды земельного участка при наличии согласия Арендодателя подлежит государственной регистрации в Главном управлении Федеральной регистрационной службы по Свердловской области и направляется Арендодателю для последующего учета.

9.2. Срок действия договора субаренды не может превышать срок действия Договора.

9.3. При досрочном расторжении Договора договор субаренды земельного участка прекращает свое действие.

9.4. Расходы по государственной регистрации настоящего Договора, изменений, дополнений к Договору, а так же прекращение прав возлагаются на Арендатора.

9.5. Настоящий Договор составлен в четырех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

Приложения:

1. Кадастровый план земельного участка (Приложение 1).
2. Перечень объектов недвижимости, расположенных на земельном участке (Приложение 2).
3. Акт приема-передачи (Приложение 3).
4. Расчет арендной платы (Приложение 4).

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Арендодатель: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области
Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52

Арендатор:

Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

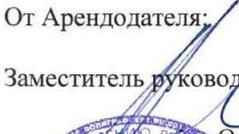
ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827

Местонахождение: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

11. ПОДПИСИ СТОРОН

От Арендодателя:

Заместитель руководителя


О.В. Фролов
М.П.



От Арендатора:

Заместитель Генерального директора


Н.Н. Ошканов
М.П.



КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)
"08" августа 2007г. № 12-207-1420

1	Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031		2	Лист № 1	3	Всего листов 403	
4	Общие сведения						
4	Предыдущие номера -						
5	Наименование участка Единое землепользование 6 -						
7	Местоположение обл. Свердловская, г. Заречный						
8	Категория земель:						
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	
8.2	Земли запаса Категория не установлена						
9	Разрешенное использование /назначение/: для промышленных целей						
10	Фактическое использование /характер деятельности/: -						
11	Площадь: 7551377 кв.м.	12	Нормативная цена: -	13	Ставка земельного налога: -	14	Базовая ставка арендной платы: -
11				Кадастровая стоимость: 676301324.12 руб			
15	Сведения о правах:						
	Правообладатель			Вид права		Особые отметки	
	РФ, ИНН , ОКОГУ			Федеральная собственность		-	
	ФГУП "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (Концерн "Росэнергоатом")			постоянное бессрочное пользование земельным участком		-	
16	Особые отметки: План изготовлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Удельный показатель кадастровой стоимости земель 89.56 руб/кв.м. Площадь земельного участка соответствует материалам межевания, уточняемая площадь 7388400 кв.м.						
17	Цель предоставления выписки: В соответствии с заявлением.						
18	Дополнительные сведения для регистрации сделки, в результате которой образован земельный участок		18.1	Регистрационный номер документов в ОКУ: -			
			18.2	Номера образованных участков: -			
			18.3	Номера ликвидируемых участков: -			

Ведущий специалист - эксперт

Должность

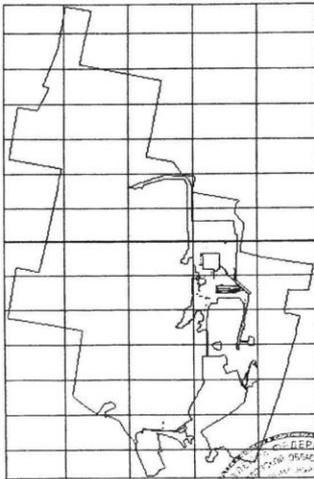
М.П.

08.08.07

подпись

Бирюкова Е.С.
Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

1	Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031	2	Лист № 1
3	Схема взаимного расположения листов "Плана размещения земельных участков, входящих в кадастровый квартал"		
			

Ведущий специалист - эксперт

Должность

М.П.

подпись дата

08.08.07

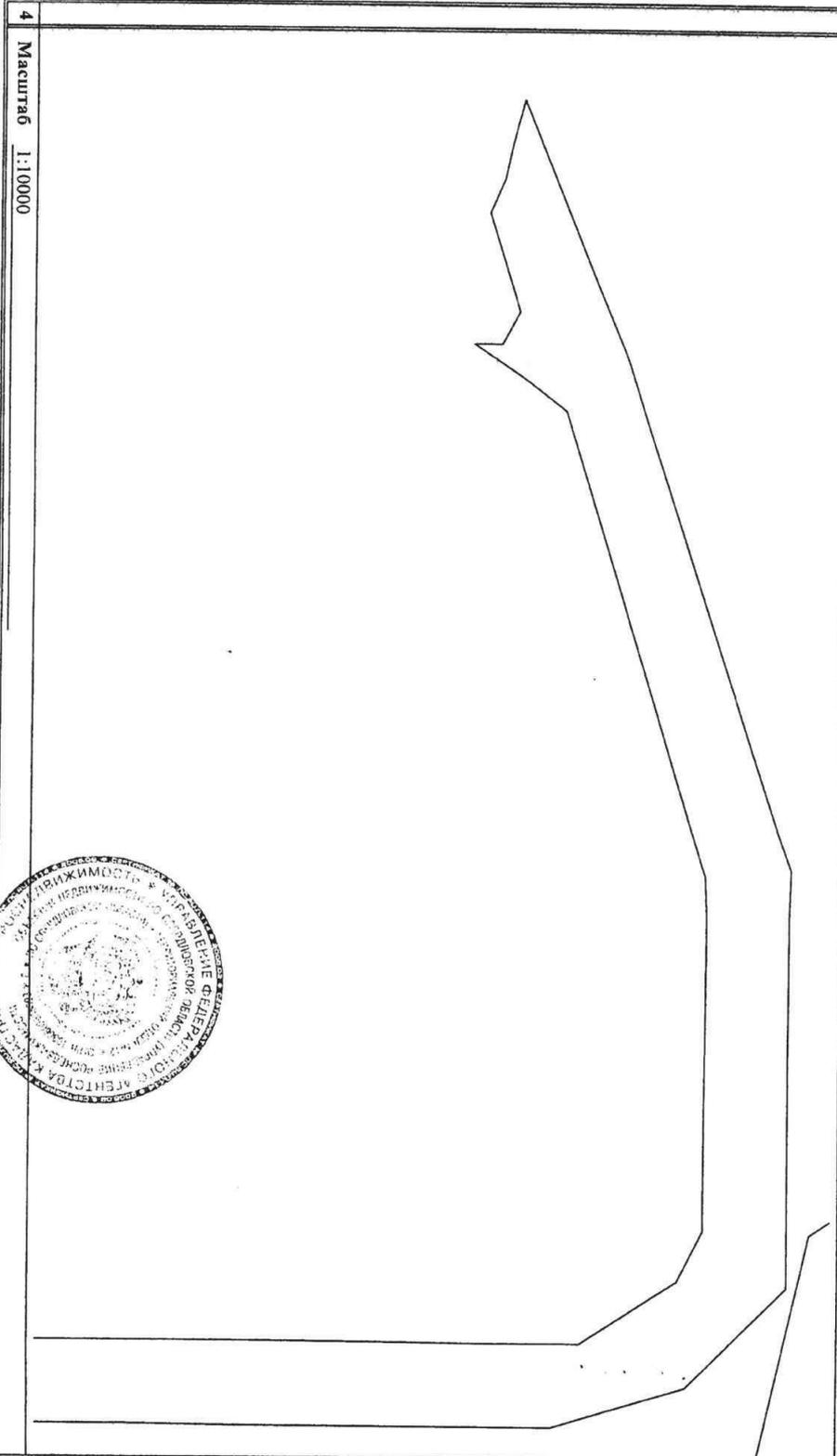
Бирюкова Е.С.
Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

В.2

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031 2 Лист № 3

3 План (чертеж, схема) границ земельного участка



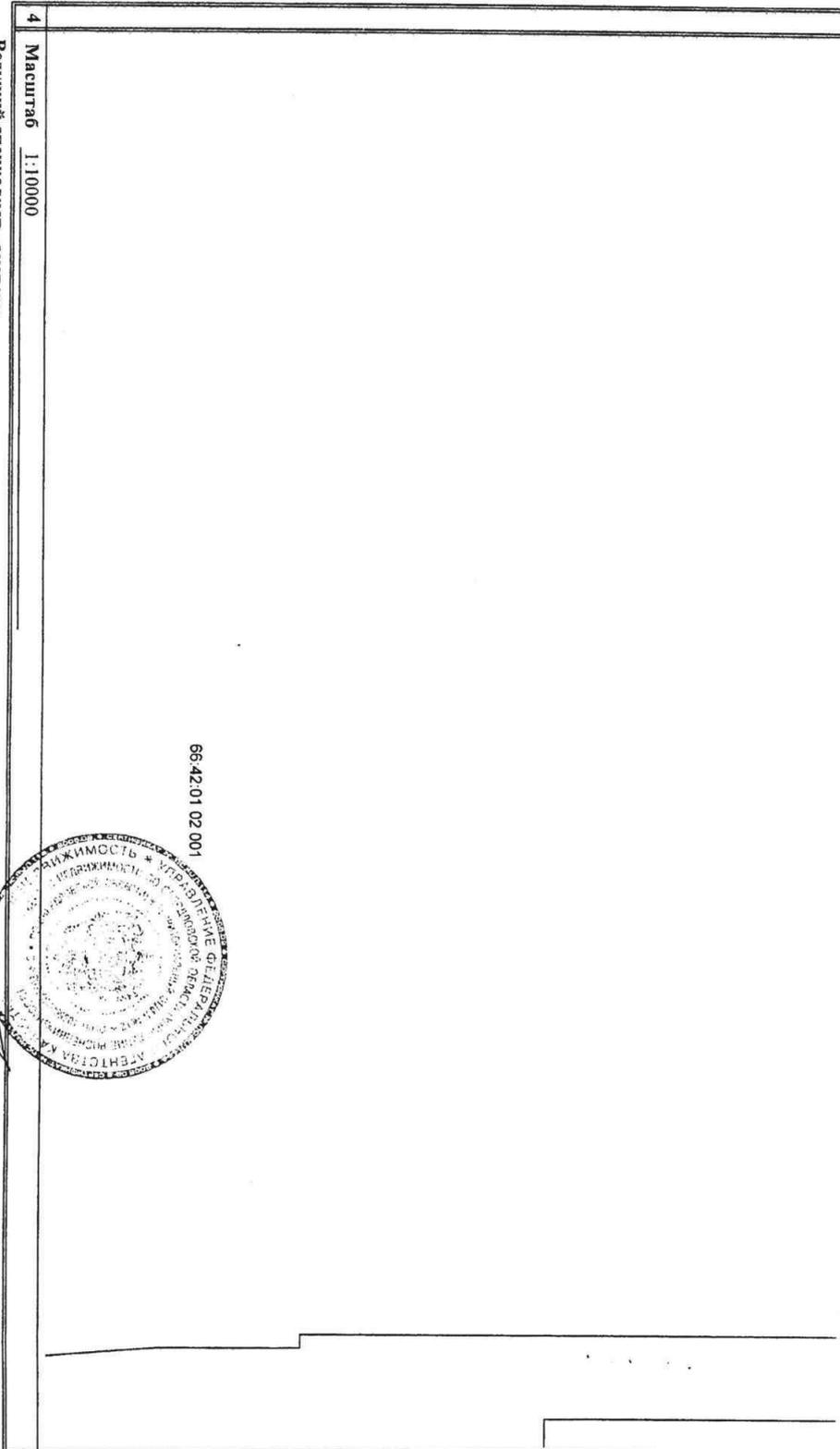
4 Масштаб 1:10000
Ведущий специалист - эксперт

Должность М.П. 08.04.08 Вирюкова Е.С.
Подпись, дата Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра) В.2

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031 2 Лист № 4

3 План (чертеж, схема) границ земельного участка



4 Масштаб 1:10000
Ведущий специалист - эксперт М.П. 05.08.08 /Вирюкова Е.С./
Должность Фамилия И.О.

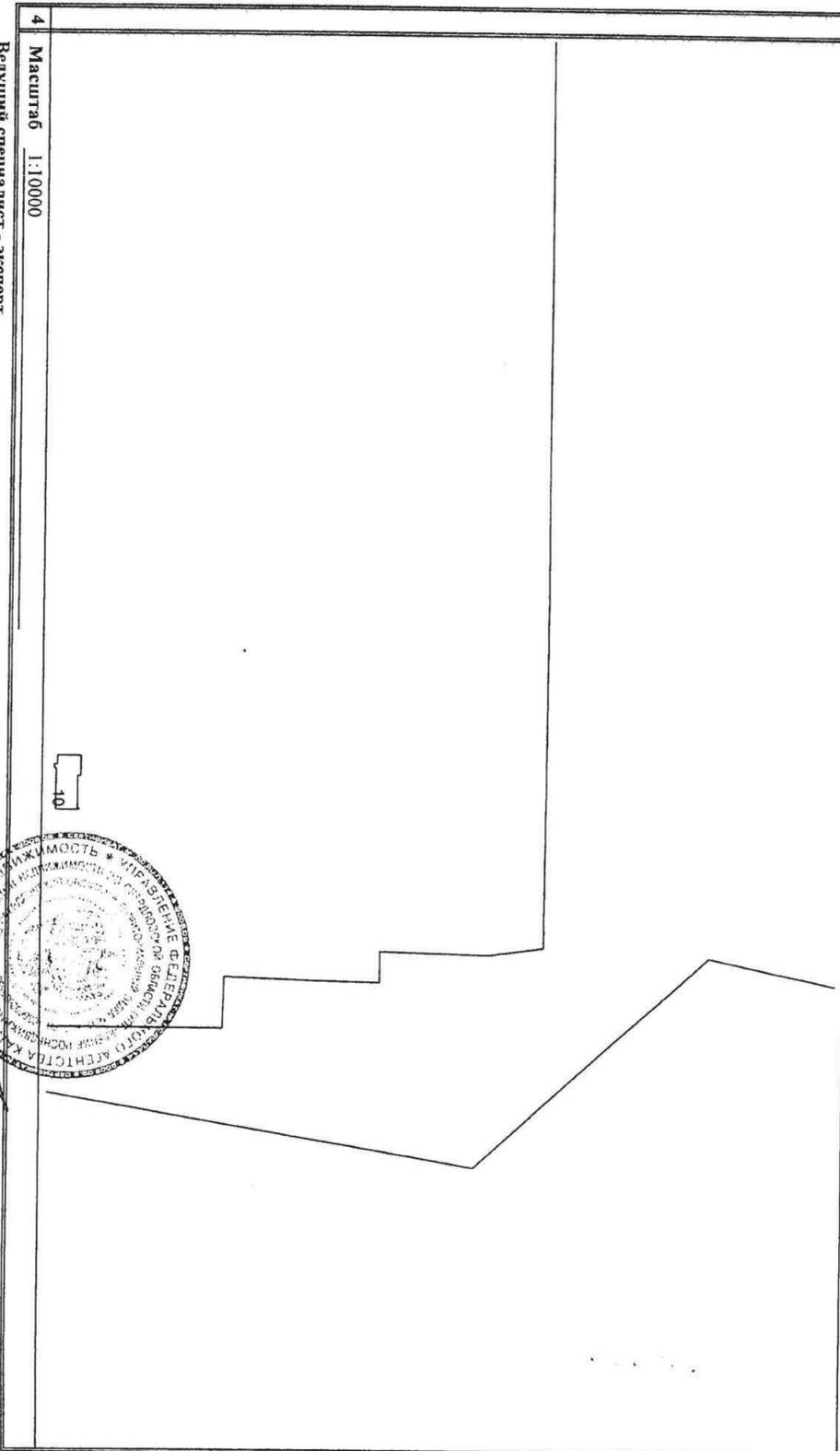
КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

В.2

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031

2 Лист № 5

3 План (чертеж, схема) границ земельного участка



4 Масштаб 1:10000

Ведущий специалист - эксперт

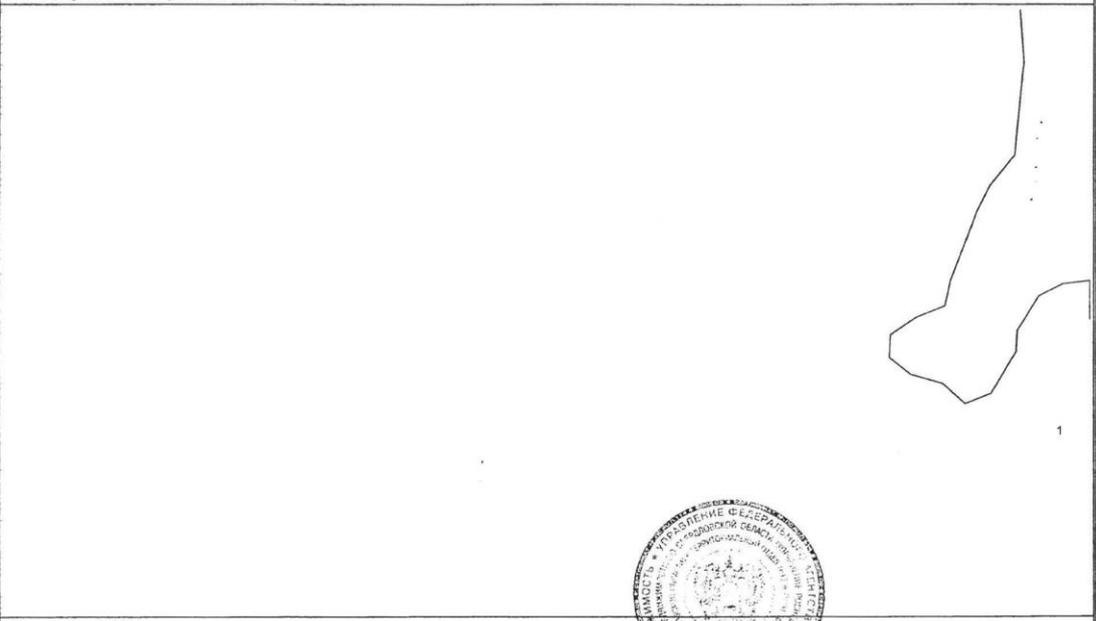
Должность

М.П.

И.И. Андреев, дата

И.И. Андреев / Бирюкова Е.С.
Фамилия И.О.

11

1	Кадастровый номер <u>66:42:00 00 000:0031</u>	2	Лист № <u>6</u>
3	План (чертеж, схема) границ земельного участка		
			
4	Масштаб <u>1:10000</u>		

Ведущий специалист - эксперт

Должность



М.П.

Подпись, дата

08.08.08

Бирюкова Е.С.

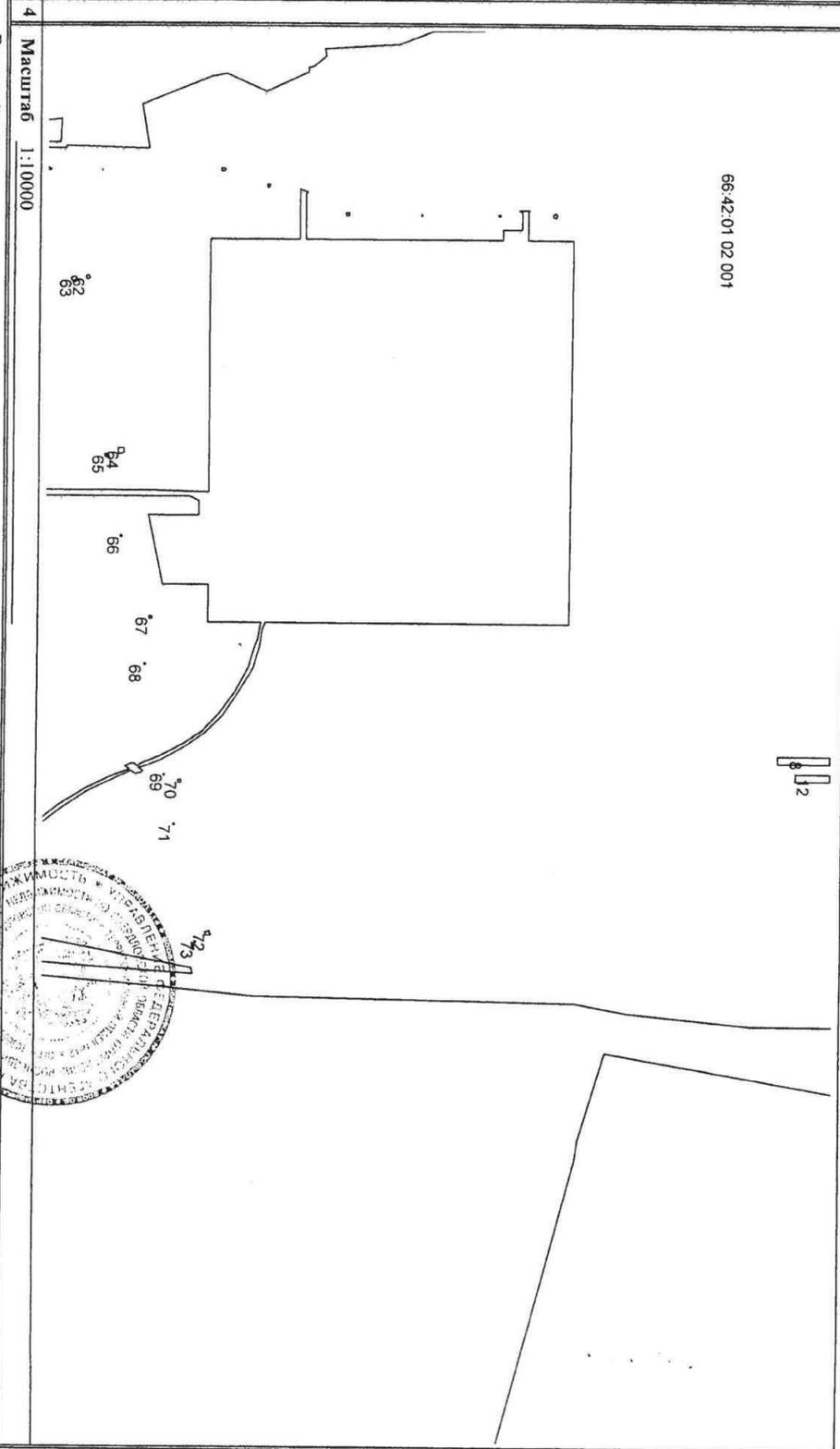
Фамилия И.О.

12

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031 2 Лист № 7 В.2

3 План (чертеж, схема) границ земельного участка



4 Масштаб 1:10000

Ведущий специалист - эксперт
 Должность
 М.П.
 ПОДПИСЬ ДАТА
 08.08.07
 /Видюкова Е.С./
 Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

В.2

1	Кадастровый номер <u>66:42:00 00 000:0031</u>	2	Лист № <u>8</u>
3	План (чертеж, схема) границ земельного участка		
			
4	Масштаб <u>1:10000</u>		

Ведущий специалист - эксперт

Должность



/Бирюкова Е.С./

М.П. Подпись, дата 08.08.09, Фамилия И.О.

61

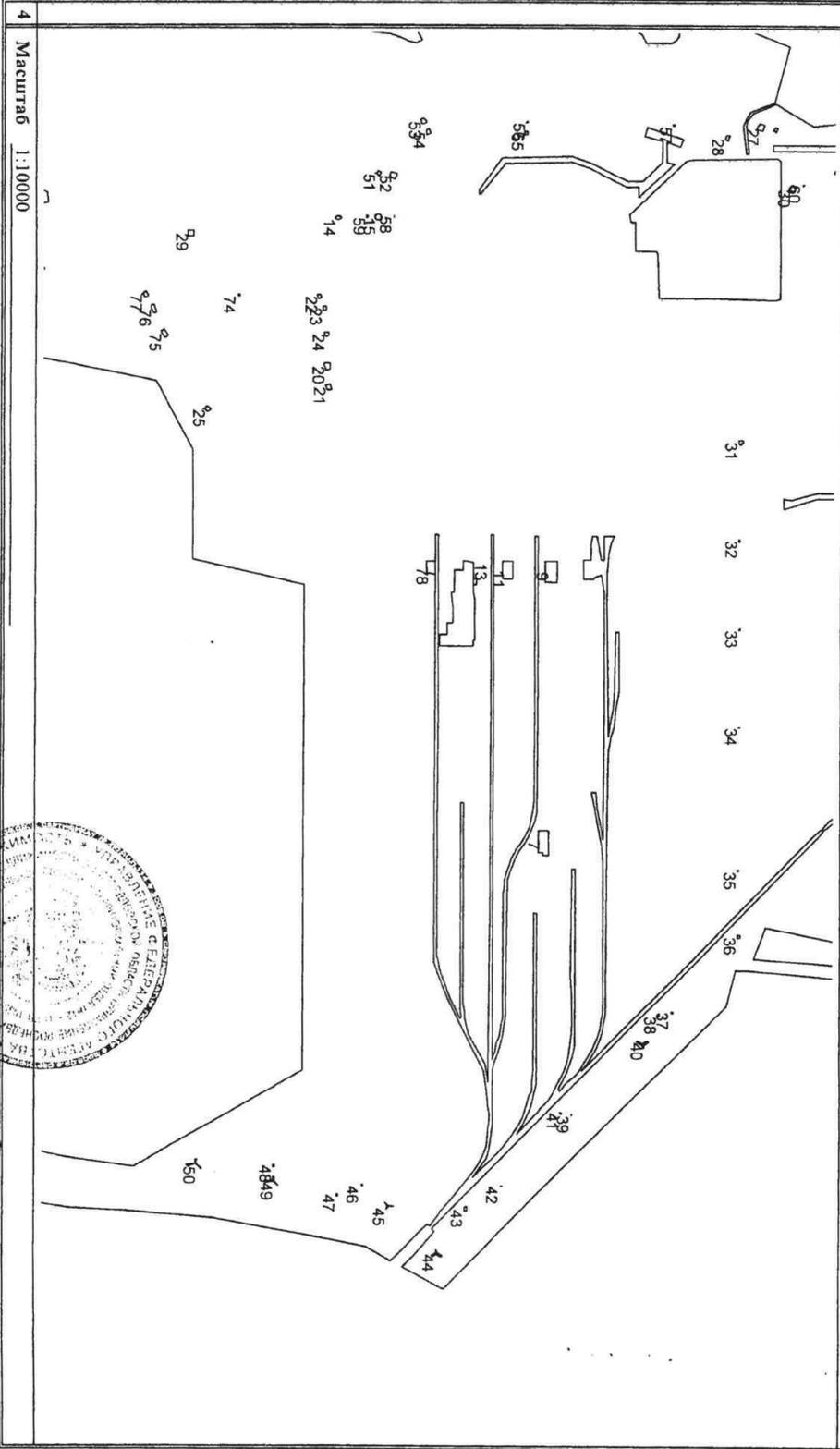
КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031

2 Лист № 9

В.2

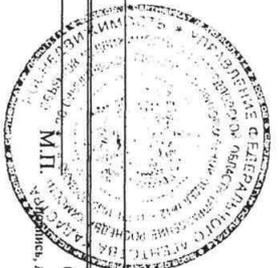
3 План (чертеж, схема) грани земельного участка



4 Масштаб 1:10000

Ведущий специалист - эксперт

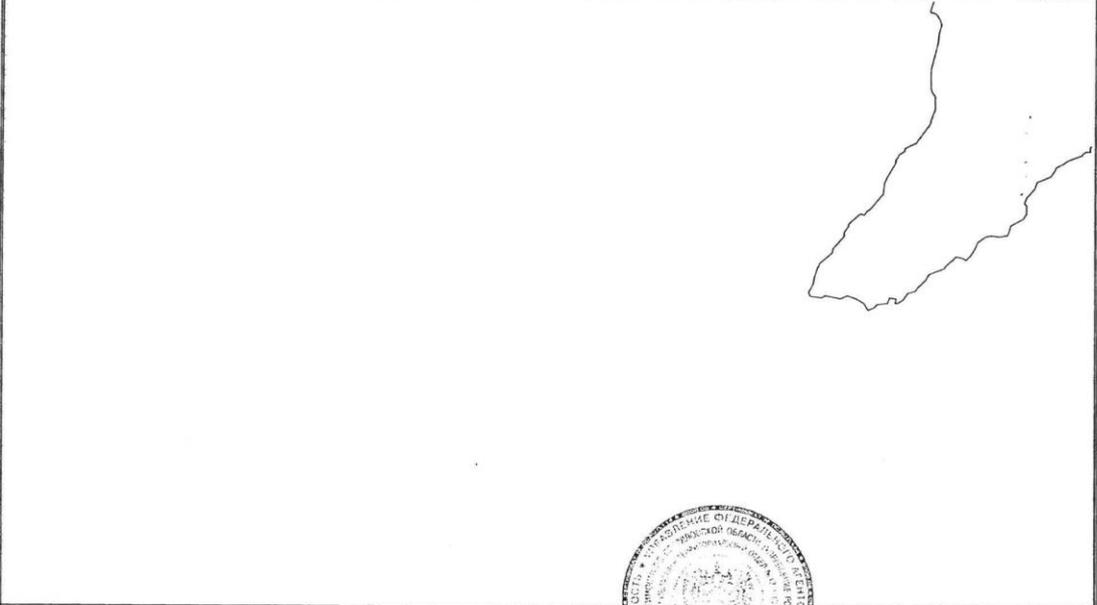
Должность



Вирюкова Е.С.
Фамилия И.О.

08.08.07

16

1	Кадастровый номер <u>66:42:00 00 000:0031</u>	2	Лист № <u>10</u>
3	План (чертеж, схема) границ земельного участка		
			
4	Масштаб <u>1:10000</u>		

Ведущий специалист - эксперт

Должность



Бирюкова Е.С.

Инициалы И.О.

21

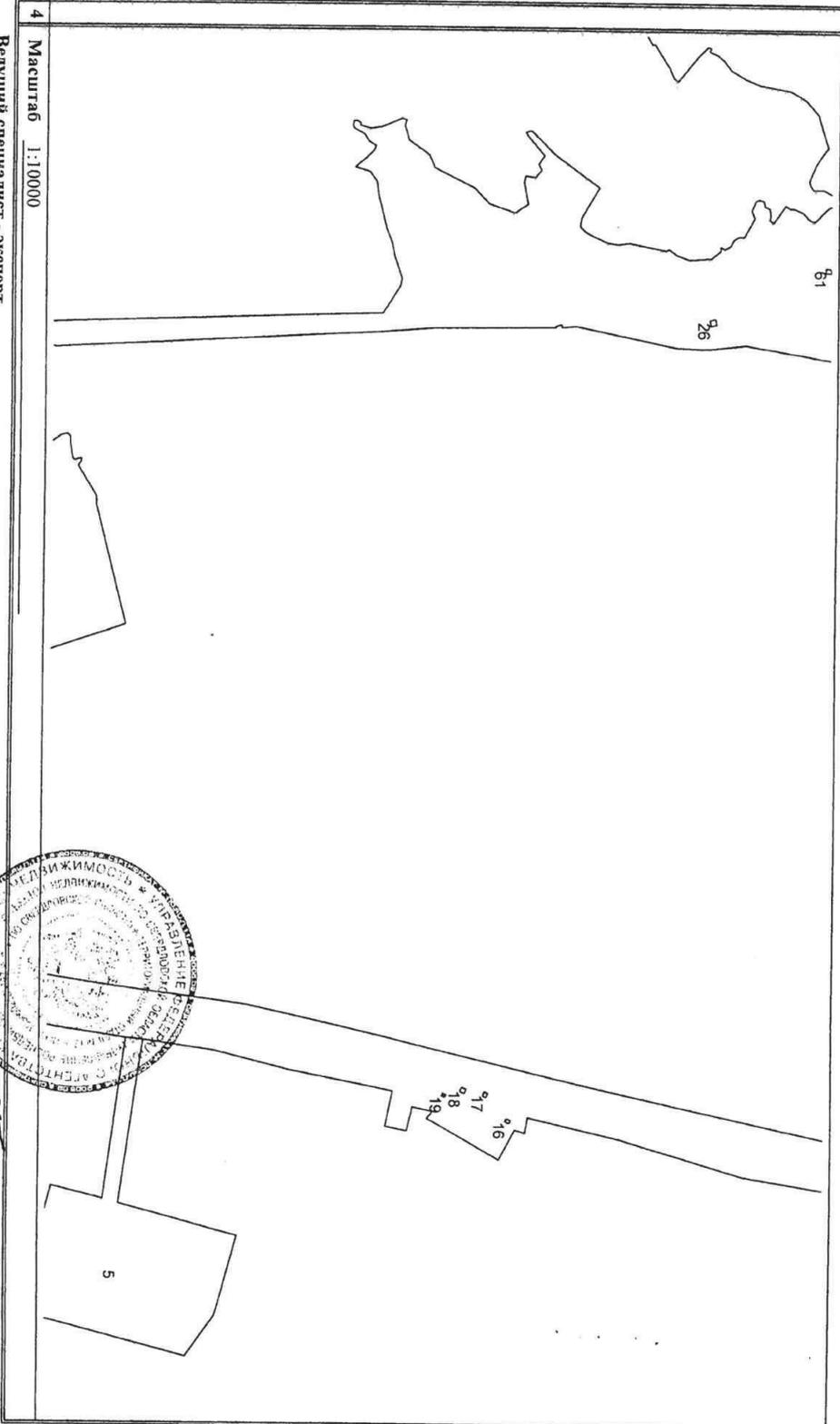
КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031

2 Лист № 11

В.2

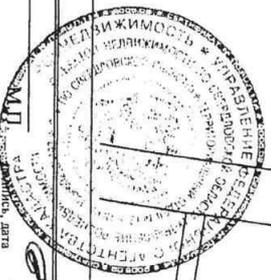
3 План (чертеж, схема) границ земельного участка



4 Масштаб 1:10000

Ведущий специалист - эксперт

Должность



Бирюкова Е.С.
Ф.И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра) В.2

1	Кадастровый номер <u>66:42:00 00 000:0031</u>	2	Лист № <u>12</u>
3	План (чертеж, схема) границ земельного участка		
4	Масштаб <u>1:10000</u>	В.П. <u>Бирюкова Е.С.</u> Подпись, дата <u>08.08.08</u> Фамилия И.О.	
Ведущий специалист - эксперт		Должность	

11

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра) В.2

1	Кадастровый номер <u>66:42:00 00 000:0031</u>	2	Лист № <u>13</u>
3	План (чертеж, схема) границ земельного участка		
4	Масштаб <u>1:10000</u>	В.П. <u>Бирюкова Е.С.</u> Подпись, дата <u>08.08.08</u> Фамилия И.О.	
Ведущий специалист - эксперт		Должность	

11

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

Лист 14

3		Сведения о частях земельного участка и обременениях		Характеристика части
№ п/п кадастровый номер части	Учетный кадастровый номер части	Площадь и ед. изм.		
1	2	3	4	
1	1	7335280кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0040	
2	2	25384кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0042	
3	3	6117кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0043	
4	4	13061кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0044	
5	5	92955кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0045	
6	6	1973кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0787	
7	7	813кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0846	
8	8	1235кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0847	
9	9	789кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0848	
10	10	3887кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0849	
11	11	622кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0850	
12	12	867кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0851	
13	13	36кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0852	
14	14	53кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0862	
15	15	78кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0863	
16	16	43кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0864	
17	17	59кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0865	
18	18	55кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0866	
19	19	24кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0867	
20	20	108кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0868	
21	21	109кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0869	
22	22	52кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0870	
23	23	53кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0871	
24	24	50кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0872	
25	25	80кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0873	
26	26	111кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0874	
27	27	96кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0875	
28	28	69кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0876	

Ведущий специалист - эксперт
Должность

М.П.



Бирюкова Е.С.
Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

В.3

1 Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031

2 Лист 15

3			
Сведения о частях земельного участка и обременениях			
№ п/п	Учетный кадастровый номер части	Площадь и сл. изм.	Характеристика части
1	2	3	4
29	29	12 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0877
30	30	77 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0878
31	31	42 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0879
32	32	4 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0880
33	33	4 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0881
34	34	4 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0882
35	35	4 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0883
36	36	25 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0884
37	37	4 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0885
38	38	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0886
39	39	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0887
40	40	65 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0888
41	41	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0889
42	42	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0890
43	43	39 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0891
44	44	66 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0892
45	45	50 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0893
46	46	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0894
47	47	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0895
48	48	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0896
49	49	64 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0897
50	50	72 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0898
51	51	66 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0899
52	52	89 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0900
53	53	65 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0901
54	54	53 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0902
55	55	33 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0903
56	56	5 кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0904

Ведущий специалист - эксперт

Должность



подпись

05.08.09

Вирюкова Е.С.

Фамилия И.О.

КАДАСТРОВЫЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного земельного кадастра)

В.3

1		Кадастровый номер 66:42:00 00 000:0031		2	Лист 16
3					
Сведения о частях земельного участка и обременениях					
№ п/п	Учетный кадастровый номер части	Площадь и ед. изм.	Характеристика части		
1	2	3	4		
57	57	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0905		
58	58	4кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0906		
59	59	4кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0907		
60	60	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0908		
61	61	79кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0909		
62	62	47кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0910		
63	63	58кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0911		
64	64	98кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0912		
65	65	42кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0913		
66	66	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0914		
67	67	31кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0915		
68	68	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0916		
69	69	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0917		
70	70	32кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0918		
71	71	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0919		
72	72	56кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0920		
73	73	5кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0921		
74	74	4кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0922		
75	75	76кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0923		
76	76	75кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0924		
77	77	48кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0925		
78	78	360кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 001:0926		
79	79	50602кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 010:0002		
80	80	14680кв.м.	Обособленный участок 66:42:01 02 010:0003		

Ведущий специалист - эксперт

Должность

М.П.



Подпись

/Бирюкова Е.С./

Фамилия И.О.

Приложение № 2
к договору аренды земельного участка
№ _____ от «___» _____ 200__ г.

Имущество филиала ОАО "Концерн Энергоатом" "Белоярская атомная станция" расположенные на земельном участке с кадастровым номером 66:42:00 00 000:0031						
Наименование	Инвентарный номер	Сведения о земельной инвентаризации объекта				Литер по паспорту БТИ
		Номер паспорта БТИ	Дата выдачи паспорта БТИ	Классификационный номер по паспорту БТИ	Литер по паспорту БТИ	
2	3	4	5	6	7	8
Здание Главного корпуса	1	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-352	1	1а
Здание Главного корпуса 3 блока с лабораторно-бюджетным корпусом и горючей камерой	12	#13367	07.12.2007	66-66-26/003/2008-064	2	
Здание склада рабочих канавок и свежего топлива	13	#13367	06.12.2007	66-66-26/010/2008-008	3, 3А	
Здание авто-ваздарной станции	3	#13367	06.12.2007	66-66-26/008/2008-413	4	
Здание гагздарной	4	#13367	26.11.2007	66-66-26/010/2008-005	5	
Здание бортовой насосной	10	#13367	06.12.2007	66-66-26/003/2008-045	6	
Здание контрольно-пропускного пункта	14	#13367	06.12.2007	66-66-26/003/2008-043	8	
Здание главного цеха утилизации	11	#13367	28.11.2007	66-66-26/003/2008-048	9	
Здание дизель-генераторной и компрессорной станции	22	#13367	26.11.07	66-66-26/001/2008-105	10	
Здание аппаратурной миксоложиста и башни для ремонта трансформатора	24	#13367	28.11.2007	66-66-26/010/2008-006	11, 11А	
Здание узла нейтрализации промышленных вод	82	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-127	12	
Здание насосной станции для перекачки осадка (очистных нефтегазовых стоков)	126	#13367	26.11.2007	66-66-26/007/2008-098	13	
Здание подстанции ПС ПИИЭ	79	#13367	05.12.2007	66-66-26/001/2008-166	16	
Здание спецподстанции	76	#13367	07.10.2007	66-66-26/010/2008-038	17, 17А	
Здание хранилища жидкого отходов с перекладом	99	#13367	07.12.2007	66-66-26/011/2008-355	18, 18А, 18В	
Сооружение емкости водочистки	492	#13367	07.12.2007	66-66-26/011/2008-355	20	
Сооружение емкости водочистки	522	#13367	07.12.2007	66-66-26/011/2008-355	21	
Здание химводоочистки	83	#13367	30.11.2007	66-66-26/008/2008-471	19, 19А	
Здание хранилища осадка отходов	113	#13367	28.11.2007	66-66-26/010/2008-011	22, 22А, 22В, 22В	
Здание спецкамера	102	#13367	28.11.2007	66-66-26/008/2008-414	23	
Здание спецкамерной	103	#13367	28.11.2007	66-66-26/001/2008-126	24	
Здание хранилища 3-го подвала	112	#13367	06.12.2007	66-66-26/010/2008-007	25, 25А	
Здание общедомового здания служебного корпуса	121	#13367	06.12.2007	66-66-26/010/2008-014	26, 26А, 26Б	
Модульное сборное здание	147	#13367	11.12.2007	66-66-26/003/2008-042	27	
Здание насосной станции перекачки замусоренной сточной канальной промывочной	149	#13367	11.12.2007	66-66-26/003/2008-097	28	
Здание склада-отвала	156	#13367	11.12.2007	66-66-26/010/2008-012	29, 29А	
Здание котельной	169	#13367	06.12.2007	66-66-26/011/2008-111	30А, 30Б, 30В, 30С, 30Д	
Здание котельной насосной станции №1	162	#13367	07.12.2007	66-66-26/011/2008-109	31	
Здание котельной насосной станции №2	163	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-125	32	
Здание станции перекачки случайных вод (ПШУ)	164	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-104	33	
Здание насосной станции 3-го подвала	165	#13367	06.12.2007	66-66-26/010/2008-009	34, 34А	
Здание склада горючешламмовых материалов	261	#13367	05.12.2007	66-66-26/010/2008-010	36, 36А, 36Б	
Здание склада горючешламмовых материалов	262	#13367	05.12.2007	66-66-26/001/2008-134	37, 37А, 37Б	
Здание центрального материального склада и склада графита	278	#13367	06.12.2007	66-66-26/010/2008-036	38, 38А, 38Б	
Накладное помещение в здании служебного корпуса с перекладом	296	#13367	07.02.2008	66-66-26/011/2008-369	39, 39А	
Здание прощальной №1	293	#13367	04.12.2007	66-66-26/001/2008-149	40, 40А	
Здание прощальной №2	294	#13367	04.12.2007	66-66-26/003/2008-038	41	
Здание объект 2035 на 600 человек	298	#13367	27.11.2007	66-66-26/003/2008-046	42	
Здание дизель-генераторной станции №2	343	#13367	28.11.2007	66-66-26/003/2008-049	43	
Здание электротехнической	344	#13367	28.11.2007	66-66-26/003/2008-040	44	
Здание контрольной ОРУ-220	345	#13367	28.11.2007	66-66-26/003/2008-412	45	
Здание насосной станции автоматического регулирования	347	#13367	11.12.2007	66-66-26/003/2008-129	46	
Здание дождевая отводка шара	355	#13367	04.12.2007	66-66-26/010/2008-013	47, 47А	
Здание насосной, сооружение емкости для топлива (подземное)	780	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	48	
Сооружение емкости для топлива	790	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	107	
Сооружение емкости для топлива	791	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	108	
Сооружение емкости для топлива	792	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	109	
Сооружение емкости для топлива	793	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	170	
Сооружение емкости для топлива	794	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	171	
Сооружение емкости для топлива	795	#13367	28.01.2008	66-66-26/008/2008-493	172	
Здание нефтесборного склада	400	#13367	12.12.2007	66-66-26/010/2008-113	80	
Здание камеры переключения насосной	402	#13367	12.12.2007	66-66-26/003/2008-047	52	
Сооружение открытого подводящего канала	404	#13367	12.12.2007	66-66-26/001/2008-140	53	
Сооружение закрытого отводящего канала	405	#13367	12.12.2007	66-66-26/001/2008-130	54	
Сооружение открытого отводящего канала	406	#13367	12.12.2007	66-66-26/003/2008-044	118	
Сооружение открытого склада масла	431	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-069	57А, 57Б, 57В, 57С, 57Д, 57Е, 57Ж, 57К, 57Л, 57М	
Сооружение подземного бака для слива отработанного масла	432	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-245	58	
Сооружение наружного бака утилизации отработанного масла	442	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-108	59	
Сооружение наружного бака утилизации отработанного масла	443	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-041	60	
Сооружение наружного бака утилизации отработанного масла	449	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-103	61	
Сооружение емкости водочистки	523	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-138	67	
Сооружение емкости водочистки	524	#13367	07.12.2007	66-66-26/003/2008-039	68	
Сооружение емкости водочистки	525	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-157	69	
Сооружение емкости водочистки	526	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-148	70	
Сооружение емкости водочистки	527	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-111	71	
Сооружение емкости водочистки	528	#13367	07.12.2007	66-66-26/001/2008-110	72	
Сооружение глубокого репера №121	511	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-251	85	
Сооружение глубокого репера №121	512	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-247	86	
Сооружение резервуара для воды на насосной станции 3-го подвала	581	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-252	88	
Сооружение резервуара для воды на насосной станции 3-го подвала	582	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-074	89	
Сооружение резервуара для воды на насосной станции 3-го подвала	583	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-250	90	
Сооружение бака бурбара	598	#13367	30.01.2008	66-66-26/001/2008-259	91	
Сооружение муфтового резервуара	599	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-246	92	
Сооружение муфтового резервуара	646	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-243	93	
Сооружение муфтового резервуара	647	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-073	94	
Сооружение муфтового резервуара	648	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-077	95	
Сооружение муфтового резервуара	649	#13367	22.01.2008	66-66-26/010/2008-244	96	
Открытая переключательная станция с коммутационными путями	696	#13367	06.12.2007	66-66-26/001/2008-139	97	
Сооружение водосточной канавы	695	#13367	30.01.2008	66-66-26/010/2008-280	98	
1. Пилоцеха и открытой прирельсовой площадки	694	#13367	21.01.2008	66-66-26/011/2008-562	203	
2. Пилоцеха для складирования материалов	693	#13367	21.01.2008	66-66-26/011/2008-562	203	
Сооружение бака для слива вод бассейна выдержки	776	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-249	99	
Сооружение бака для слива вод бассейна выдержки	777	#13367	14.01.2008	66-66-26/010/2008-248	100	
Сооружение молниезащиты	783	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-103	101	
Сооружение молниезащиты	784	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-099	102	
Сооружение молниезащиты	785	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-100	103	
Сооружение молниезащиты	786	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-101	104	
Сооружение молниезащиты	787	#13367	14.01.2008	66-66-26/003/2008-102	105	
Пьезометрическая скважина №2	456	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-029	121	
Пьезометрическая скважина №6	457	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-028	122	
Пьезометрическая скважина №10	458	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-026	123	
Пьезометрическая скважина №13	459	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-040	124	
Пьезометрическая скважина №11	460	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-072	125	
Пьезометрическая скважина №15	461	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-055	126	
Пьезометрическая скважина №16	462	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-061	127	
Пьезометрическая скважина №17	463	#13367	10.12.2007	66-66-26/008/2008-407	128	
Пьезометрическая скважина №22	464	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-052	129	
Пьезометрическая скважина №21	465	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-034	130	
Пьезометрическая скважина №18	466	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-521	229	
сооружение - Пьезометрическая скважина №50	467	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-050	230	
Пьезометрическая скважина №9	468	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-057	231	
Пьезометрическая скважина №33	469	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-018	210	
Пьезометрическая скважина №34	470	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-003	209	
Пьезометрическая скважина №34	471	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-090	218	
Пьезометрическая скважина №35	472	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-053	207	
Пьезометрическая скважина №36	473	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-027	205	
Пьезометрическая скважина №38	474	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-051	204	
Пьезометрическая скважина №27	475	#13367	10.12.2007	66-66-26/008/2008-406	213	
Пьезометрическая скважина №28	476	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-059	214	
Пьезометрическая скважина №29	477	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-014	215	
Пьезометрическая скважина №30	478	#13367	10.12.2007	66-66-26/003/2008-056	216	
Пьезометрическая скважина №14	479	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-035	217	
Пьезометрическая скважина №46	480	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-031	226	
Пьезометрическая скважина №47	481	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-044	227	
Пьезометрическая скважина №48	482	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-013	228	
Пьезометрическая скважина №46	483	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-020	218	
Пьезометрическая скважина №48	484	#13367	10.12.2007	66-66-26/001/2008-041	220	
Пьезометрическая скважина №47	485	#13367				

Приложение № 3
к договору аренды земельного участка
№ _____ от « 09 » 12 2008 г.

A39-79/1013

А К Т
приема-передачи в аренду земельного участка

Мы, нижеподписавшиеся, на основании договора о передаче земельного участка в аренду составили настоящий акт о том, что Арендодатель передал, а Арендатор принял с 17.11.2008г. земельный участок с кадастровым номером 66:42:0000000:0031, с местоположением: обл. Свердловская, г. Заречный, общей площадью 7551377 кв.м.

Земельный участок согласно кадастровой карте (плану) земельного участка (Приложение № 1).

АРЕНДОДАТЕЛЬ: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области



[Signature]
О.В. Фролов

АРЕНДАТОР: Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»



[Signature]
Н.Н. Ошканов

Приложение № 4
к договору аренды земельного участка
№ _____ от «09» 12 2008г.

А39-79/1013

Расчет арендной платы

Расчет выполнен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2008г. № 30.

Кадастровый номер земельного участка: 66:42:0000000:0031.

Площадь земельного участка (га.): 755,1377.

Ставка арендной платы (рублей за 1 га в год): 217.

Размер годовой арендной платы (руб.): $755,1377 * 217 = 163\ 864,88$.

Величина ежемесячного платежа (руб.): 13 655,41.

АРЕНДОДАТЕЛЬ: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Свердловской области



О.В. Фролов

АРЕНДАТОР: Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»



Н.Н. Ошканов

Дополнительное соглашение № 1
к договору аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г.

г. Екатеринбург

"25" сентября 2010г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области в лице начальника отдела аренды земельных участков Нигамасовой Алены Владимировны, действующей на основании Положения о Территориальном управлении Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области, утвержденного приказом Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 05.03.2009г. № 63 «О реорганизации территориальных управлений Федерального агентства по управлению государственным имуществом», приказа Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 09.11.2009г. № 150, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом») в лице заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 26.03.2010г. № 27-20/945, с другой стороны, в соответствии с приказом Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 23.04.2010г. № 209 договорились о нижеследующем:

1. В пункте 1.1. договора аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г. слова «с кадастровым номером 66:42:0000000:0031, с местоположением: обл. Свердловская, г. Заречный (далее – Участок), с целевым использованием для промышленных целей, в границах, указанных в кадастровой карте (плане) земельного Участка (Приложение 1), прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью, общей площадью 7551377 кв.м.» заменить словами «с кадастровым номером 66:42:0102001:1148, с местоположением: обл. Свердловская, г. Заречный, с целевым использованием: для промышленных целей (промплощадка I-III очереди Белоярской АЭС, в том числе площадки 1, 2 стройбазы), в границах, указанных в кадастровом паспорте земельного Участка (Приложение 1), прилагаемом к настоящему Договору и являющемся его неотъемлемой частью, общей площадью 7422502 кв.м. (далее – Участок)».

2. Приложением 1 к договору аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г. считать кадастровый паспорт земельного участка, прилагаемый к настоящему Соглашению.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации. Обязанность по государственной регистрации настоящего соглашения и все связанные с этим расходы несет ОАО «Концерн Росэнергоатом».

4. Настоящее соглашение составлено в пяти экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

5. Адреса и реквизиты сторон:

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области

Местонахождение: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52



М.П. (А.В. Нигамасова)

АРЕНДАТОР:

Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827

Местонахождение: 109507, Москва, ул. Ферганская, д. 25



М.П. (М.В. Баканов)

Отдел аренды земельных участков
Ковалева Е.И.



0011
С.В.

(наименование органа кадастрового учета)
КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

11 марта 2010 г.

№ 6642/201/10-712

В.1

1	Кадастровый номер	66:42:0102001:1148	2	Лист №	1	3	Всего листов	4			
Общие сведения											
4	Предыдущие номера: 66:42:0102001:1063, 66:42:0102001:1067, 66:42:0102001:1122										
5							6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 09.12.2009			
7	Местоположение: обл. Свердловская, г. Заречный										
8	Категория земель:										
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения			Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	Земли запаса	Категория не установлена	
8.2	- - - - - весь - - - - -										
9	Разрешенное использование: для промышленных целей (промплощадка I-III очереди Белярской АЭС, в том числе площадки 1,2 стройбазы)										
10	Фактическое использование /характеристика деятельности/: -										
11	Площадь: 7422502±4768 кв.м.	12	Кадастровая стоимость (руб.): 664759279.1200	13	Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./м²): 89,5600	14	С.К.Свердловской области (63г)				
15	Сведения о правах:										
Вид права			Правообладатель			Особые отметки					
собственность Российской Федерации			Российская Федерация			-					
16	Особые отметки: -										
17	-										
18	Дополнительные сведения для регистрации прав на образованные земельные участки		18.1	Номера образованных участков:		18.2	Номер участка, преобразованного в результате деления:		18.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета:	

Инженер II категории

(наименование должности)



Бушманова Н.А.

(инициалы, фамилия)

38

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)
 11 марта 2010 г. № 6642/201/10-712

Л.2

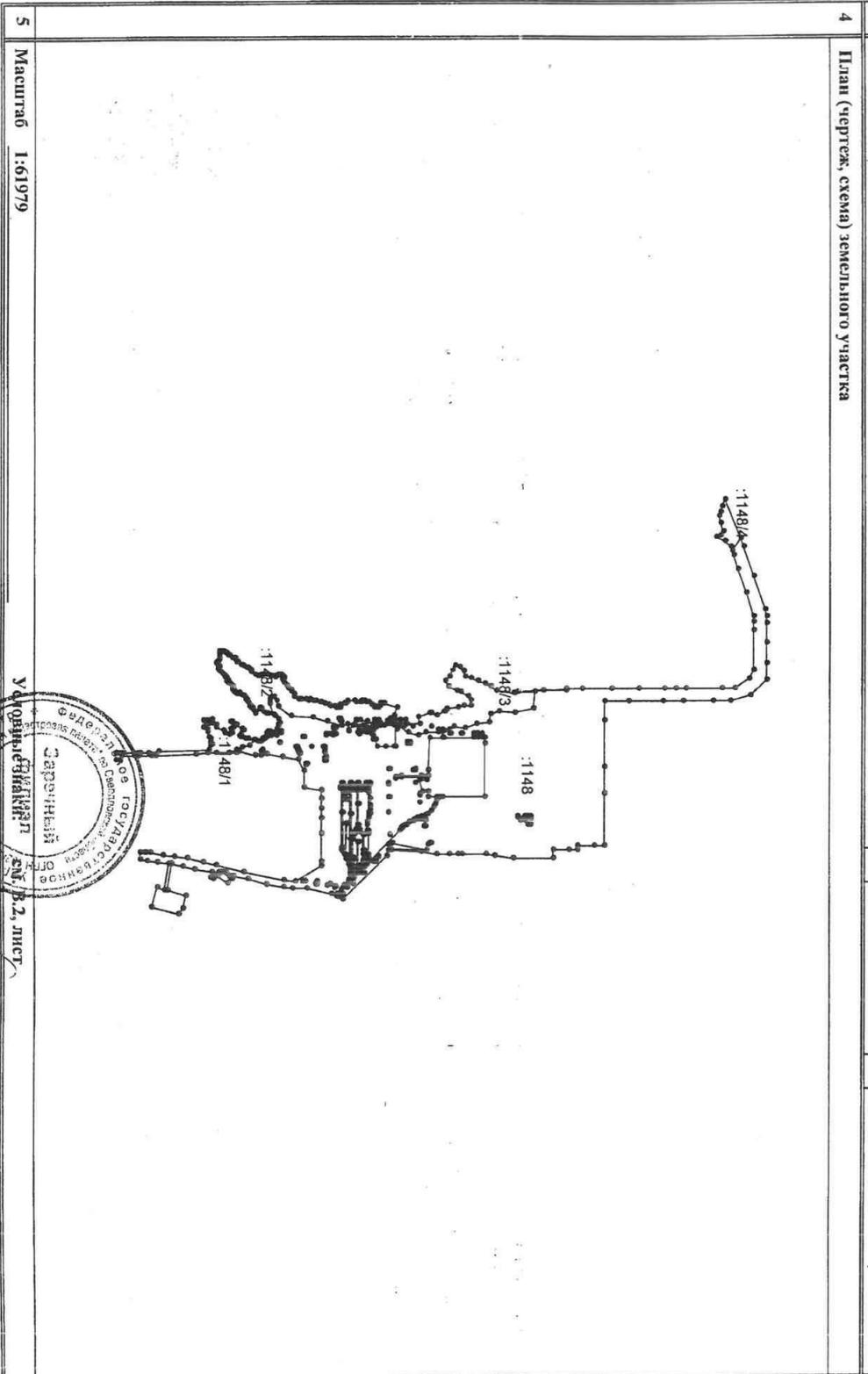
1 Кадастровый номер 66:42:0102001:1148

2 Лист № 2

3

Всего листов 4

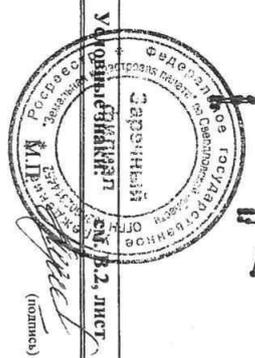
4 План (чертеж, схема) земельного участка



5 Масштаб 1:61979

Инженер II категории

(наименование должности)



(подпись)

Бушманова Н.А.

(инициалы, фамилия)

11 марта 2010 г.

№ 66:42/010/2011:1148

1	Кадастровый номер	66:42:0102001:1148	2	Лист №	3	3	Всего листов	4																											
5	Условные знаки:																																		
Условные знаки для участков размеры, которых могут быть переданы в масштабе				Условные знаки для участков размеры, которых не могут быть переданы в масштабе																															
<table border="1"> <tr> <td></td> <td>участок границы, имеющиеся сведения о котором достаточно для определения его прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>участок границы, имеющиеся сведения о котором не достаточно для определения его прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>точка границы, имеющиеся сведения о которой не позволяют однозначно определить ее положение на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>точка границы, имеющиеся сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности</td> </tr> <tr> <td>26</td> <td>номер точки границы</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>номер точки границы, расположенной за пределами внутренней развилки</td> </tr> <tr> <td>: 8</td> <td>номер учетного земельного участка</td> </tr> <tr> <td>: 8 / 2</td> <td>номер учетной части земельного участка</td> </tr> </table>					участок границы, имеющиеся сведения о котором достаточно для определения его прохождения на местности		участок границы, имеющиеся сведения о котором не достаточно для определения его прохождения на местности		точка границы, имеющиеся сведения о которой не позволяют однозначно определить ее положение на местности		точка границы, имеющиеся сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности	26	номер точки границы	3	номер точки границы, расположенной за пределами внутренней развилки	: 8	номер учетного земельного участка	: 8 / 2	номер учетной части земельного участка	<table border="1"> <tr> <td></td> <td>земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого не достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> <tr> <td></td> <td>единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности</td> </tr> </table>					земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого достаточно для определения их прохождения на местности		земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого не достаточно для определения их прохождения на местности		единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности		единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности		единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности		единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности
	участок границы, имеющиеся сведения о котором достаточно для определения его прохождения на местности																																		
	участок границы, имеющиеся сведения о котором не достаточно для определения его прохождения на местности																																		
	точка границы, имеющиеся сведения о которой не позволяют однозначно определить ее положение на местности																																		
	точка границы, имеющиеся сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности																																		
26	номер точки границы																																		
3	номер точки границы, расположенной за пределами внутренней развилки																																		
: 8	номер учетного земельного участка																																		
: 8 / 2	номер учетной части земельного участка																																		
	земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого достаточно для определения их прохождения на местности																																		
	земельное пользование, имеющиеся сведения, о границах которого не достаточно для определения их прохождения на местности																																		
	единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности																																		
	единые земельное пользование с преобладанием обособленных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности																																		
	единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых достаточно для определения их прохождения на местности																																		
	единые земельное пользование с преобладанием условных участков, имеющиеся сведения, о границах которых не достаточно для определения их прохождения на местности																																		
Инженер II категории				 (подпись)																															
(наименование должности)				Бушманова Н.А. (инициалы, фамилия)																															

32

управление
 Федеральной регистрационной службы
 по Свердловской области
 Номер регистрационного округа 66
 Произведена государственная регистрация
Договора аренды
 Дата регистрации *23.11.2008*
 Номер регистрационного документа *66-26100812008-041*
 Регистратор _____
 (подпись) (Ф.И.О.)

Пульников С.В.



Специальный III разряда
 Отдел аренды земельных участков
 Ковалева Е.Н.



ПРОНУМЕРОВАНО, ПРОШНУРОВАНО
 И СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЬЮ
Договор аренды) Лист *06*
 Регистратор _____
 Подпись _____

Пульников С.В.

И
 Г
 у
 С
 г
 у
 Т
 и
 а
 э
 Г
 а
 т
 26
 у
 С
 «с
 За
 ук
 на
 кв.
 Св
 (пр
 гра
 к н
 кв.м
 счи
 Обя
 расх
 силу
 АРЕ
 Терр
 имуп
 Мест
 АРЕ
 Откр
 тепло
 ОГРН
 Мест

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области

Номер регистрационного округа 66

Произведена государственная регистрация

договора аренды

Дата регистрации 24.06.2010

Номер регистрации 66-66-26/013/2010-181

Регистратор _____ (Ф.И.О.)

Пульников С.В.



Пронумеровано, прошнуровано
и
креплено
печатью
301/Пульникова
регистратор *С*
Пульников С.В.



Дополнительное соглашение №2
к договору аренды №АЗФ-79/1013 от 09.12.2008 земельного участка

г. Екатеринбург

"08" апреля 2013 г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице исполняющего обязанности заместителя руководителя Шалашова Евгения Геннадьевича, действующего на основании Приказов ТУ Росимущества в Свердловской области от 13.12.2011 №337-к, №400, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 10.12.2012, с другой стороны, и вместе именуемые «Стороны», в соответствии с распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 31.01.2013 №38-р, в связи с изменением площади земельного участка с кадастровым номером 66:42:0102001:1148, договорились о нижеследующем:

1. Внести в договор аренды №АЗФ-79/1013 от 09.12.2008 земельного участка с кадастровым номером 66:42:0102001:1148 (далее – Договор) следующие изменения:

1.1. В пункте 1.1. Договора и в акте приема-передачи земельного участка (приложение 2 к Договору) вместо слов «...общей площадью 7422502 кв.м...» читать «...общей площадью 7553461 кв.м...»

1.2. Приложение к настоящему соглашению (кадастровый паспорт земельного участка) считать приложением 1 к Договору.

2. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации и распространяет свое действие на период с 03 декабря 2012 г.

3. Обязанность по государственной регистрации настоящего соглашения и все связанные с этим расходы несет Арендатор.

4. Настоящее соглашение составлено в четырех экземплярах, имеющих равную юридическую силу: два экземпляра находятся у Арендодателя, один – у Арендатора, один – в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Приложение. Кадастровый паспорт земельного участка.

Адреса и реквизиты сторон:

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Территориальное управление Федерального агентства
по управлению государственным имуществом
в Свердловской области
620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52
Тел.379-40-77, 379-40-83
И.о. заместителя руководителя



Е.Г.Шалашов

АРЕНДАТОР:

ОАО «Концерн Росэнергоатом»
ИНН 7721632827 КПП 772101001 ОГРН 5087746119951
Ул. Ферганская, д.25, Москва, 109507
(495)647-41-89

Филиал «Белоярская атомная станция»
ИНН 7721632827 КПП 663943002
624250, г.Заречный Свердловской области, а/я 149
(34377)36359

Заместитель генерального директора
- директор филиала



М.В.Баканов

филиал ФГБУ "ФКП Росреестра" по Свердловской области

(наименование органа кадастрового учета)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

В.1

30.10.2012 № 66/301/12-327208

1	Кадастровый номер 66:42:0102001:1148		2	Лист № 1	3	Всего листов: 145		
Общие сведения								
4	Предыдущие номера: 66:42:0102001:1063, 66:42:0102001:1067, 66:42:0102001:1122					6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 09.12.2009	
5	—							
7	Местоположение: обл. Свердловская, г. Заречный							
8	Категория земель:							
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	Земли запаса	Категория не установлена
8.2	— весь							
9	Разрешенное использование: для промышленных целей (промплощадка I-III очереди Белоярской АЭС, в том числе площадки 1,2 стройбазы)							
10	Фактическое использование/характеристика деятельности: —							
11	Площадь: 7553461 +/- 4810 кв. м	12	Кадастровая стоимость (руб.): 676487967.16	13	Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./м²): 89.56	14	Система координат: МСК - 66, зона 1	
Сведения о правах:								
15	Правообладатель		Вид права			Особые отметки		
	Российская Федерация		собственность Российской Федерации			—		
16	Особые отметки: Сведения о зонах прилагаются на листе № 2							
17	—							
18	Дополнительные сведения для регистрации прав на образованные земельные участки	18.1	Номера образованных участков: 66:42:0102001:1148					
		18.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела: —					
		18.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: 66:42:0102001:1063, 66:42:0102001:1067, 66:42:0102001:1122					

Начальник отдела
(наименование должности)



Л. В. Ветугейн
(инициалы, фамилия)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)
30.10.2012 № 66/301/12-327208

В.1

1	2	3
Кадастровый номер	Лист № 2	Всего листов: 145
Кадастровый номер 66:42:0102001:1148		
Сведения о территориальных зонах и зонах с особыми условиями использования территорий		
№ п/п	Описание зоны	
1	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-ПС Гаражка, ВЛ-110 кВ ПС Блочная-ПС Колоткино", 66.42.2.17, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/87. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-ПС Гаражка, ВЛ-110 кВ ПС Блочная-ПС Колоткино", 66.42.2.17, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/87.	
2	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-35 кВ Заречная - ЦНИИЛ", 66.42.2.16, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/95. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-35 кВ Заречная - ЦНИИЛ", 66.42.2.16, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/95.	
3	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-Имоденово с отпайкой на Белоречку", 66.42.2.14, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/88. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-Имоденово с отпайкой на Белоречку", 66.42.2.14, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/91.	
4	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-35 кВ ПС Каменка-ПС Заречная", 66.42.2.15, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/91. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-35 кВ ПС Каменка-ПС Заречная", 66.42.2.15, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/91.	
5	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-110кВ БАЭС-Асбест 1,2", 66.42.2.18, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/86. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-110кВ БАЭС-Асбест 1,2", 66.42.2.18, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/86.	
6	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-ПС Заречная", 66.42.2.4, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/98. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ВЛ-110 кВ БАЭС-ПС Заречная", 66.42.2.4, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Карта(план) от 05.07.2012 № 26-43-1/98.	

Начальник отдела
(наименование должности)

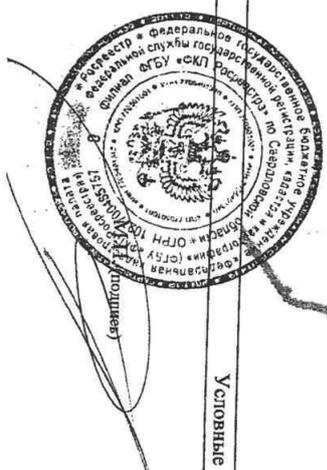
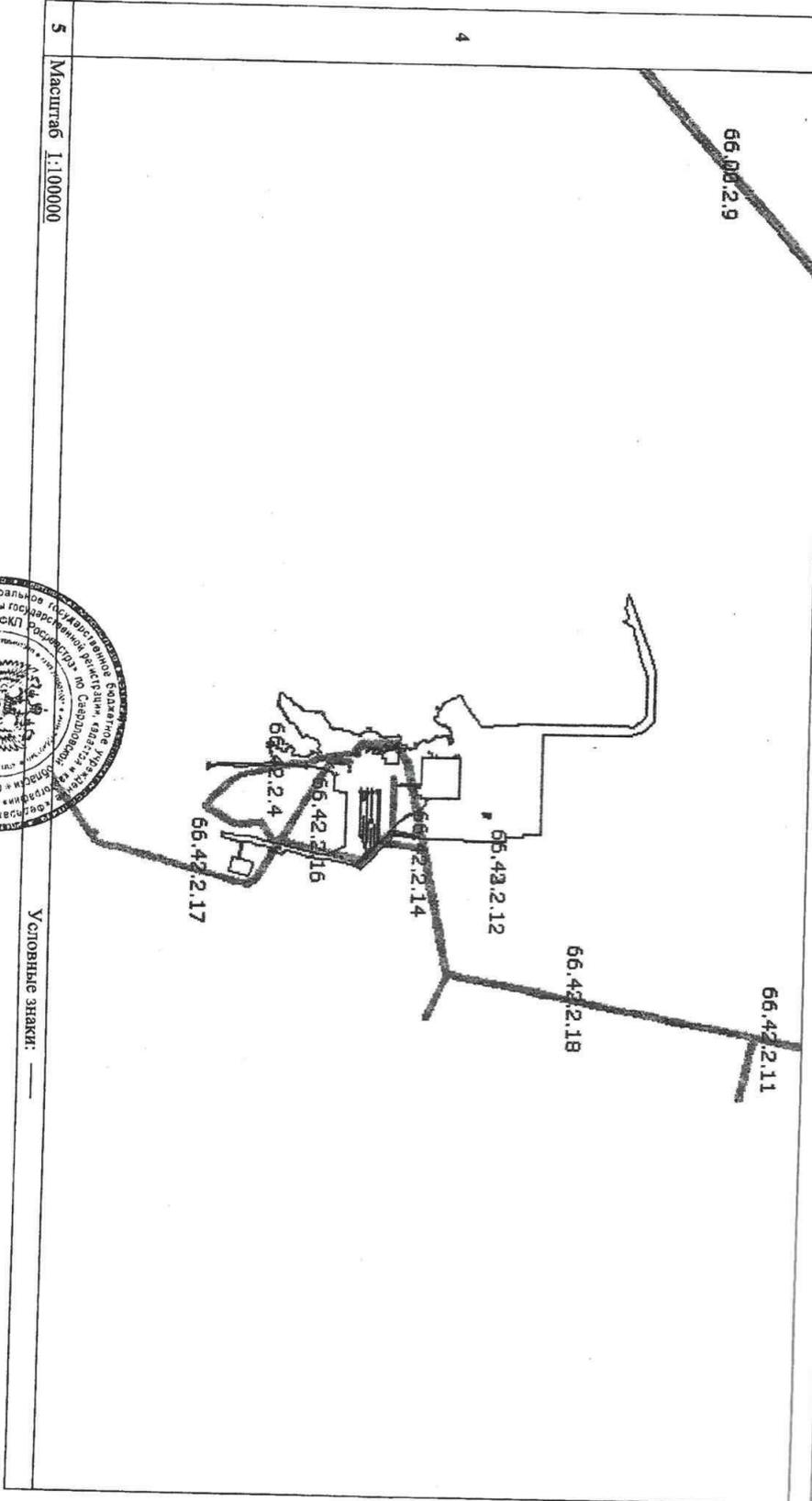
П. (подпись)

Д. В. Ретштейн
(инициалы, фамилия)



КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)
 30.10.2012 № 66/30/12-327208

1	Кадастровый номер 66:42:0102001:1148	2	Лист № 3	3	Всего листов: 145
---	--------------------------------------	---	----------	---	-------------------



Начальник отдела
 (наименование должности)

Л. В. Вепштейн
 (инициалы, фамилия)

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области
Номер регистрационного округа 66
Произведена государственная регистрация
Дата регистрации 08 МАЙ 2013
Номер регистрации 66-66-26/008/2013-239
Регистратор



Пульников С.В.



Пронумеровано и прошито
лист 06
Ведущий специалист-эксперт
отдела регистрации земельных
отношений Пуляко Э.В.

Дополнительное соглашение № 3
к договору аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г.

г. Екатеринбург

"26" сентября 20 13 г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области в лице и.о. заместителя руководителя Шалашова Евгения Геннадьевича, действующего на основании приказов ТУ Росимущества в Свердловской области от 13.12.2011г. № 400 и № 337-к, с одной стороны, и ОАО «Концерн Росэнергоатом», в лице заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 10.12.2012года с другой стороны, в соответствии с распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 27.09.13 № 480Р, договорились о нижеследующем:

1. В пункте 2.1. договора аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г. слова «до 01.10.2013г.» заменить словами «до 30.09.2062г.».

2. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации. Обязанность по государственной регистрации настоящего соглашения и все связанные с этим расходы несет ОАО «Концерн Росэнергоатом».

3. Настоящее Соглашение составлено в четырех экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

4. Адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области (ТУ Росимущества в Свердловской области)
Местонахождение: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52.

И.о. заместителя руководителя
Е.Г. Шалашов



Арендатор

ОАО «Концерн Росэнергоатом»
ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827
Место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, 25.

Заместитель Генерального директора-
директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

М.В. Баканов



Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Свердловской области
Номер регистрационного округа 66
Произведена государственная регистрация
Дополнительного соглашения
Дата регистрации: 16 октября 2013 года
Номер регистрации: 66-66-26/010/2013-766
Регистратор: Пульников С.В.
(подпись)



Дополнительное соглашение № 4
к договору аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г.

г. Екатеринбург

"06" марта 2014 г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области в лице и.о. заместителя руководителя Шалашова Евгения Геннадьевича, действующего на основании приказов ТУ Росимущества в Свердловской области от 13.12.2011г. № 400 и № 337-к, с одной стороны, и ОАО «Концерн Росэнергоатом», в лице заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова Михаила Васильевича, действующего на основании доверенности от 10.12.2012года с другой стороны, в соответствии с распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 13.12.2013 № 711-Р, договорились о нижеследующем:

1. Пункт 5.1.2 договора аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008г. изложить в следующей редакции: «При условии уведомления арендодателя сдавать земельный участок в субаренду на условиях и в пределах срока действия настоящего Договора».

2. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации. Обязанность по государственной регистрации настоящего соглашения и все связанные с этим расходы несет ОАО «Концерн Росэнергоатом».

3. Настоящее Соглашение составлено в четырех экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

4. Адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области (ТУ Росимущества в Свердловской области)
Местонахождение: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52.

И.о. заместителя руководителя
Е.Г. Шалашов



Арендатор

ОАО «Концерн Росэнергоатом»
ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827
Место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, 25.

Заместитель Генерального директора-
директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

М.В. Баканов



Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии
по Свердловской области
Номер регистрационного округа 66
Произведена государственная регистрация
Дополнительного соглашения
Дата регистрации: **28 марта 2014 года**
Номер регистрации: **66-66-26/001/2014-447**

Пульнизов С.В.

(подпись)



Дополнительное соглашение № 5166-1052
к договору аренды земельного участка № АЗФ - 79/1013 от 09.12.2008

г. Екатеринбург

16 сентября 2020 г.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области в лице временно исполняющего обязанности заместителя руководителя Бабаева Эльдара Александровича, действующего на основании приказов ТУ Росимущества в Свердловской области от 16.01.2017 №4 и от 01.04.2020 № 48-к, с одной стороны, и Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях», в лице заместителя Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом» - директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова И.И., действующего на основании доверенности от 10.12.2019 № 50/992-н/77-2019-17-4521, с другой стороны, в соответствии с распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области от 06.03.2020 № 66-150-р, в связи с изменением площади земельного участка (уменьшение) и изменением арендной платы (уменьшение), договорились о нижеследующем:

1. В пункте 1.1 и по всему тексту договора аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008 слова «общей площадью 7553461 кв.м.» заменить словами «общей площадью 7546466 кв.м.».

2. Размер арендной платы по договору аренды земельного участка № АЗФ-79/1013 от 09.12.2008 устанавливается в соответствии с пп. «а» п. 3 Правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, составляет:

Кадастровый номер земельного участка: 66:42:0102001:1148.

Площадь земельного участка (кв.м.): 7546466.

Кадастровая стоимость земельного участка (руб.): 1 346 817 787,02.

Ставка арендной платы (%): 0,01.

Размер годовой арендной платы за 2020 год (руб):
 $1\,346\,817\,787,02 * 0,01 * 1,04 * 1,04 * 1,043 * 1,03 = 156\,493,77$.

Величина ежемесячного платежа (руб.): 13 041,15.

3. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его государственной регистрации.

4. Настоящее соглашение составлено в четырех экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

5. Адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области (ТУ Росимущества в Свердловской области)

Местонахождение: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, 52.

Вр.и.о. заместителя руководителя

Э.А. Бабаев

Арендатор:

Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» филиал «Белоярская атомная станция»

Адрес: 624250, Свердловская область, г. Заречный, а/я 149

ОГРН: 5087746119951, ИНН: 7721632827

Заместитель Генерального директора –

И.И. Сидоров

Белоярская атомная станция

И.И. Сидоров



100 Белоярская АЭС

Панфёрова Я.И.

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии
по Свердловской области
Номер регистрационного округа 66
Произведена государственная регистрация
Дополнительное соглашение
Дата регистрации 22.09.2020 г.
Номер регистрации 66:42:0102001:1148-66/109/2020-1
Государственный регистратор Каткова Т.А.

УДОСТОВЕРЕН
государственным регистратором
отдела государственной регистрации
недвижимости
Трофимова О.Ю.



Экз-рты

**Дополнительное соглашение № 66-391
к договору аренды земельного участка от 09.12.2008 № АЗФ-79/1013**

г. Екатеринбург

«24» июня 2022

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Свердловской области (далее – ТУ Росимущества в Свердловской области), в лице руководителя Зубенко Сергея Сергеевича, действующего на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 17.12.2021 № 2272л/с, Приказа ТУ Росимущества в Свердловской области от 17.05.2022 № 66-59, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и

Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – АО «Концерн Росэнергоатом») в лице директора заместителя генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова Ивана Ивановича, действующего на основании доверенности от 10.12.2019 № 50/992-н/77-2019-17-4521, именуемое в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в связи с изменением площади земельного участка с кадастровым номером 66:42:0102001:1148 (далее – Участок), заключили настоящее дополнительное соглашение к договору аренды Участка от 09.12.2008 № АЗФ-79/1013 (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В пункте 1.1. и по всему тексту Договора слова «общей площадью 7546466 кв.м.» заменить словами «общей площадью 7 544 664 кв.м.»

2. Настоящее соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2021.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и подлежит государственной регистрации. Составлено в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

Приложение № 1 - Расчёт арендной платы.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Арендодатель:

ТУ Росимущества в Свердловской области ОГРН 1096670022107 ИНН 6670262066

Адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Восточная, д. 52

Тел: 8 (343) 379-40-77, Факс: 8 (343) 379 40 83

e-mail: tu66@gosim.ru

Руководитель _____



С.С. Зубенко

Арендатор:

АО «Концерн Росэнергоатом»

ОГРН 5087746119951 ИНН 7721632827 КПП 772101001

Адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

Директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом»

«Белоярская атомная станция» _____



И.И. Сидоров

ЮО Белоярская АЭС

Панферова Я И

Вр-8205396

Управление Росреестра по Свердловской области

Произведена государственная регистрация:	Дополнительного соглашения
Дата регистрации:	27.06.2022
Номер регистрации:	66:42:0102001:1148-66/109/2022-12
Государственный регистратор прав:	Тарасова Юлия Александровна
	(подпись) (ФИ.О.)



Документ подписан
усиленной квалифицированной
электронной подписью

Серийный номер:
A16010B4C122C3B80635C29F17C440D9427DFEEE

Подписант: Тарасова Юлия Александровна

Вид: ФГБУ "ФКП Росреестра"
Действителен с 22.06.2021 по 22.09.2022

Электронный документ, подписанный усиленной электронной подписью, признается равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью (ч.3 ст.6 63-ФЗ от 06.04.2011г.)

ДОГОВОР № В2/2023

водоснабжения

г. Заречный

« 03 » апреля 2023г.

АО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем «Поставщик услуг», в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» **Сидорова Иван Ивановича**, действующего на основании доверенности 9/197/2023-ДОВ от 02.02.2023г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Континенталь» (далее – ООО «Континенталь»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице технического директора Костюсова Игоря Михайловича, действующего на основании доверенности от 13.12.2022 № 1479, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется отпускать Абоненту через присоединительную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС), а Абонент обязуется оплачивать Поставщику весь объем потребленной питьевой воды, в порядке и размере, определенных в настоящем договоре, обеспечивать учет ХВС, а также соблюдать предусмотренный Договором режим отпуска (получения) питьевой воды, обеспечивать безопасность эксплуатации, находящихся в его ведении водопроводных сетей, обеспечивать исправность приборов и оборудования, связанных с потреблением услуги.

1.2. Настоящий Договор заключается на холодное водоснабжение по заявке Абонента (Приложение № 1 к настоящему договору), и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышения энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013г № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения», Постановлением Правительства от 04.09.2013 РФ № 776 «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод», иными законами и правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними.

2. Лимиты отпуска (получения) питьевой воды, их количество и качество

2.1. Качество питьевой воды, отпускаемой Абоненту, должно соответствовать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

2.2. Лимиты на отпуск (получение) питьевой воды устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг по заявке водопотребителя (Приложение № 1, 4 к настоящему договору):

- по расходу питьевой воды - 200 м³/мес. (2400 м³/год)

2.3. Количество отпущенной питьевой воды, определяется по фактическому потреблению воды на основании показаний коммерческих приборов учета Абонента, установленных на объектах Абонента.

2.3.1. При временном отсутствии средств измерений у Абонента количество полученной питьевой воды определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Договора, исходя из договорной величины среднесуточного расхода, которая составляет:

- питьевая вода 6,67 м³/сут. (200,1 м³/мес.)

100 Белоярская АЭС Страница 1 из 18

Панферова Я И

3. Условия прекращения или ограничения отпуска (получения) питьевой воды

3.1. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой *без предварительного уведомления* Абонента в следующих случаях:

- прекращения энергоснабжения объектов Поставщика услуг;
- необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров;
- возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды, предварительно уведомив Абонента, в случаях:

- 3.2.1. Резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;
- 3.2.2. Получения предписания или решения местной службы Госсанэпиднадзора;
- 3.2.3. Самовольного пользования системой водоснабжения;
- 3.2.4. Устранения последствий аварии на системе водоснабжения;
- 3.2.5. Аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных сетей Абонента;
- 3.2.6. Проведения работ по присоединению новых абонентов;
- 3.2.7. Проведения планово - предупредительного ремонта.

3.3. Основанием для прекращения или ограничения Поставщиком услуг отпуска питьевой воды является неоднократное нарушение Абонентом сроков оплаты (неуплата за два расчетных периода, установленных настоящим договором). В этом случае Поставщик услуг письменно предупреждает Абонента о необходимости погасить имеющуюся задолженность в течение 14 календарных дней, в противном случае будет установлено ограничение подачи питьевой воды. При невыполнении Абонентом в указанные выше сроки требования Поставщика услуг о погашении задолженности Поставщик услуг вводит ограничение подачи питьевой воды. При этом Поставщик услуг извещает о введении указанного ограничения Абонента. Если по истечении 10 календарных дней со дня введения ограничения подачи питьевой воды Абонентом не будет погашена задолженность, то Поставщик услуг может полностью прекратить подачу питьевой воды до полного погашения задолженности. Поставщик услуг обязан, не менее чем за 3 суток, сообщить Абоненту день и час прекращения подачи питьевой воды.

4. Учет количества отпущенной (полученной) питьевой воды

4.1. Количество полученной питьевой воды определяется Абонентом в соответствии с данными фактического потребления питьевой воды по показаниям коммерческих приборов учета.

4.2. При временном отсутствии приборов учета у Абонента количество полученной питьевой воды определяется расчетным способом пропорционально договорной величине среднесуточного расхода, указанной в п.2.3.1 настоящего Договора. «Временным» признается отсутствие у Абонента средств измерений в течение одного месяца с момента начала действия настоящего Договора, после чего Абонент либо устанавливает соответствующие средства измерения (приборы учета), либо Поставщик услуг самостоятельно определяет количество полученной Абонентом питьевой воды в соответствии с п. 4.4 настоящего Договора.

4.3. Учет отпущенной питьевой воды обеспечивает Абонент. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент. Абонент до начала комплектации узлов учета представляет техническую документацию (проект, рабочие чертежи, эскиз, схему) Поставщику услуг, который в течение 5 календарных дней письменно сообщает о замечаниях либо их отсутствии. Непредставление письменного сообщения в указанный срок считается отсутствием замечаний. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узлов учета, сохранность их оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии. Приемка в эксплуатацию узлов учета осуществляется при участии представителя Поставщика услуг.

4.4. При отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего договора), неисправных приборах учета, необходимости ремонта приборов учета или по истечении их межповерочного интервала, при нарушении целостности пломб на средствах измерений, и при не обеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлам учета для осмотра средств измерений количество отпущенной холодной воды определяется в соответствии с утвержденными нормативами (Приложение 5 к настоящему Договору). При обнаружении течей или прорывов на сетях Абонента объем отпущенной питьевой воды определяется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системе водоснабжения, при ее круглосуточном действии полным сечением, и скоростью движения воды 1,2 м/с с момента обнаружения.

4.5. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

- при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;
- при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
- при наличии погрешности показаний средств измерений;
- при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

4.6. Учет полученной питьевой воды, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной питьевой воды за расчетный период осуществляется Абонентом.

4.7. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно по состоянию на 00:00 часов 25-го числа отчетного месяца Абонентом самостоятельно, либо в случае необходимости в присутствии представителя Поставщика услуг и представляется на бумажном носителе и в электронном виде по форме (Приложения № 2, 3 к настоящему договору) не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца. Электронный адрес для направления отчетов pto-ts6@belnpp.ru.

4.8. На основании предоставленных данных по п. 4.7 , 6.2.15 Договора Поставщик услуг ежемесячно не позднее 1 рабочего дня, следующего за отчетным месяцем, выставляет Абоненту электронный документ, оформленный в установленном порядке в соответствии с п. 9.2. настоящего Договора.

4.9. Поставщик услуг контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления им сведений об объемах полученной питьевой воды путем проведения проверок. Если проверкой будут установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик услуг производит перерасчет объемов полученной питьевой воды за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

4.10. В случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, Абонент не позднее чем в 3-дневный срок уведомляет об этом Поставщика услуг. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком услуг (но не более 30 дней), объемы фактического потребления вод определяются по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

5. Права и обязанности Поставщика услуг

5.1. Поставщик услуг имеет право:

- 5.1.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления Абонентом;
- 5.1.2. Прекращать (ограничивать) отпуск Абоненту питьевой в случаях, предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;
- 5.1.3. Отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения в случае отсутствия технической возможности;

5.1.4. Получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения;

5.1.5. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам коммунального водоснабжения в соответствии с законодательством.

5.1.6. Отказаться от исполнения Договора (полностью или частично) в одностороннем порядке или односторонне его изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом отпущенной холодной (питьевой) воды по настоящему Договору в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

5.1.8. Перенести сроки представления отчета о показаниях приборов учета, при соответствующем уведомлении об этом Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

5.1.9. Предъявлять Абоненту затраты, в соответствии с калькуляцией, компенсирующие расходы Поставщика услуг на ограничение, отключение и включение Абонента, вызванных неоплатой им полученной питьевой воды.

5.2. Поставщик услуг обязан:

5.2.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование системы водоснабжения в соответствии с требованиями нормативно - технической документации и настоящим Договором;

5.2.2. Выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системе водоснабжения новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов;

5.2.3. Заключать с Абонентом Договор на отпуск (получение) питьевой воды с учетом возможности системы водоснабжения;

5.2.4. Обеспечивать выполнение условий настоящего Договора;

5.2.5. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системе водоснабжения и узлов учета;

5.2.6. Проводить лабораторный контроль качества питьевой воды;

5.2.7. Предупреждать Абонента о прекращении (ограничении) отпуска питьевой воды в порядке и случаях предусмотренных настоящим Договором и нормативными актами;

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

5.2.9. Принимать участие в комиссиях по факту недостаточного отпуска питьевой воды с составлением актов (Поставщик услуг - Абонент);

5.2.10. При недостатке воды в источнике водоснабжения, подача питьевой воды Абоненту обеспечивается по графику, с обязательным оповещением Абонента о режимах ее отпуска любым общедоступным способом.

5.2.11. Устанавливать Абоненту лимиты на потребление питьевой воды (м³/мес).

5.2.12. Поставщик услуг за 3 (три) рабочих дня до прибытия представителя направляет в адрес Абонента уведомление. В уведомлении должны содержаться: Ф.И.О. представителя, занимаемая у Поставщика должность, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителей.

6. Права и обязанности Абонента

6.1. Абонент имеет право:

6.1.1. Получать информацию о качественном составе отпущаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды;

6.1.2. Получать информацию о лимитах водопотребления, изменении платы и тарифов;

6.1.3. Получать разрешительную документацию на присоединение к системе водоснабжения новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов, при наличии технической возможности систем;

6.1.4. Обращаться к Поставщику услуг при срочной необходимости в прекращении подачи питьевой воды в водопроводную сеть и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры Поставщика услуг;

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

6.2. Абонент обязан:

6.2.1. Заключить Договор на получение вод.

6.2.2. Выполнять условия и требования настоящего Договора, нормативных правовых актов.

6.2.3. Эксплуатировать систему водоснабжения в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

6.2.4. Обеспечивать сохранность пломб на коммерческих приборах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории.

6.2.5. Вести учет получаемой питьевой воды.

6.2.6. Извещать Поставщика услуг о неисправности коммерческих приборов учета и необходимости их ремонта, а также об истечении межповерочного срока в течение 3-х дней с момента наступления данных обстоятельств.

6.2.7. Соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления.

6.2.8. Производить оплату за полученную питьевую воду в установленные настоящим договором сроки.

6.2.9. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика услуг в рабочее время на узлы учета Абонента.

6.2.10. Принимать меры по рациональному использованию питьевой воды, соблюдению лимитов водопотребления.

6.2.11. Сообщать Поставщику услуг в пятидневный срок о передаче устройств и сооружений для присоединения к системе водоснабжения новому собственнику (владельцу).

6.2.12. Немедленно уведомлять Поставщика услуг и местные подразделения Государственной противопожарной службы Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

6.2.13. Немедленно сообщать Поставщику услуг о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы системы водоснабжения.

6.2.14. Обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности на своих водопроводных сетях и устранять их последствия.

6.2.15. Ежемесячно на 00-00 часов 25-го числа отчетного месяца, производить снятие показаний приборов учета и представлять их в электронном виде на адрес pto-ts6@belnpp.ru и на бумажном носителе в производственно-технический отдел (ПТО) АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца в виде отчета по форме (Приложения № 2, 3 к настоящему Договору).

6.2.16. При наличии узла учета, регистрирующего получение питьевой воды у третьих лиц, не входящих в настоящий Договор представить Поставщику услуг соглашение о делении показаний приборов учета, скрепленное подписями и печатями всех Абонентов, входящих в прибор учета.

6.2.17. Подключать к своим водопроводным сетям других Абонентов только по письменному согласованию с Поставщиком услуг.

6.2.18. Извещать Поставщика услуг в 14-тидневный срок в письменной форме об изменении юридического адреса, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя.

6.2.19. Совместно с Поставщиком услуг оформлять 2-х сторонний акт отключения (включения) при отсутствии услуги и ее возобновлении и представлять в 3-хдневный срок

Поставщику услуг. При нарушении сроков представления актов, Поставщик услуг перерасчетов не производит.

6.2.20. Уведомлять письменно Поставщика услуг о вводе узла учета в эксплуатацию в текущем месяце, и представлять отчет по форме (Приложения № 2, 3 к настоящему Договору) в соответствии с п. 6.2.15 настоящего договора. В противном случае, после 01 числа, начисления перерасчету не подлежат.

6.2.21. Представлять оформленную заявку по форме (Приложение № 1 к настоящему Договору) на объем питьевой воды.

6.2.22. Представлять оформленный баланс водопотребления.

6.2.23. Представлять план мероприятий по сокращению нерационального использования питьевой воды, при потреблении питьевой воды сверх установленных лимитов.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Цена Договора определяется исходя из выставленных Поставщиком услуг электронных документов за оказанные услуги по водоснабжению, на основании данных учета Абонента по тарифам, устанавливаемым в соответствии с действующим законодательством.

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.):

- на холодное водоснабжение - 8,51 руб./м³ (без НДС);

Изменение тарифа производится без согласования с Абонентом и без перезаключения договора, на основании информационного письма Поставщика услуг.

7.2. Расчетным (отчетный) периодом принимается календарный месяц.

7.3. Количество отпущенной питьевой воды, подлежащее оплате Абонентом, определяется согласно п.2.3 настоящего Договора.

7.4. Оплата Абонентом потребленной воды при отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего Договора), неисправных приборов учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, и при необеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлу измерений, осуществляются на основании п. 4.4. настоящего Договора.

7.5. За превышение установленного лимита водоснабжения плата взимается в пятикратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водоснабжения за расчетный период.

7.6. При непредставлении отчета о показаниях приборов учета в сроки, указанные в настоящем Договоре Поставщик услуг проводит начисление за использованную питьевую воду согласно п. 4.4. настоящего Договора.

7.7. Предъявленные суммы, на количество отпущенной питьевой воды, неоформленные по вине Абонента актами, перерасчету не подлежат.

7.8. Поставщик услуг на основании предоставленных данных по формам приложений № 2, 3 настоящего Договора ежемесячно не позднее 1 рабочего дня, следующего за отчетным месяцем выставляет Абоненту электронный документ, в соответствии с п. 9.2. настоящего Договора.

7.9. Оплата за потребленную питьевую воду производится Абонентом путем безналичных перечислений на расчетный счет Поставщика с 10 по 25 число месяца, следующего за расчетным, основанием для расчета являются электронные документы, указанные в п.9.2. настоящего Договора.

8. Взаимоотношения сторон

8.1. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Абонентом и Поставщиком услуг устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» (приложение 4 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора.

8.2. Для решения всех оперативных вопросов по водоснабжению, а также при возникновении отклонений от установленного режима отпуска питьевой воды Абонент обращается к Поставщику услуг в рабочие дни по тел. 3-63-46, либо производит вызов представителя Поставщика услуг на место письмом по адресу: 624250, Свердловская область, г. Заречный, Белоярская атомная станция или телефонограммой по тел. 3-60-21.

8.3. При возникновении аварийных ситуаций на водопроводных сетях или оборудовании Абонента, требующих их немедленного отключения в не рабочее время, лицо, Абонент обращается к дежурному диспетчеру Поставщика услуг по тел. 3-67-11.

8.4. Указания по аварийному ограничению или полному прекращению водоснабжения Абонента, при наличии у него постоянного дежурного персонала, даются дежурным персоналом Поставщика услуг по тел. _____ (заполняется Абонентом), при отсутствии постоянного дежурного персонала ограничение или отключение производятся персоналом Поставщика услуг, с последующим оповещением Абонента по тел. _____ (заполняется Абонентом).

8.5. Предложения по изменению договорных величин, режима отпуска (получения) питьевой воды передаются Абонентом в письменном виде. Поставщик услуг в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

8.6. Для постоянной связи и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи питьевой воды каждая сторона выделяет уполномоченного: поставщик услуг в лице Рожина Михаила Валентиновича, тел. 3-63-46, сот. 912-276-37-02 ; Абонент . в лице _____

9. Порядок приема и передачи оказываемых услуг

9.1. Передача документации, оформленной в установленном настоящим Договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Поставщика услуг.

9.2. Поставщик услуг представляет Абоненту электронные документы, оформленные по утвержденному ФНС России формату:

- счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@)ЭД, и оригиналы прочих документов.

- приложения к электронным документам об отгрузке товаров (выполнении работ, оказании услуг), передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру).

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде, подтвержденного зарегистрированным обращением в техподдержку с указанием даты, номера и формулировки обращения, основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;
- счет-фактуру.

В таком случае оригиналы указанных документов передаются Поставщиком услуг Абоненту любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи. Поставщик обеспечивает на момент поставки предоставление оригиналов вышеуказанных документов.

9.3. Стороны используют необходимые технические средства, позволяющие принимать и обрабатывать электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной подписью с учетом выполнения требований по безопасности информации. Обмен документами между сторонами предполагает соблюдение всех требований, установленных законодательством Российской Федерации.

9.4. Абонент в течении 5 рабочих дней со дня получения документации, указанной в п. 9.2. настоящего Договора, обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью либо направить мотивированный отказ от подписи. Без указания мотивированного отказа электронный документ считается подписанным, а потреблённые ресурсы, подлежащими оплате.

9.5. В случае технического сбоя внутренних систем Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае Поставщик услуг, в период действия такого сбоя, направляет Абоненту акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Абонент обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Поставщику услуг в течение 5 календарных дней после получения Акта. В случае, если в указанный срок Абонент не подписывает и/или не возвращает Поставщику услуг подписанный документ, а также не представляет письменный мотивированный отказ, услуги считаются оказанными без замечаний.

9.6. По факту исполнения своих обязательств по Договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 6 к настоящему Договору, для чего Поставщик услуг представляет Абоненту 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Абонент в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Поставщику услуг либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Поставщика подписанный Акт сверки с разногласиями.

9.7. Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим по договору.

10. Условия о раскрытие сведений о сторонах

10.1. Поставщик услуг гарантирует, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), переданные с электронного адреса Поставщик услуг post@belnpp.ru на электронный адрес Абонента kim@kontinental.ru (далее — Сведения), являются полными, точными и достоверными.

10.2. При изменении Сведений Поставщик услуг обязан не позднее 5 (пяти) дней с момента таких изменений направить в адрес Абонента соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом Поставщик услуга.

10.3. Поставщик услуг настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе, о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в Сведениях, заинтересованных или причастных к Сведениям лиц на обработку предоставленных Сведений Абоненту, а также на раскрытие Абонентом Сведений, полностью или частично, компетентным органам государственной власти (в том числе, Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку Сведений такими органами (далее — Раскрытие). Поставщик услуг освобождает Госкорпорацию от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе, возмещает Абоненту убытки, понесенные в связи с предъявлением Абоненту претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

10.4. Поставщик услуг и Абонент подтверждают, что условия настоящего Договора о предоставлении Сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями настоящего договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса

Российской Федерации. Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление Сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа Абонентом от исполнения договора и предъявления Абонентом Поставщик услуги требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора.

11. Ответственность сторон

11.1. Поставщик услуг и Абонент несут ответственность:

11.1.1. За невыполнение обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства и настоящего Договора.

11.1.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне причиненный этим реальный ущерб.

11.1.3. За вред, причиненный утечками питьевой воды из системы водоснабжения, находящейся в их ведении.

11.2. Поставщик услуг несет ответственность:

11.2.1. За качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам.

11.2.1. В случае перерыва в подаче воды Абоненту по вине Поставщика услуг.

11.3. Абонент несет ответственность:

11.3.1. За вред, причиненный Поставщику услуг или системе водоснабжения, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.3.2. За целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся в его хозяйственном ведении.

11.3.3. За достоверность информации по учету полученной питьевой воды.

11.4. Поставщик услуг не несет ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче питьевой воды, вызванные:

- условиями, предусмотренными разделом 3 настоящего Договора;
- неправильными действиями персонала Абонента, подтвержденными соответствующим актом или актом органов надзора;
- несоблюдением Абонентом режимов потребления воды и работы оборудования, установленных настоящим Договором;
- не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента в случае возможных аварийных ситуаций.

11.5. При наличии форс-мажорных обстоятельств Стороны не несут имущественной ответственности.

11.6. При отсутствии актов отключения, оформленных со стороны Абонента, в сроки, установленные п. 6.2.19 настоящего Договора, холодная (питьевая) вода, определенная в соответствии с п. 2.3.1. настоящего Договора, считаются принятыми Абонентом в полном объеме.

11.7. Незапрещенное и самовольное потребление питьевой воды с подключением новых объектов, требующих изменения схемы подключения объект и влекущих за собой превышение лимитов, указанных в п.2.2, Абонент оплачивает в порядке, предусмотренном п.7.5. настоящего Договора.

11.8. В случае нарушений существенных условий Договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора (полностью или частично) или односторонне его изменить. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным с момента получения одной стороной письменного уведомления другой стороны, если иной срок расторжения или изменения договора не предусмотрен в

уведомлении.

11.9. За нарушение Поставщиком услуг предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления ЭД (счет-фактуры) Поставщик услуг уплачивает неустойку в размере 0,03% ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы ЭД (счет-фактуры) за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного ЭД (счет-фактуры).

11.10. В случае нарушения Абонентом сроков оплаты оказанных услуг по настоящему договору Абонент, при наличии соответствующего письменного обращения Поставщика услуг, обязан выплатить Поставщику услуг неустойку в размере 0,03 % (три сотых процента) от суммы не оплаченных в срок услуг, за каждый календарный день просрочки.

12. Срок действия и порядок расторжения

12.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по «31» декабря 2023г., а по расчетам – до их полного завершения.

Договор считается пролонгированным на условиях перечисленным в данном договоре, если ни одна из сторон не выразит в письменной форме предложения о прекращении данного договора за три месяца до окончания срока действия Договора.

12.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или расторжении Договора, то отношения сторон до его изменения или расторжения регулируются настоящим Договором.

12.3. Существенные изменения и дополнения в Договор считаются принятыми с момента подписания соответствующего соглашения обеими сторонами.

12.4. При возникновении споров, вытекающих из настоящего Договора, Стороны должны принять меры к внесудебному разрешению таких споров. Под мерами к внесудебному разрешению спора подразумевается обязательное направление Стороной, считающей, что ее права нарушены, претензии в адрес другой Стороны.

12.5. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью и подписью Стороны или представителя, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (также полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

12.6. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а так же документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

12.7. Любой спор, разногласие или претензия, вытекающие из настоящего Договора и возникающие в связи с ним, в том числе связанные с его нарушением, заключением, изменением, прекращением или недействительностью, разрешаются путем арбитража, администрируемого Российским Арбитражным центром при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли.

12.8. Стороны соглашаются, что для целей направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов будут использоваться следующие адреса электронной почты:

[Поставщик услуг]: [post@belnpp.ru]

[Абонент]: [kim@kontinental.ru].

В случае изменения указанного выше адреса электронной почты Сторона обязуется незамедлительно сообщить о таком изменении другой Стороне, а в случае, если арбитраж уже начат, также Отделению Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. В ином случае Сторона несет все негативные последствия направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов по неактуальному адресу электронной почты.

12.9. Стороны принимают на себя обязанность добровольно исполнять арбитражное решение.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если заявление об отводе арбитра не было удовлетворено Президиумом Российского Арбитражного центра в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. Сторона, заявляющая отвод, не вправе подавать в компетентный суд заявление об удовлетворении отвода.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если Состав арбитража выносит постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера, Стороны не вправе подавать в компетентный суд заявление об отсутствии у Состава арбитража компетенции.

Стороны прямо соглашаются, что арбитражное решение является окончательным для Сторон и отмене не подлежит.

В случаях, предусмотренных статьей 25 Правил Отделения Российского арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли Сторонами может быть заключено соглашение о рассмотрении спора в рамках ускоренной процедуры арбитража. 11.8. Все изменения и дополнения, вносимые в настоящий договор, оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и скрепляются печатью.

12.10. Договор считается расторгнутым с даты получения Поставщиком услуг соответствующего письменного уведомления Абонента, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

13. Заключительные положения

13.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Поставщика услуг, а второй - у Абонента.

13.2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5 - считать неотъемлемой частью договора:

- Приложение № 1 - Заявка на объем потребления холодной воды Абонента;
- Приложение № 2 - Ведомость показаний приборов учета (форма);
- Приложение № 3 - Отчет потребления воды (форма);
- Приложение № 4 - Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
- Приложение № 5 – Нормативы потребления холодной воды ООО «Континенталь»;
- Приложение № 6 – Форма Акта сверки взаимных расчетов.

14. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Поставщик услуг:

АО «Концерн Росэнергоатом»
Юридический адрес: 109507,
г. Москва, ул. Ферганская, 25
Грузоотправитель:
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»,
Адрес: 624250, г. Заречный
Свердловской области,
Код ОКПО 08614718,
ИНН/КПП 7721632827/663943002,
ОГРН 5087746119951
Банк ГПБ (АО) г. Москва,
р/сч 40702810992000040166
к/сч 30101810200000000823,
БИК 044525823
Тел (34377) 3-63-59

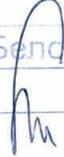
Абонент:

ООО «Континенталь»
Юридический адрес: 624251, Россия,
Свердловская область, г. Заречный, ул.
Промзона БЗСК, строение 2,
Почтовый адрес: 624251, Россия,
Свердловская область, г. Заречный, ул.
Промзона БЗСК, строение 2
ИНН/КПП 6609002301/ 668301001
р/счет № 40702810504000406631
Уральский Филиал
АО «Райффайзенбанк» г. Екатеринбург
к/счет 30101810100000000906
БИК 046577906
ОКПО 25025082
ОГРН 1026601980712
Тел.: (343) 243-53-53;
8-922-615-01-99
E-mail: kim@kontinental.ru


И.И. Сидоров
« » 2023г.



И.М. Костоусов
« » 2023г.


 Белоярская АЭС

Панферова Я.И.

ЗАЯВКА
на объем потребления холодной воды Абонента

1. Среднесписочный состав предприятия — 250 человек
2. 100 человек - ИТР , 150 - рабочий персонал
3. Работа в две смены предприятия :
 - а) первая смена с 7-30 до 16 часов - 100 ИТР , 100 - рабочий персонал
 - б) вторая смена с 16 до 24 часа - 50 рабочий персонал
 - в) работа в выходные и праздничные дни — 20 человек
3. Количество унитазов - 22 шт
4. Количество умывальников - 22 шт.
5. Количество душевых кабинок - 8 шт
- а) пользование душевыми кабинами - 50 чел
6. Горячей воды нет
7. Водоотведение - выгребная яма

Здания с кадастровыми номерами и площадью:

66:26/01.01:74:00:00 - 6561 м²
66-66-26/010/2008-098 - 1236,1 м²
66-66-26/662/2012-557 - 1050,4 м²
66-66-26/010/2008-092- 732,9 м²
66-66-26/010/2008-094 - 283,1 м²

Планируемое потребление холодной воды 200 м³.

ООО «Континенталь»
Технический директор



И.М. Костоусов

**Ведомость показаний приборов учета
(форма)**

за _____ 20__ г.

Место установки	№ счётчика	Тип счетчика, марка	Показания на начало отчетного периода	Показания на конец отчетного периода	Накопленный итог
ХВС					
Итого					

ООО «Континенталь»
МП

_____ (подпись)

Ф.И.О.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент



И.И. Сидоров
_____ 2023г.



И.М. Костоусов
« ____ » _____ 2023г.





Панферова Я.И.

ОТЧЁТ
потребления воды (форма)
за _____ 20__ г.

Холодное водоснабжение (м ³)	
--	--

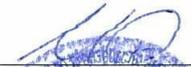
ООО «Континенталь»
МП

_____ Ф.И.О.
(подпись)

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент



И.И. Сидоров
« _____ » _____ 2023г.




И.М. Костоусов
« _____ » _____ 2023г.




Панферова Я.И.

**АКТ
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности**

Настоящий Акт составлен между АО «Концерн Росэнергоатом», в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова Иван Ивановича, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Континенталь» (далее – ООО «Континенталь»), в лице технического директора Костоусова Игоря Михайловича с другой стороны о том, что границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по системе холодного водоснабжения объектов ООО «Континенталь» является:

1. Отключающие задвижки Ду-150мм (2шт.) в колодце ВК-667.

Магистральный трубопровод Ду-300мм, колодец ВК-667 принадлежат и эксплуатируются персоналом Белоярской АЭС.

Отключающие задвижки Ду-150мм в ВК-667, отходящий трубопровод холодного водоснабжения (ХВС) от отключающих задвижек ДУ-150мм в колодце ВК-667 до объектов ООО «Континенталь» и внутренние сети ХВС объектов ООО «Континенталь» принадлежат и эксплуатируются персоналом ООО «Континенталь».

АО «Концерн Росэнергоатом»
Филиал «Белоярская атомная станция»

ООО «Континенталь»



И.И. Сидоров
«_____» _____ 2023г.




И.М. Костоусов
«_____» _____ 2023г.


СОГЛАСОВАНО

Начальник ЦОС


М.В. Рожин

НОРМАТИВЫ потребления холодной воды ООО «Континенталь»

1. Исходные данные

- 1.1. среднесписочный состав предприятия — 250 человек
- 1.2. 100 человек — ИТР , 150 - рабочий персонал
- 1.3. работа в две смены предприятия :
 - а) первая смена с 7-30 до 16 часов — 100 ИТР , 100 -рабочий персонал
 - б) вторая смена с 16 до 24 часа - 50 рабочий персонал
 - в) работа в выходные и праздничные дни — 20 человек
- 1.4. количество унитазов — 22 шт
- 1.5. количество умывальников — 22 шт.
- 1.6. количество душевых кабинок — 8 шт
 - а) пользование душевыми кабинами — 50 чел
- 1.7. горячей воды нет
- 1.8. водоотведение - выгребная яма

2. Расчет:

Наименование водопотребителя	Количество водопотребителей	Расход воды за смену*, л	Количество рабочих дней в месяц	Расход воды в месяц, м ³
Административный персонал	100	12	21	25,2
Рабочий персонал цеха	150	25	21	78,75
Рабочий персонал (в выходной день)	20	25	9	4,5
Душевая кабинка	8	500	21	168,0
Итого				276,45

(*) — в соответствии с таблицей А.2 СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий».

Расчетное потребление за месяц составляет 276,45 м³.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент


И.И. Сидоров


И.М. Костоусов

«_____» 2023г.

«_____» 2023г.



100 | Белорусская АЭС

Страница 17 из 18

Панфилова Я.И.

Форма

АКТ СВЕРКИ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ № _____

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

Между _____

и _____

(наименование и реквизиты Стороны 1)

(наименование и реквизиты Стороны 2)

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт сверки взаимных расчетов о нижеследующем.

Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на « ____ » _____ 20__ г. По результатам сверки установлено:

ЮС Белорусская АЭС
Принципал: АТБ

№ п/п	Реквизиты договора (контракта), с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сальдо расчетов на _____		Информация о расхождениях, с указанием причины расхождений
		Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1	Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2	
1	2	3	4	5
Итого по всем договорам				

По данным _____

По данным _____

От _____
(наименование Стороны 1)

От _____
(наименование Стороны 2)

Действующего (ей) на основании _____

Действующего (ей) на основании _____

ДОГОВОР № В12/2019

водоснабжения

г.Заречный

«20» 11 2019

АО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем «Поставщик услуг», в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова Иван Ивановича, действующего на основании доверенности № 1-3472 от 25.05.2015, с одной стороны, и ООО «Содействие ТК» экспедиция», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице директора Менькина Ильи Леонидовича, действующего на основании Устава, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик услуг обязуется:

- отпустить Абоненту (здание кадастровый номер 66-66-26/0072005-535 номера на поэтажном плане: № 1-34 на 1 этаже площадью – 500,8 м², № 42-64 на 2 этаже площадью – 516,2 м², общая площадь 1017 м²) через присоединенную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС).

1.2. Поставщик обязуется отпустить Абоненту через присоединительную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС), а Абонент обязуется оплачивать Поставщику принятую настоящим договором режимом водопотребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей, исправность приборов и оборудования, связанных с потреблением питьевой воды.

1.3. Настоящий Договор заключается на холодное водоснабжение объектов по заявке Абонента (Приложение № 1), и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Постановлением Правительства РФ № 644 от 29.07.2013г. «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения», Постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013г. «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод», иными законами и правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними.

2. Лимиты отпуска (получения) питьевой воды

2.1. *Качество питьевой воды.*

2.1.1. Качество питьевой воды, отпускаемой Абоненту, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения».

2.2. *Лимиты на отпуск (получение) питьевой воды,* устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг по заявке водопотребителя (Приложение № 1, 5):

- по расходу холодной питьевой воды - 27 м³/мес. (323,95 м³/год)

2.3. *Количество отпускаемой (получаемой) питьевой воды.*

ООО «Белоярская АЭС»

Страница 1 из 19
Короткий СА

2.3.1. Количество отпущенной питьевой воды определяется по фактическому потреблению питьевой воды на основании показаний приборов учета Абонента, установленных на объектах Абонента.

2.3.2. При временном отсутствии средств измерений у Абонента количество полученной питьевой воды определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Договора, исходя из договорных величин среднесуточного расхода, которые составляет:

- холодная питьевая вода 0,9 м³/сут. (27 м³/мес.)

3. Условия прекращения или ограничения отпуска (получения) питьевой воды

3.1. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды *без предварительного уведомления* Абонента в следующих случаях:

- 3.1.1. Прекращения энергоснабжения объектов Поставщика услуг;
- 3.1.2. Необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров;
- 3.1.3. Возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды, *предварительно уведомив* Абонента, в случаях:

- 3.2.1. Резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;
- 3.2.2. Получения предписания или решения местной службы Госсанэпиднадзора;
- 3.2.3. Самовольного пользования системами коммунального водоснабжения;
- 3.2.4. Устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения;
- 3.2.5. Аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных сетей Абонента;
- 3.2.6. Проведения работ по присоединению новых абонентов;
- 3.2.7. Проведения планово - предупредительного ремонта.

3.3. Основанием для прекращения или ограничения Поставщиком услуг отпуска питьевой воды является неоднократное нарушение Абонентом сроков оплаты (неуплата за два расчетных периода, установленных настоящим договором). В этом случае Поставщик услуг письменно предупреждает Абонента о необходимости погасить имеющуюся задолженность в течение 14 календарных дней, в противном случае будет установлено ограничение подачи питьевой воды. При невыполнении Абонентом в указанные выше сроки требования Поставщика услуг о погашении задолженности Поставщик услуг вводит ограничение подачи питьевой воды. При этом Поставщик услуг извещает о введении указанного ограничения Абонента. Если по истечении 10 календарных дней со дня введения ограничения подачи питьевой воды Абонентом не будет погашена задолженность, то Поставщик услуг может полностью прекратить подачу питьевой воды до полного погашения задолженности. Поставщик услуг обязан, не менее чем за 3 суток, сообщить Абоненту день и час прекращения подачи питьевой воды.

4. Учет количества отпущенной (полученной) питьевой воды

4.1. Количество полученной питьевой воды определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического потребления питьевой воды по показаниям коммерческих приборов учета.

4.2. При временном отсутствии приборов учета у Абонента количество полученной питьевой воды определяется из водного баланса Поставщика услуг пропорционально договорной величине, в соответствии с п.2.3.2. «Временным» признается отсутствие у Абонента средств измерений в течение одного месяца с момента начала действия настоящего договора, после чего Абонент либо устанавливает соответствующие средства измерения (приборы учета), либо

Поставщик услуг самостоятельно определяет количество полученной Абонентом питьевой воды в соответствии с п. 4.4 настоящего договора.

4.3. Учет полученной питьевой воды обеспечивает Абонент. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент. Абонент до начала комплектации узла учета представляет техническую документацию (проект, рабочие чертежи, эскиз, схему) Поставщику услуг, которая в течение 5 календарных дней письменно сообщает о замечаниях либо их отсутствии. Непредставление письменного сообщения в указанный срок считается отсутствием замечаний. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя Поставщика услуг.

4.4. При отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего договора), неисправных приборах учета, необходимости ремонта приборов учета или по истечении их межповерочного срока, при нарушении целостности пломб на средствах измерений, и при не обеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлу учета для осмотра средств измерений количество израсходованной питьевой воды исчисляется в соответствии с утвержденными нормативами (Приложение 5). При обнаружении течей или прорывов на сетях Абонента объем отпущенной питьевой воды определяется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения, при их круглосуточном действии полным сечением, и скоростью движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения.

4.5. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

- при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;
- при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
- при наличии погрешности показаний средств измерений;
- при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

4.6. Учет полученной питьевой воды, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной питьевой воды за расчетный период осуществляется Абонентом.

4.7. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно 25 числа каждого месяца Абонентом самостоятельно, либо, в случае необходимости, в присутствии представителя Поставщика услуг представляется в письменном виде по форме (Приложения № 3, 4 к договору) в 2-дневный срок.

4.8. Поставщик услуг контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления им сведений об объемах полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) путем проведения проверок. Если проверкой будут установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик услуг производит перерасчет объемов полученной питьевой воды за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

4.9. Абонент либо организация, эксплуатирующая узел учета по договору с ним, обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителя Поставщика услуг на узел учета для осмотра средств измерений и предъявить по его требованию документацию для проверки

правильности расчета полученной питьевой воды в соответствии с п.5.2.13.настоящего Договора.

4.10. В случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межповерочного срока Абонент не позднее чем в 3-дневный срок уведомляет об этом Поставщика услуг. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком услуг (но не более 30 дней), объемы фактического потребления воды определяются по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

5. Права и обязанности Поставщика услуг

5.1. *Поставщик услуг имеет право:*

5.1.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления Абонентом;

5.1.2. Прекращать (ограничивать) отпуск Абоненту питьевой воды в случаях, предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.1.3. Отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения в случае отсутствия технической возможности;

5.1.4. Получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения;

5.1.5. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам коммунального водоснабжения в соответствии с законодательством.

5.1.6. Отказаться от исполнения договора (полностью или частично) в одностороннем порядке или односторонне его изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом отпущенной питьевой воды по настоящему договору в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

5.1.7. Перенести сроки представления отчета о показаниях приборов учета, при соответствующем уведомлении об этом Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

5.1.8. Предъявлять Абоненту затраты, в соответствии с калькуляцией, компенсирующие расходы Поставщика услуг на ограничение, отключение и включение Абонента, вызванных неоплатой им полученных вод.

5.2. *Поставщик услуг обязан:*

5.2.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование систем водоснабжения в соответствии с требованиями нормативно - технической документации и настоящим договором;

5.2.2. Выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов;

5.2.3. Заключать с Абонентом Договор на отпуск (получение) вод с учетом возможности систем водоснабжения;

5.2.4. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;

Страница 4 из 19

5.2.5. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и узлов учета;

5.2.6. Проводить лабораторный контроль качества питьевой воды;

5.2.7. Предупреждать Абонента о прекращении (ограничении) отпуска вод в порядке и случаях предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.2.8. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на своих системах водоснабжения в порядке и сроки, установленные нормативно - технической документацией, и возобновлению действия систем с соблюдением санитарных правил и норм;

5.2.9. Принимать участие в комиссиях по факту недостаточного отпуска питьевой воды с составлением актов (Поставщик услуг - Абонент);

5.2.10. Стороны ежеквартально оформляют и подписывают акт сверки взаимных расчетов в срок до 20-го числа месяца следующего за отчетным, по форме приложения № 6 к настоящему договору.

5.2.11. При недостатке воды в источнике водоснабжения, подача питьевой воды Абоненту обеспечивается по графику, с обязательным оповещением Абонента о режимах ее отпуска любым общедоступным способом.

5.2.12. Устанавливать Абоненту лимиты на потребление питьевой воды (m^3 /мес).

5.2.13. Поставщик услуг за 3 (три) рабочих дня до прибытия представителя направляет в адрес Абонента уведомление. В уведомлении должны содержаться: Ф.И.О. представителя, занимаемая у Поставщика должность, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителей.

6. Права и обязанности Абонента

6.1. *Абонент имеет право:*

6.1.1. Получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды;

6.1.2. Получать информацию о лимитах водопотребления изменении платы и тарифов;

6.1.3. Пользоваться системами водоснабжения в соответствии с условиями настоящего договора;

6.1.5. Получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов, при наличии технической возможности систем;

6.1.6. Обращаться к Поставщику услуг при срочной необходимости в прекращении подачи питьевой воды в водопроводную сеть и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры Поставщика услуг;

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

6.2. Абонент обязан:

6.2.1. Заключение Договора на получение вод.

6.2.2. Выполнять условия и требования настоящего договора, нормативных правовых актов.

6.2.3. Эксплуатировать системы водоснабжения в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

6.2.4. Обеспечивать сохранность пломб на коммерческих приборах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории.

6.2.5. Вести учет получаемой питьевой воды.

6.2.6. Извещать Поставщика услуг о неисправности коммерческих приборов учета и необходимости их ремонта, а также об истечении межповерочного срока в течение 3-х дней с момента наступления данных обстоятельств.

6.2.7. Соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления.

6.2.8. Производить оплату за полученную питьевую воду в установленные настоящим договором сроки;

6.2.9. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика услуг в рабочее время на узлы учета Абонента, а также к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных сетях, водоводах и коллекторах, находящихся в ведении Поставщика услуг и проходящих по территории Абонента в соответствии с п. 5.2.13. настоящего Договора.

6.2.11. Принимать меры по рациональному использованию питьевой воды, соблюдению лимитов водопотребления.

6.2.12. Сообщать Поставщику услуг в пятидневный срок о передаче устройств и сооружений для присоединения к системам коммунального водоснабжения новому собственнику (владельцу).

6.2.13. Немедленно уведомлять Поставщика услуг и местные подразделения Государственной противопожарной службы Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

6.2.14. Немедленно сообщать Поставщику услуг о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем коммунального водоснабжения.

6.2.15. Обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности на своих водопроводных сетях и устранять их последствия.

6.2.16. Ежемесячно на 00-00 часов 25-го числа отчетного месяца, производить снятие показаний приборов учета и представлять их в производственно-технический отдел (ПТО)



Страница 6 из 19

АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» на бумажном носителе и электронном виде (pto-gel@belnpp.ru) не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца в виде отчета по форме Приложение № 3.4 к настоящему договору.

6.2.17. При наличии узла учета, регистрирующего получение питьевой воды у третьих лиц, не входящих в настоящий Договор (не указанных в приложении 1) представить в Поставщика услуг соглашение о делении показаний приборов учета, скрепленное подписями и печатями всех Абонентов, входящих в прибор учета.

6.2.18. Подключать к своим водопроводным сетям других Абонентов только по письменному согласованию с Поставщиком услуг.

6.2.19. Стороны ежеквартально оформляют и подписывают акт сверки взаимных расчетов в срок до 20-го числа месяца следующего за отчетным, по форме приложения № 6 к настоящему договору.

6.2.20. Извещать Поставщика услуг в 14-тидневный срок в письменной форме об изменении юридического адреса, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя.

6.2.21. Совместно с Поставщиком услуг оформлять 2-х сторонний акт отключения (включения) при отсутствии услуги и ее возобновлении и представлять в 3-хдневный срок Поставщику услуг. При нарушении сроков представления актов, Поставщик услуг перерасчетов не производит.

6.2.22. Уведомлять письменно Поставщика услуг о вводе узла учета в эксплуатацию в текущем месяце, и представлять отчет по форме (Приложения №№ 3, 4 к договору) в соответствии с п. 6.2.16 настоящего договора. В противном случае, после 01 числа, начисления перерасчету не подлежат.

6.2.23. Представлять оформленную заявку по форме (Приложение № 1 к договору) на объем питьевой воды.

6.2.24. Представлять оформленный баланс водопотребления по форме (Приложение № 3, 4 к договору).

6.2.25. Представлять план мероприятий по сокращению нерационального использования питьевой воды, при потреблении питьевой воды сверх утвержденных лимитов.

6.2.26. Получать нормативы водоснабжения от Поставщика услуг.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Оплата Абонентом по холодной воде производится по фактическим данным (по приборам учета или расчетным путем), в соответствии с действующим тарифом, утвержденным в соответствии с действующим законодательством.

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.07.2019):

- на холодное водоснабжение: 7,53 руб./м3 (без НДС)

Изменение тарифа производится без согласования с Абонентом и без перезаключения договора, на основании информационного письма Поставщика услуг.

7.2. Расчетным (отчетный) периодом принимается календарный месяц.

7.3. Количество питьевой воды, подлежащее оплате Абонентом, определяется согласно п.2.3. настоящего договора.

7.4. Оплата Абонентом потребленной питьевой воды при отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего Договора), неисправных приборах учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, и при необеспечении Абонентом доступа представителя ОВКХ к узлу измерений, осуществляются на основании п. 4.4. настоящего договора.

За превышение установленного лимита водопотребления плата взимается в пятикратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водопотребления за расчетный период.

При непредставлении отчета о показаниях приборов учета в сроки, указанные в настоящем Договоре Поставщик услуг проводит начисление за использованную питьевую воду согласно п. 4.4. настоящего Договора.

7.5. Предъявленные суммы, на количество питьевой воды неоформленные по вине Абонента актами, перерасчету не подлежат.

7.6. Акт выполненных работ подписывается и высылается Абонентом в адрес Поставщика услуг в течение 10 рабочих дней с момента получения документов. Отказ от подписания акта выполненных работ не освобождает Абонента от оплаты за потребленную питьевую воду и сброшенные сточные воды. В случае не подписания Абонентом акта в течение 10 рабочих дней с указанной в настоящем пункте договора даты без указания мотивированного отказа акт считается подписанным, а потреблённые ресурсы, подлежащими оплате.

7.7. Поставщик услуг выписывает счет-фактуру ежемесячно не позднее 5 числа месяца, следующего за расчётным.

7.8. На основании актов выполненных работ и счет - фактур плата за потребленную питьевую воду производится Абонентом путем безналичных перечислений на расчетный счет Поставщика с 10 по 25 число месяца, следующего за расчетным.

8. Взаимоотношения сторон

8.1. Для решения всех оперативных вопросов по водоснабжению, а также при возникновении отклонений от установленного режима отпуска питьевой воды Абонент обращается к Поставщику услуг в рабочие дни по тел. 3-63-46, либо производит вызов представителя Поставщика услуг на место письмом по адресу: 624250, Свердловская область, г. Заречный, а/я 149 или телефонограммой по тел. 3-60-21.

8.2. При возникновении аварийных ситуаций на коммунальных сетях или оборудовании Абонента, требующих их немедленного отключения в не рабочее время, лицо, Абонент обращается к дежурному диспетчеру Поставщика услуг по тел. 3-67-11.

8.3. Указания по аварийному ограничению или полному прекращению водоснабжения Абонента, при наличии у него постоянного дежурного персонала, даются дежурным персоналом Поставщика услуг по тел. _____ (заполняется Абонентом), при отсутствии постоянного дежурного персонала ограничение или отключение производится персоналом Поставщика услуг, с последующим оповещением Абонента по тел. 912-609-74-54 (заполняется Абонентом).

8.4. Предложения по изменению договорных величин, режима отпуска (получения) питьевой воды передаются Абонентом в письменном виде. Поставщик услуг в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

8.5. Для постоянной связи и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи питьевой воды каждая сторона выделяет уполномоченного: поставщик услуг в лице Елькина Михаила Викторовича, тел. 3-63-46, сот. 912-267-93-26, Абонент в лице директора Менькина Ильи Леонидовича, тел. —, сот. 912-609-74-54.

9. Условия о раскрытие сведений о сторонах

9.1. Поставщик услуг гарантирует, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), переданные с электронного адреса Поставщик услуг post@belnpp.ru на электронный адрес Абонента ilya777@mail.ru, (далее — Сведения), являются полными, точными и достоверными.

9.2. При изменении Сведений Поставщик услуг обязан не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить в адрес Абонента соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом Поставщик услуга.

9.3. Поставщик услуг настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе, о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в Сведениях, заинтересованных или причастных к Сведениям лиц на обработку предоставленных Сведений Абоненту, а также на раскрытие Абонентом Сведений, полностью или частично, компетентным органам государственной власти (в том числе, Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку Сведений такими органами (далее — Раскрытие). Поставщик услуг освобождает Госкорпорацию от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе, возмещает Абоненту убытки, понесенные в связи с предъявлением Абоненту претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

9.4. Поставщик услуг и Абонент подтверждают, что условия настоящего договора о предоставлении Сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями настоящего договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации. Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление Сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа Абонентом от исполнения договора и предъявления Абонентом Поставщик услугу требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора.

9.5. Договор считается расторгнутым с даты получения Поставщик услуг соответствующего письменного уведомления Абонента, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

10. Ответственность сторон

10.1. Граница эксплуатационной ответственности между Абонентом и Поставщиком услуг устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности» (приложение 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

10.2. *Поставщик услуг и Абонент несут ответственность:*

10.2.1. За невыполнение обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства и настоящего Договора.

10.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне причиненный этим реальный ущерб.

10.2.3. За вред, причиненный утечками питьевой воды из систем водоснабжения находящихся в их ведении.

10.3. *Поставщик услуг несет ответственность:*

10.3.1. За качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам и правилам до границ раздела балансовой принадлежности. В случае перерыва в подаче питьевой воды Абоненту по вине Поставщика услуг.

10.4. *Абонент несет ответственность:*

10.4.1. За вред, причиненный Поставщику услуг или системам коммунального водоснабжения, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.4.2. За целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся в его хозяйственном ведении.

10.4.3. За достоверность информации по учету полученной питьевой воды.

10.5. Поставщик услуг не несет ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче питьевой воды, вызванные:

- условиями, предусмотренными разделом 3 настоящего Договора;
- неправильными действиями персонала Абонента, подтвержденными соответствующим актом или актом органов надзора;
- несоблюдением Абонентом режимов потребления воды и работы оборудования, установленных настоящим Договором;
- не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента в случае возможных аварийных ситуаций.

10.6. При наличии форс-мажорных обстоятельств Стороны не несут имущественной ответственности.

10.7. При отсутствии актов отключения, оформленных со стороны Абонента, в сроки, установленные п. 6.2.22 настоящего договора, холодная вода, определенная в соответствии с п. 2.3.2. настоящего Договора, считаются принятыми Абонентом в полном объеме.



10.8. Незапрещенное и самовольное потребление питьевой воды с подключением новых объектов, требующих изменения схемы подключения объект и влекущих за собой превышение лимитов, указанных в п.2.2, Абонент оплачивает в порядке, предусмотренном п.7.4. настоящего Договора.

10.9. В случае нарушений существенных условий договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора (полностью или частично) или односторонне его изменить. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным с момента получения одной стороной письменного уведомления другой стороны, если иной срок расторжения или изменения договора не предусмотрен в уведомлении.

10.10 Статья 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон, вытекающим из договора, применению не подлежит.

11. Срок действия и порядок расторжения

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» декабря 2019г. и действует по «31» декабря 2020., а по расчетам - до их полного завершения.

Договор считается пролонгированным на условиях, перечисленных в данном договоре, если ни одна из сторон не выразит в письменной форме предложения о прекращении данного договора за 2 месяца до окончания срока действия договора.

11.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или расторжении Договора, то отношения сторон до его изменения или расторжения регулируются настоящим Договором.

11.3. Существенные изменения и дополнения в договор считаются принятыми с момента подписания соответствующего соглашения обеими сторонами.

11.4. При возникновении споров, вытекающих из настоящего договора, Стороны должны принять меры к внесудебному разрешению таких споров. Под мерами к внесудебному разрешению спора подразумевается обязательное направление Стороной, считающей, что ее права нарушены, претензии в адрес другой Стороны.

11.5 Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью и подписью Стороны или представителя, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (так же полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

11.6 Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а так же документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию должен быть

направлен заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

11.7 В случае если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передается на разрешение в Арбитражный суд Свердловской области.

11.8. Все изменения и дополнения, вносимые в настоящий договор, оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и скрепляются печатью.

2. Заключительные положения

12.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Поставщика услуг, а второй - у Абонента.

12.2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6 - считать неотъемлемой частью договора:

- Приложение № 1 - Заявка на объем питьевой воды Абонента;
- Приложение № 2 - Акт и схема разграничения балансовой принадлежности;
- Приложение № 3 – Ведомость показаний приборов учета ООО «Содействие ТК» (форма).
- Приложение № 4 – Отчет по потреблению воды по ООО «Содействие ТК» (форма).
- Приложение № 5 Нормативы потребления питьевой воды ООО «Содействие ТК».
- Приложение № 6 – Акт сверки.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Абонент:

ООО «Содействие ТК»
Юридический адрес: 624250,
Свердловская область, г. Заречный,
Площадка № 2 НИКИЭТ
Адрес для переписки: 624250
Свердловская область, г. Заречный,
ул. Ленинградская д.16, кв. 124
тел.: 8-912-609-74-54
ИНН 6639019285
КПП 663901001
ОГРН 1096639000567
Банковские реквизиты:
Р/счет № 40702810514600000060
ПАО «СКБ-Банк», г Екатеринбург
К./счет 30101810800000000756
БИК 046577756
E-mail: ilya777@mail.ru

Поставщик услуг:

АО «Концерн Росэнергоатом»
Адрес: 109507, г. Москва,
ул. Ферганская, д. 25
Грузоотправитель:
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
ИНН/КПП 7721632827/ 663943002
Адрес: 624250, Свердловская область,
г. Заречный, а/я 149
т.(34377) 3-63-59
Код ОКПО 08614718,
ОГРН 5087746119951
Банковские реквизиты:
Банк ГТБ (АО), г. Москва
Р/сч 40702810992000040166
К/сч 30101810200000000823
БИК 044525823



И.Л. Меньков

« _____ » _____ 2019г.



И.И. Сидоров

_____ 2019г.

Приложение 1
к договору № В12/2019

от «20» 11 2019

ЗАЯВКА
на объем питьевой воды

Здание кадастровый номер 66-66-26/0072005-535 номера на по этажном плане: № 1-34 на 1 этаже площадью – 500,8 м², № 42-64 на 2 этаже площадью – 516,2 м².

Общая площадь 1017 м².

№ п/п	Наименование объекта	количество человек
1	Административный персонал	5

Директор



И.Л. Менькин

Страница 13 из 19

A handwritten signature in blue ink, located at the bottom right of the page, below the page number.

Приложение 2
к договору № B12/2019
от « 20 » 11 20 19

АКТ

разграничения балансовой принадлежности систем водоснабжения и водоотведения

Настоящий акт составлен между АО «Концерн Росэнергоатом» в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова И.И., с одной стороны, и ООО «Содействие ТК» в лице генерального директора Менькина Л.И., с другой стороны.

Границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности являются:

- по холодному водоснабжению: стена колодца 648А в сторону ООО «Содействие ТК».
- по водоотведению: в зоне расположения ООО «Содействие ТК» хозяйственно-бытовой канализации нет.

ПОДПИСИ СТОРОН:



И.Л. Менькин

2019г.



И.И. Сидоров

2019г.

Согласовано:

И.о. начальника ЦОС

М.В. Рожин

от « 20 » 11 20 19

Ведомость показаний приборов учета ООО «Содействие ТК» (Форма)

_____ 20__ г.

Место установки	№ счётчика	Тип счетчика, марка	Показания на начало отчетного периода	Показания на конец отчетного периода	Накопленный итог
Здание					
Итого					

директор ООО «Содействие ТК» _____
М.П.



И.Л. Менделеев

« _____ » 2019г.

ПОДПИСИ СТОРОН:



И.И. Сидоров

2019г.

Приложение 4
к договору № B 12/2019

от «20» 11 2019

ОТЧЁТ
по потреблению воды и водоотведению по ООО «Содействие ТК» (Форма)
за _____ 20__ г.

Холодное водоснабжение (м ³)	
Горячее водоснабжение (м ³)	

Директор ООО «Содействие ТК» _____

ПОДПИСИ СТОРОН:



И.Л. Менькин

2019



И.И. Сидоров

2019г.

НОРМАТИВЫ
потребления питьевой воды и отвода сточных вод по ООО «Содействие ТК»

1. Расход питьевой воды.

$S_{хвс.гвс} = N_{хвс.гвс} \times K \times C \times 10^{-3}$ (м³),

где $S_{хвс}$ — годовой расход холодной воды, м³;

$S_{гвс}$ — годовой расход горячей воды, м³;

$N_{хвс}$ — норма расхода холодной воды в литрах на 1 человека в смену;

$N_{гвс}$ — норма расхода горячей воды в литрах на 1 человека в смену;

(Приложение 3, стр.36 СНИП 02.04.2001-85 «Внутренний водопровод и канализация зданий»)

K — количество человек на объекте;

$C = 248$ см. — количество рабочих дней в году.

№ п/п	Наименование объекта	К чел	N хвс л/сут	N гвс л/сут	СНИП 2.04.01-85, прил.3	S _{хвс} м ³ /год	S _{гвс} м ³ /год
1	Административный персонал	5	7	5	п.12	8,68	6,2

1.2. Уборка помещений.

а) расход холодной воды

$1,25 \text{ л/м}^2 \times 1017 \text{ м}^2 \times 248 \text{ дн} \times 10^{-3} = 315,27 \text{ м}^3/\text{год}$

б) расход горячей воды

$0,75 \text{ л/м}^2 \times 1017 \text{ м}^2 \times 248 \text{ дн} \times 10^{-3} = 189,162 \text{ м}^3/\text{год}$

Общий расход воды по договору:

№ п/п	Наименование	Объём холодной воды м ³ /год	Объём горячей воды м ³ /год
1	на персонал	8,68	6,2
2	на уборку помещений	315,27	189,162
	Итого:	323,95	195,362

Объёмы услуг согласно расчётов к оплате за год:

	Объём холодной воды м ³ /год	Объём горячей воды м ³ /год
Итого	323,95	195,362

Объёмы услуг согласно расчётов к оплате за месяц:

	Объём холодной воды м ³ /мес.	Объём горячей воды м ³ /мес.
ИТОГО	27	16,28

Подписи сторон:

Поставщик услуг


 _____ И.И. Сидоров
 _____ 2019



Абонент


 _____ И.Л. Менькин
 « _____ » _____ 2019



Приложение 6

к договору № B 12/2019

от «20» 11 2019

Приложение 6 к договору _____
от " " 2018г.

АКТ СВЕРКИ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ №

г. Заречный " " 20__ г.

Между _____ и _____
(наименование и реквизиты Стороны 1) (наименование и реквизиты Стороны 2)

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт сверки взаимных расчетов о нижеследующем.

Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на " " 20__ г. По результатам сверки установлено:

№ п/п	Реквизиты договора (контракта), с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сальдо расчетов на _____ г.		Информация о расхождениях, с указанием причины расхождений
		Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1	Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2	
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
Итого по всем договорам				

По данным _____ По данным _____

От _____ (наименование Стороны 1) _____ (наименование Стороны 2)

_____ (_____)

_____ (_____)

Действующего (ей) на основании _____ Действующего (ей) на основании _____



ДОГОВОР № ВВ1/2022

водоснабжения и водоотведения

г. Заречный

« 18 » 05 2022

АО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем «Поставщик услуг», в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» **Сидорова Иван Ивановича**, действующего на основании доверенности № 50/992-н/77-2019-17-4521 от 10.12.2019, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Белоярская АЭС-Авто» (далее – ООО «Белоярская АЭС-Авто»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора **Кривошеина Сергея Алексеевича**, действующего на основании Устава, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик услуг обязуется:

- отпускать Абоненту (здание столовой площадь - 1985 м²) через присоединенную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС);
- принимать на переработку сточные воды Абонента (здание столовой площади - 1985 м²).

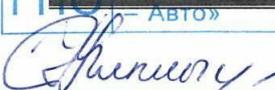
1.2. Поставщик обязуется отпускать Абоненту через присоединительную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС) и принимать сточные воды, а Абонент обязуется оплачивать Поставщику принятую настоящим договором режимом водопотребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей, исправность приборов и оборудования, связанных с потреблением питьевой воды и водоотведением.

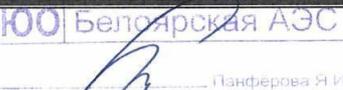
1.3. Настоящий Договор заключается на холодное водоснабжение и прием сточных вод объектов по заявке Абонента (Приложение № 1), и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и повышения энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Постановлением Правительства РФ № 644 от 29.07.2013г. «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения», Постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013г. «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод», «Условиями приёма сточных вод и загрязняющих веществ в систему хозяйственно-бытовой канализации города Заречного», утверждённого решением Думы городского округа Заречный от 28.08.2008г. № 96-Р, иными законами и правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними.

2. Лимиты отпуска (получения) питьевой воды, лимиты приема (сброса) бытовых сточных вод, их количество и качество

2.1. *Качество питьевой воды и нормативные требования по составу сточных вод.*

2.1.1. Качество питьевой воды, отпускаемой Абоненту, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем

ГПО ООО «Белоярская АЭС-Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Панферова Я.И.

Страница 1 из 22

питьевого водоснабжения».

2.1.2. Нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг в соответствии с п.4.1. данного договора.

2.2. *Лимиты на отпуск (получение) питьевой воды, прием сточных вод*, устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг по заявке водопотребителя (Приложение № 1, 5):

- по расходу питьевой воды - 325 м³/мес. (3900 м³/год)
- по водоотведению - 610 м³/мес. (7320 м³/год)

2.3. *Количество отпускаемой (получаемой) питьевой воды и принимаемых (сбрасываемых) сточных вод.*

2.3.1. Количество отпущенной питьевой воды определяется по фактическому потреблению питьевой воды на основании показаний приборов учета Абонента, установленных на объектах Абонента. Количество принятых сточных вод определяется расчетным путем в соответствии с п.4.1.

2.3.2. При временном отсутствии средств измерений у Абонента количество полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Договора, исходя из договорных величин среднесуточного расхода, которые составляют:

- питьевая вода 10,833 м³/сут. (324,99 м³/мес.)
- водоотведение (с учетом горячего водоснабжения) 20,333 м³/сут. (609,99 м³/мес.)

3. Условия прекращения или ограничения отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод

3.1. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод *без предварительного уведомления* Абонента в следующих случаях:

3.1.1. Прекращения энергоснабжения объектов Поставщика услуг;

3.1.2. Необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров;

3.1.3. Возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод, предварительно уведомив Абонента, в случаях:

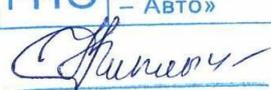
3.2.1. Резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;

3.2.2. Получения предписания или решения местной службы Госсанэпиднадзора;

3.2.3. Самовольного пользования системами коммунального водоснабжения и (или) канализации;

3.2.4. Попадания не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;

3.2.5. Устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;

ГПО ООО «Белоярская АЭС
– Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Теплых Н.А.

Страница 2 из 22

3.2.6. Аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных и (или) канализационных сетей Абонента;

3.2.7. Проведения работ по присоединению новых абонентов;

3.2.8. Проведения планово - предупредительного ремонта.

3.3. Основанием для прекращения или ограничения Поставщиком услуг отпуска питьевой воды и (или) приема сточных вод является неоднократное нарушение Абонентом сроков оплаты (неуплата за два расчетных периода, установленных настоящим договором). В этом случае Поставщик услуг письменно предупреждает Абонента о необходимости погасить имеющуюся задолженность в течение 14 календарных дней, в противном случае будет установлено ограничение подачи питьевой воды и (или) принятие сточных вод. При невыполнении Абонентом в указанные выше сроки требования Поставщика услуг о погашении задолженности Поставщик услуг вводит ограничение подачи питьевой воды и (или) приема сточных вод. При этом Поставщик услуг извещает о введении указанного ограничения Абонента. Если по истечении 10 календарных дней со дня введения ограничения подачи питьевой воды и (или) приема сточных вод Абонентом не будет погашена задолженность, то Поставщик услуг может полностью прекратить подачу питьевой воды и (или) прием сточных вод до полного погашения задолженности. Поставщик услуг обязан, не менее чем за 3 суток, сообщить Абоненту день и час прекращения подачи питьевой воды и (или) приема сточных вод.

4. Учет количества отпущенной (полученной) питьевой воды и принятых (сброшенных) сточных вод

4.1. Количество полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического потребления питьевой воды и сброса сточных вод по показаниям коммерческих приборов учета. В случае отсутствия приборов учета сброса сточных вод, их количество принимается равным количеству потребления воды из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение), учтенному средствами измерений.

4.2. При временном отсутствии приборов учета у Абонента количество полученной питьевой воды и сточных вод определяется из водного баланса Поставщика услуг пропорционально договорной величине, в соответствии с п.2.3.2. «Временным» признается отсутствие у Абонента средств измерений в течение одного месяца с момента начала действия настоящего договора, после чего Абонент либо устанавливает соответствующие средства измерения (приборы учета), либо Поставщик услуг самостоятельно определяет количество полученной Абонентом питьевой воды и сброшенных сточных вод в соответствии с п. 4.4 настоящего договора.

4.3. Учет полученной питьевой воды и сбрасываемых сточных вод обеспечивает Абонент. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент. Абонент до начала комплектации узла учета представляет техническую документацию (проект, рабочие чертежи, эскиз, схему) Поставщику услуг, которая в течение 5 календарных дней письменно сообщает о замечаниях либо их отсутствии. Непредставление письменного сообщения в указанный срок считается отсутствием замечаний. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя Поставщика услуг.

4.4. При отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2.

ГПО «Авто»

Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС

Страница 3 из 22

настоящего договора), неисправных приборах учета, необходимости ремонта приборов учета или по истечении их межповерочного срока, при нарушении целостности пломб на средствах измерений, и при не обеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлу учета для осмотра средств измерений количество израсходованной питьевой воды исчисляется в соответствии с утвержденными нормативами (Приложение 5). При обнаружении течей или прорывов на сетях Абонента объем отпущенной питьевой воды определяется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации, при их круглосуточном действии полным сечением, и скоростью движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения. Объем водоотведения при этом, принимается равным объему водопотребления из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение).

4.5. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

- при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;
- при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
- при наличии погрешности показаний средств измерений;
- при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

4.6. Учет полученной питьевой воды или сбрасываемых сточных вод, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) за расчетный период осуществляется Абонентом.

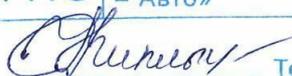
4.7. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно по состоянию на 00:00 часов 25-го числа отчетного месяца Абонентом самостоятельно, либо в случае необходимости в присутствии представителя Поставщика услуг и представляется на бумажном носителе и в электронном виде по форме (Приложения № 3, 4 к договору) не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца. Электронный адрес для направления отчетов pto-ge1@belnpp.ru.

4.8. Поставщик услуг контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления им сведений об объемах полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) путем проведения проверок. Если проверкой будут установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик услуг производит перерасчет объемов полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

4.9. Абонент либо организация, эксплуатирующая узел учета по договору с ним, обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителя Поставщика услуг на узел учета для осмотра средств измерений и предъявить по его требованию документацию для проверки правильности расчета полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) в соответствии с п.5.2.13. настоящего Договора.

4.10. В случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межповерочного срока Абонент не позднее чем в 3-дневный срок уведомляет об этом Поставщика услуг. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком услуг (но не более 30 дней), объемы фактического потребления вод и (или) сброса сточных вод определяются по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

ТТЮ ООО «Белоярская АЭС
- Авто»


Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС

Страница 4 из 22


Пандейрова И.И.

5. Права и обязанности Поставщика услуг

5.1. Поставщик услуг имеет право:

5.1.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления и водоотведения Абонентом;

5.1.2. Осуществлять лабораторный контроль за составом сточных вод Абонента.

5.1.3. Прекращать (ограничивать) отпуск Абоненту питьевой воды и прием сточных вод в случаях, предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.1.4. Отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации в случае отсутствия технической возможности;

5.1.5. Получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения и канализации;

5.1.6. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам коммунального водоснабжения и канализации в соответствии с законодательством.

5.1.7. Отказаться от исполнения договора (полностью или частично) в одностороннем порядке или односторонне его изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом отпущенной питьевой воды и принятых сточных вод по настоящему договору в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

5.1.8. Перенести сроки представления отчета о показаниях приборов учета, при соответствующем уведомлении об этом Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

5.1.9. Предъявлять Абоненту затраты, в соответствии с калькуляцией, компенсирующие расходы Поставщика услуг на ограничение, отключение и включение Абонента, вызванных неоплатой им полученных вод и переданных на переработку сточных вод.

5.2. Поставщик услуг обязан:

5.2.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование систем водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно - технической документации и настоящим договором;

5.2.2. Выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения и канализации новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов;

5.2.3. Заключать с Абонентом Договор на отпуск (получение) вод, прием (сброс) сточных вод с учетом возможности систем водоснабжения и канализации;

5.2.4. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;

5.2.5. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации и узлов учета;

5.2.6. Проводить лабораторный контроль качества питьевой воды и сбрасываемых сточных вод;

ГПО ООО «Белоярская АЭС
Авто»


Теплых Н.А.


ООО «Белоярская АЭС»

5.2.7. Предупреждать Абонента о прекращении (ограничении) отпуска вод, приема (сброса) сточных вод в порядке и случаях предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.2.8. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на своих системах водоснабжения (канализации) в порядке и сроки, установленные нормативно - технической документацией, и возобновлению действия систем с соблюдением санитарных правил и норм;

5.2.9. Принимать участие в комиссиях по факту недостаточного отпуска питьевой воды с составлением актов (Поставщик услуг - Абонент);

5.2.10. При недостатке воды в источнике водоснабжения, подача питьевой воды Абоненту обеспечивается по графику, с обязательным оповещением Абонента о режимах ее отпуска любым общедоступным способом.

5.2.11. Устанавливать Абоненту лимиты на потребление питьевой воды и водоотведение ($\text{м}^3/\text{мес}$).

5.2.12. Поставщик услуг за 3 (три) рабочих дня до прибытия представителя направляет в адрес Абонента уведомление. В уведомлении должны содержаться: Ф.И.О. представителя, занимаемая у Поставщика должность, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителей.

6. Права и обязанности Абонента

6.1. Абонент имеет право:

6.1.1. Получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды и приема сточных вод;

6.1.2. Получать информацию о лимитах водопотребления и нормативах водоотведения, изменении платы и тарифов;

6.1.3. Пользоваться системами водоснабжения и (или) канализации в соответствии с условиями настоящего договора;

6.1.4. Получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов, при наличии технической возможности систем;

6.1.5. Производить параллельную контрольную пробу сточных вод и ее анализ в независимой аттестованной и (или) аккредитованной в установленном порядке лаборатории;

6.1.6. Обращаться к Поставщику услуг при срочной необходимости в прекращении подачи питьевой воды в водопроводную сеть и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры Поставщика услуг;

6.1.7. Выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения и (или) канализации, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ.

6.2. Абонент обязан:

6.2.1. Заключить Договор на получение вод и сброс сточных вод.

ТПО «Авто»
ООО «Белоярская АЭС»
Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС
Панфилова Я.И.

Страница 6 из 22

6.2.2. Выполнять условия и требования настоящего договора, нормативных правовых актов.

6.2.3. Эксплуатировать системы водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

6.2.4. Обеспечивать сохранность пломб на коммерческих приборах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории.

6.2.5. Вести учет получаемой питьевой воды и сбрасываемых сточных вод.

6.2.6. Извещать Поставщика услуг о неисправности коммерческих приборов учета и необходимости их ремонта, а также об истечении межповерочного срока в течение 3-х дней с момента наступления данных обстоятельств.

6.2.7. Соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления и сброса сточных вод и загрязняющих веществ, не допускать сброс веществ, которые могут:

- засорять трубопроводы, колодцы, решетки или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружениях систем канализации;
- оказывать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;
- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси.

6.2.8. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

6.2.9. Производить оплату за полученную питьевую воду и сброшенные сточные воды в установленные настоящим договором сроки;

6.2.10. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика услуг в рабочее время на узлы учета Абонента и к контрольным канализационным колодцам для отбора проб, а также к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных и канализационных сетях, водоводах и коллекторах, находящихся в ведении Поставщика услуг и проходящих по территории Абонента в соответствии с п. 5.2.13. настоящего Договора.

6.2.11. Принимать меры по рациональному использованию питьевой воды, соблюдению лимитов водопотребления и нормативов водоотведения.

6.2.12. Сообщать Поставщику услуг в пятидневный срок о передаче устройств и сооружений для присоединения к системам коммунального водоснабжения и (или) канализации новому собственнику (владельцу).

6.2.13. Немедленно уведомлять Поставщика услуг и местные подразделения Государственной противопожарной службы Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

6.2.14. Немедленно сообщать Поставщику услуг о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы

ГПО ООО «Белоярская АЭС
– Авто»


Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС» Страница 7 из 22


Получено Я И

систем коммунального водоснабжения и (или) канализации либо загрязнении окружающей природной среды.

6.2.15. Обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности на своих водопроводных и канализационных сетях и устранять их последствия.

6.2.16. Ежемесячно на 00-00 часов 25-го числа отчетного месяца, производить снятие показаний приборов учета и представлять их в производственно-технический отдел (ПТО) АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» на бумажном носителе и в электронном виде (pto-ge1@belnpp.ru) не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца в виде отчета по форме Приложение № 3, 4 к настоящему договору.

6.2.17. При наличии узла учета, регистрирующего получение питьевой воды и передачу сточных вод у третьих лиц, не входящих в настоящий Договор представить Поставщику услуг соглашение о делении показаний приборов учета, скрепленное подписями и печатями всех Абонентов, входящих в прибор учета.

6.2.18. Подключать к своим водопроводным и канализационным сетям других Абонентов только по письменному согласованию с Поставщиком услуг.

Присоединение внутривозвращающей канализации каждого Абонента к канализационной сети должно осуществляться самостоятельными выпусками с устройством на выпуске контрольного колодца, размещенного за пределами территории Абонента.

6.2.19. Извещать Поставщика услуг в 14-дневный срок в письменной форме об изменении юридического адреса, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя.

6.2.20. Совместно с Поставщиком услуг оформлять 2-х сторонний акт отключения (включения) при отсутствии услуги и ее возобновлении и представлять в 3-хдневный срок Поставщику услуг. При нарушении сроков представления актов, Поставщик услуг перерасчетов не производит.

6.2.21. Уведомлять письменно Поставщика услуг о вводе узла учета в эксплуатацию в текущем месяце, и представлять отчет по форме (Приложения №№ 3, 4 к договору) в соответствии с п. 6.2.16 настоящего договора. В противном случае, после 01 числа, начисления перерасчету не подлежат.

6.2.22. Представлять оформленную заявку по форме (Приложение № 1 к договору) на объем питьевой воды и отведения сточных вод.

6.2.23. Представлять оформленный баланс водопотребления и водоотведения по форме (Приложение № 3, 4 к договору).

6.2.24. Представлять план мероприятий по сокращению нерационального использования питьевой воды, сброса сточных вод и загрязняющих веществ, при потреблении питьевой воды, сбросе сточных вод и загрязняющих веществ сверх утвержденных лимитов.

6.2.25. Представлять нормативы водоотведения по п. 2.1.2. настоящего договора.

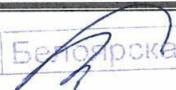
6.2.26. Получать нормативы водоснабжения и водоотведения от Поставщика услуг.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Оплата Абонентом полученных вод и переданных на переработку сточных вод производится за фактически принятые Абонентом воды и фактически сброшенные

ПТО
ООО «Белоярская АЭС
Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»


Страница 8 из 22

Пандурова Я И

Абонентом сточные воды, в соответствии с данными учета по действующим тарифам, утвержденным в соответствии с действующим законодательством.

Оплата фактического количества загрязняющих веществ, сброшенных со сточными водами в систему канализации, производится в соответствии с данными учета, полученными на основании лабораторного контроля.

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.01.2022г. по 30.06.2022г.):

- на холодное водоснабжение: 8,13 руб./м³ (без НДС);
- на водоотведение: 13,23 руб./м³ (без НДС).

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.07.2022г. по 31.12.2022г.):

- на холодное водоснабжение: 8,35 руб./м³ (без НДС);
- на водоотведение: 13,23 руб./м³ (без НДС).

Изменение тарифа производится без согласования с Абонентом и без перезаключения договора, на основании информационного письма Поставщика услуг.

7.2. Расчетным (отчетный) периодом принимается календарный месяц.

7.3. Количество питьевой воды и сброшенных сточных вод, подлежащих оплате Абонентом, определяется согласно п.2.3. настоящего договора.

7.4. Оплата Абонентом потребленной питьевой воды и сброшенных сточных вод при отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего Договора), неисправных приборах учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, и при необеспечении Абонентом доступа представителя ОВКХ к узлу измерений, осуществляются на основании п. 4.4. настоящего договора.

За превышение установленного лимита водоснабжения и водоотведения плата взимается в трехкратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема за расчетный период.

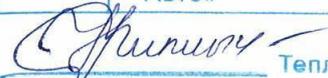
7.5. При непредставлении отчета о показаниях приборов учета в сроки, указанные в настоящем Договоре Поставщик услуг проводит начисление за использованную питьевую воду и сброшенные сточные воды согласно п. 4.4. настоящего Договора.

7.6. Предъявленные суммы, на количество питьевой воды и принятых сточных вод, неоформленные по вине Абонента актами, перерасчету не подлежат.

7.7. Поставщик услуг выписывает счет-фактуру и акт выполненных работ ежемесячно в течение 5 рабочих дней месяца, следующего за расчётным.

7.8. Акт сдачи-приемки оказанных услуг подписывается и высылается Абонентом в адрес Поставщика услуг в течение 10 рабочих дней с момента получения документов. Отказ от подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг не освобождает Абонента от оплаты за потребленную питьевую воду и сброшенные сточные воды. В случае не подписания Абонентом акта в течение 10 рабочих дней с указанной в настоящем пункте договора даты без указания мотивированного отказа акт считается подписанным, а потреблённые ресурсы, подлежащими оплате.

7.9. На основании актов сдачи-приемки оказанных услуг и счет - фактур плата за потребленную питьевую воду и сброшенные сточные воды производится Абонентом путем безналичных перечислений на расчетный счет Поставщика с 10 по 25 число месяца,

ГПО ООО «Белоярская АЭС
- Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Панферова Я.И.

Страница 9 из 22

следующего за расчетным.

8. Взаимоотношения сторон

8.1. Для решения всех оперативных вопросов по водоснабжению и приему сточных вод, а также при возникновении отклонений от установленного режима отпуска питьевой воды Абонент обращается к Поставщику услуг в рабочие дни по тел. 3-63-46, либо производит вызов представителя Поставщика услуг на место письмом по адресу: 624250, Свердловская область, г. Заречный, а/я 149 или телефонограммой по тел. 3-60-21.

8.2. При возникновении аварийных ситуаций на коммунальных сетях или оборудовании Абонента, требующих их немедленного отключения в не рабочее время, лицо, Абонент обращается к дежурному диспетчеру Поставщика услуг по тел. 3-67-11.

8.3. Указания по аварийному ограничению или полному прекращению водоснабжения Абонента, при наличии у него постоянного дежурного персонала, даются дежурным персоналом Поставщика услуг по тел. _____ (заполняется персоналом), при отсутствии постоянного дежурного персонала ограничение или отключение производится персоналом Поставщика услуг, с последующим оповещением Абонента по тел. _____ (заполняется Абонентом).

8.4. Предложения по изменению договорных величин, режима отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод передаются Абонентом в письменном виде. Поставщик услуг в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

8.5. Для постоянной связи и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи питьевой воды каждая сторона выделяет уполномоченного: поставщик услуг в лице Рожина Михаила Валентиновича, тел. 3-63-46, сот. 912-276-37-02 Абонент в лице _____, тел. _____, сот. _____.

9. Порядок приема и передачи оказываемых услуг.

9.1. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Поставщика услуг.

9.2. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами При оказании услуг Поставщик представляет Абоненту акт сдачи-приемки оказанных услуг с приложением к нему счета-фактуры.

В случае технической возможности применения ЭДО

При оказании услуг Поставщик представляет Абоненту ЭД, составленные по утвержденному ФНС России формату, а именно счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@) и оригиналы прочих документов.

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;

ГПО ООО «Белоярская АЭС
- Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Страница 10 из 22

- счет-фактуру;
- сопроводительную документацию в соответствии условиями договора и требованиями РКД.

В таком случае оригиналы указанных документов передаются Поставщиком Абоненту любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

Предоставление Поставщиком отчетных документов предусматривается в срок, но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг.

9.3. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

Абонент в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки оказанных услуг и документации, указанной в пункте 4.3 настоящего договора, обязан направить Поставщику подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.

В случае технической возможности применения ЭДО

Абонент в течение 10 рабочих дней со дня получения документации, указанной в пункте 9.2. настоящего Договора, обязан направить Поставщику подписанную документацию или мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

После подписания документации Абонентом, Поставщик направляет Абоненту электронный документ, подписанный усиленной квалифицированной подписью, датируемый датой утверждения Абонентом аннотационного отчета.

Абонент обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью в течение 5 (пяти) рабочих дней.

В случае технического сбоя внутренних систем Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае после подписания документации Абонентом, в период действия такого сбоя, Поставщик направляет Абоненту акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), датируемый датой утверждения документации и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Абонент обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Поставщику в течение 5 календарных дней после получения Акта. В случае, если в указанный срок Абонент не подписывает и/или не возвращает Поставщику подписанный документ, а также не представляет письменный мотивированный отказ, услуги считаются оказанными без замечаний.

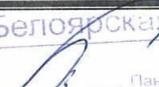
9.4. Отказ Абонента от приема оказанных услуг составляется в письменной форме и содержит перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработка производится за счет Поставщика.

9.5. Если в процессе оказания услуг выявляется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Поставщик обязан приостановить их, поставив об этом в известность Абонента в трехдневный срок после приостановки оказания услуг.

9.6. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 6 к договору, для чего Поставщик представляет Абоненту 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

ГПО ООО «Белоярская АЭС
– Авто»

Теплых Н.А.

100 Белоярская Страница 11 из 22

Панферова Н.И.

Абонент в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Поставщику либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Поставщика подписанный Акт сверки с разногласиями.

Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого договора.

10. Условия о раскрытии сведений о сторонах

10.1. Поставщик услуг гарантирует, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), переданные с электронного адреса Поставщик услуг post@belnpp.ru на электронный адрес Абонента _____, (далее — Сведения), являются полными, точными и достоверными.

10.2. При изменении Сведений Поставщик услуг обязан не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить в адрес Абонента соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом Поставщик услуга.

10.3. Поставщик услуг настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе, о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в Сведениях, заинтересованных или причастных к Сведениям лиц на обработку предоставленных Сведений Абоненту, а также на раскрытие Абонентом Сведений, полностью или частично, компетентным органам государственной власти (в том числе, Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку Сведений такими органами (далее — Раскрытие). Поставщик услуг освобождает Госкорпорацию от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе, возмещает Абоненту убытки, понесенные в связи с предъявлением Абоненту претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

10.4. Поставщик услуг и Абонент подтверждают, что условия настоящего договора о предоставлении Сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями настоящего договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации. Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление Сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа Абонентом от исполнения договора и предъявления Абонентом Поставщик услугу требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора.

10.5. Договор считается расторгнутым с даты получения Поставщик услуг соответствующего письменного уведомления Абонента, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

ГПО ООО «Белоярская АЭС
— Авто»


Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС» Страница 12 из 22


Панферова Я.В.

11. Ответственность сторон

11.1. Граница эксплуатационной ответственности между Абонентом и Поставщиком услуг устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности» (приложение 2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

11.2. *Поставщик услуг и Абонент несут ответственность:*

11.2.1. За невыполнение обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства и настоящего Договора.

11.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне причиненный этим реальный ущерб.

11.2.3. За вред, причиненный утечками питьевой воды (сточных вод) из систем водоснабжения (канализации), находящихся в их ведении.

11.3. *Поставщик услуг несет ответственность:*

11.3.1. За качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам и правилам до границ раздела балансовой принадлежности. В случае перерыва в подаче питьевой воды Абоненту или принятии сточных вод по вине Поставщика услуг.

11.4. *Абонент несет ответственность:*

11.4.1. За вред, причиненный Поставщику услуг или системам коммунального водоснабжения и канализации, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.4.2. За качество сточных вод сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам.

11.4.3. За целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся в его хозяйственном ведении.

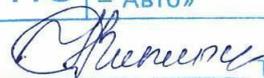
11.4.4. За достоверность информации по учету полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод.

11.5. Поставщик услуг не несет ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче питьевой воды, вызванные:

- условиями, предусмотренными разделом 3 настоящего Договора;
- неправильными действиями персонала Абонента, подтвержденными соответствующим актом или актом органов надзора;
- несоблюдением Абонентом режимов потребления воды и работы оборудования, установленных настоящим Договором;
- не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента в случае возможных аварийных ситуаций.

11.6. При наличии форс-мажорных обстоятельств Стороны не несут имущественной ответственности.

ГПО ООО «Белоярская АЭС
- Авто»


Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС» Страница 13 из 22


Пандферова Я.И.

11.7. При отсутствии актов отключения, оформленных со стороны Абонента, в сроки, установленные п. 6.2.21 настоящего договора, холодная вода, определенная в соответствии с п. 2.3.2. настоящего Договора, считаются принятыми Абонентом в полном объеме.

11.8. Неразрешенное и самовольное потребление питьевой воды с подключением новых объектов, требующих изменения схемы подключения объект и влекущих за собой превышение лимитов, указанных в п.2.2, Абонент оплачивает в порядке, предусмотренном п.7.4. настоящего Договора.

11.9. В случае нарушений существенных условий договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора (полностью или частично) или односторонне его изменить. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным с момента получения одной стороной письменного уведомления другой стороны, если иной срок расторжения или изменения договора не предусмотрен в уведомлении.

12. Срок действия и порядок расторжения

12.1. Условия настоящего договора распространяются на взаимоотношения сторон, возникшие с «01» января 2022 г. и действуют по «31» декабря 2023г., а по расчетам – до их полного завершения.

12.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или расторжении Договора, то отношения сторон до его изменения или расторжения регулируются настоящим Договором.

12.3. Существенные изменения и дополнения в договор считаются принятыми с момента подписания соответствующего соглашения обеими сторонами.

12.4. При возникновении споров, вытекающих из настоящего договора, Стороны должны принять меры к внесудебному разрешению таких споров. Под мерами к внесудебному разрешению спора подразумевается обязательное направление Стороной, считающей, что ее права нарушены, претензии в адрес другой Стороны.

12.5. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью и подписью Стороны или представителя, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (так же полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

12.6. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а так же документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

ГПО ООО «Белоярская АЭС
– Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС» Страница 14 из 22

Панферова Я.И.

12.7 Любой спор, разногласие или претензия, вытекающие из настоящего Договора и возникающие в связи с ним, в том числе связанные с его нарушением, заключением, изменением, прекращением или недействительностью, разрешаются путем арбитража, администрируемого Российским Арбитражным центром при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли.

Стороны соглашаются, что для целей направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов будут использоваться следующие адреса электронной почты:

[Заказчик]: [post@belnpp.ru]

[Исполнитель]: [_____] (адрес электронной почты).

В случае изменения указанного выше адреса электронной почты Сторона обязуется незамедлительно сообщить о таком изменении другой Стороне, а в случае, если арбитраж уже начат, также Отделению Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. В ином случае Сторона несет все негативные последствия направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов по неактуальному адресу электронной почты.

Стороны принимают на себя обязанность добровольно исполнять арбитражное решение.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если заявление об отводе арбитра не было удовлетворено Президиумом Российского Арбитражного центра в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. Сторона, заявляющая отвод, не вправе подавать в компетентный суд заявление об удовлетворении отвода.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если Состав арбитража выносит постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера, Стороны не вправе подавать в компетентный суд заявление об отсутствии у Составы арбитража компетенции.

Стороны прямо соглашаются, что арбитражное решение является окончательным для Сторон и отмене не подлежит.

В случаях, предусмотренных статьей 25 Правил Отделения Российского арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли Сторонами может быть заключено соглашение о рассмотрении спора в рамках ускоренной процедуры арбитража. 11.8. Все изменения и дополнения, вносимые в настоящий договор, оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и скрепляются печатью.

13. Заключительные положения

13.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Поставщика услуг, а второй - у Абонента.

13.2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6 - считать неотъемлемой частью договора:

ООО «Белоярская АЭС
- Авто»

Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Панферова Я.И.

Страница 15 из 22

- Приложение № 1 - Заявка на объем питьевой воды и отведение сточных вод Абонента;
- Приложение № 2 - Акт и схема разграничения балансовой принадлежности;
- Приложение № 3 – Ведомость показаний приборов учета ООО «Белоярская АЭС-Авто» (форма).
- Приложение № 4 – Отчет по потреблению воды и водоотведению по ООО «Белоярская АЭС-Авто» (форма).
- Приложение № 5 Нормативы потребления питьевой воды и отвода сточных вод ООО «Белоярская АЭС-Авто».
- Приложение № 6 – Акт сверки.

14. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Абонент:

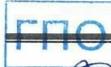
ООО «Белоярская АЭС-Авто»
 Юридический адрес: 624251,
 Свердловская область, г. Заречный,
 Лермонтова, 2
 Адрес для переписки: 624251
 г. Заречный,
 ул. Лермонтова, 2
 Р/счет № 40702810816390046321
 Уральский банк ПАО Сбербанк
 России г. Екатеринбург
 К./счет 30101810500000000674
 БИК 046577674
 ИНН 6639019528
 КПП 668301001
 ОГРН 1096639000820
 Тел.: 8(343-77) 3-89-30, 3-89-33
 т/ф 8(343-77) 3-89-37
 E-mail: oobelauto@mail.ru

Поставщик услуг:

АО «Концерн Росэнергоатом»
 Юридический адрес: 109507,
 г. Москва, ул. Ферганская, 25
 Грузоотправитель: Филиал АО
 «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская
 атомная станция»,
 624250, г. Заречный
 Свердловской области, а/я 149
 ОГРН 5087746119951
 Код ОКПО 08614718,
 ИНН/КПП 7721632827/663943002,
 р/сч 40702810992000040166
 в Банке ГПБ (АО) г. Москва,
 к/сч 30101810200000000823,
 БИК 044525823


 _____ С.А. Кривошеин
 « _____ » _____ 2022г.


 _____ И.И. Сидоров
 « _____ » _____ 2022г.

 ООО «Белоярская АЭС
 Авто»

 Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС _____

 Панферова И.И.

Приложение 1

к договору № _____

от « ____ » _____ 20__

**ЗАЯВКА
на объем холодной воды и отведение сточных вод**

здание столовой № 3 площадь - 1985 м².

месяц	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	водоотведение
	м ³	м ³	м ³
январь	325	285	610
февраль	325	285	610
март	325	285	610
апрель	325	285	610
май	325	285	610
июнь	325	285	610
июль	325	285	610
август	325	285	610
сентябрь	325	285	610
октябрь	325	285	610
ноябрь	325	285	610
декабрь	325	285	610
итого	3900	3420	7320

Директор



С.А. Кривошеин

ГПО ООО «Белоярская АЭС
- Авто»

Теплых Н.А.
Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС Страница 17 из 22

Панфилова Я.И.
Панфилова Я.И.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности систем водоснабжения и водоотведения

Настоящий акт составлен между АО «Концерн Росэнергоатом» в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова И.И., с одной стороны, и ООО «Белоярская АЭС-Авто» в лице генерального директора Кривошеина С.А., с другой стороны.

Границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности являются:

- по холодному водоснабжению: задвижка № 1 ввод № 1, затвор № 1 ввод № 2 здания столовой № 3 в зоне ответственности ООО «Белоярская БАЭС-Авто».
- по водоотведению: колодцы хозяйственно-бытовой канализации К2-38, К2-40А. Трубопроводы от здания столовой № 3 до колодца в зоне ответственности ООО «Белоярская БАЭС-Авто».

ПОДПИСИ СТОРОН:



С.А. Кривошеин
« _____ 2022г.




И.И. Сидоров

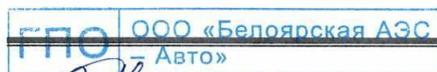
2022г.


Согласовано:

начальник ЦОС



М.В. Рожин



Теплых Н.А.



Пандёрова Я.И.

Приложение 3
к договору № _____

от « ____ » _____ 20 ____

**Ведомость показаний приборов учета
ООО «Белоярская АЭС-Авто» (Форма)**

за _____ 20 ____ г.

Место установки	№ счётчика	Тип счетчика, марка	Показания на начало отчетного периода	Показания на конец отчетного периода	Накопленный итог
Здание столовой №3					
Здание столовой № 3					
Итого					

ООО «Белоярская АЭС-Авто» _____
м.п.

ПОДПИСИ СТОРОН:



С.А. Кривошеин
« ____ » _____ 2022г.



И.И. Сидоров
« ____ » _____ 2022г.

 ООО «Белоярская АЭС
– Авто»

Теплых Н.А.

100 Белоярская АЭС

Панферова И.И.

ОТЧЁТ
по потреблению воды и водоотведению
по ООО «Белоярская АЭС-Авто» (Форма)
за _____ 20 ____ г.

Холодное водоснабжение (м ³)	
Горячее водоснабжение (м ³)	
Стоки (м ³)	

ООО «Белоярская АЭС-Авто» _____

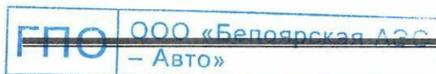
ПОДПИСИ СТОРОН:

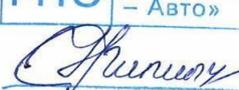


С.А. Кривошеин
« ____ » _____ 2022г.




И.И. Сидоров
« ____ » _____ 2022г.

 Теплых Н.А.



 Панферова И.И.

НОРМАТИВЫ
потребления питьевой воды и отвода сточных вод по ООО «Белоярская АЭС-Авто»

Расход питьевой воды.

здание столовой № 3 площадь - 1985 м².

месяц	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	водоотведение
	м ³	м ³	м ³
январь	325	285	610
февраль	325	285	610
март	325	285	610
апрель	325	285	610
май	325	285	610
июнь	325	285	610
июль	325	285	610
август	325	285	610
сентябрь	325	285	610
октябрь	325	285	610
ноябрь	325	285	610
декабрь	325	285	610
итого	3900	3420	7320

Объёмы услуг согласно расчётов к оплате за месяц:

	Объём холодной воды м ³ / мес.	Объём горячей воды м ³ / мес.	Водоотведение м ³ / мес.
итого	325	285	610

Подписи сторон:

Поставщик услуг

Абонент


 И.И. Сидоров
 2022
 ООО «Белоярская АЭС-Авто»
 Теплых Н.А.


 С.А. Кривошеин
 « ____ » _____ 2022
 ООО «Белоярская АЭС-Авто»
 Панфилова Я.

Приложение 6

к договору № _____

от « _____ » _____ 20__ г.

Акт сверки взаиморасчетов (форма)

АКТ СВЕРКИ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ № _____

г. Заречный

" ____ " _____ 20__ г.

Между _____ и _____

(наименование и реквизиты Стороны 1)

(наименование и реквизиты Стороны 2)

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт сверки взаимных расчетов о нижеследующем.

Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на " ____ " _____ 20__ г. По результатам сверки установлено:

№ п/п	Реквизиты договора (контракта), с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сaldo расчетов на _____ г.		Информация о расхождениях, с указанием причины расхождений
		Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1	Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2	
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
Итого по всем договорам				

По линии: _____

По линии: _____

От _____

От _____

(наименование Стороны 1)

(наименование Стороны 2)

Действующего *ей* на основании _____

Действующего *ей* на основании _____

ГПО ООО «Белоярская АЭС – Авто»

Теплых Н.А.
Теплых Н.А.

ООО «Белоярская АЭС»

Панферова Я.И.
Панферова Я.И.

ДОГОВОР № ВВХ/2023

водоснабжения и водоотведения

г. Заречный

« 01 » февраля 2023 г.

АО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем «Поставщик услуг», в лице Генерального директора – директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» **Сидорова Иван Ивановича**, действующего на основании доверенности от 02.02.2023 № 9/197/2023-ДОВ, с одной стороны, и Акционерное общество «Неорганические сорбенты» (далее – АО «Неорганические сорбенты»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Спицына Евгения Владимировича, действующего на основании Устава, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик услуг обязуется:

- отпускать Абоненту через присоединенную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС);
- отпускать Абоненту через присоединенную сеть химически очищенную (химобессоленную) воду (далее ХОВ);
- принимать на переработку сточные воды Абонента.

1.2. Поставщик обязуется отпускать Абоненту через присоединительную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение, химически очищенную (химобессоленную) воду и принимать сточные воды, а Абонент обязуется оплачивать Поставщику за весь объем потребленных услуг, в порядке и размере, определенных в настоящем договоре, обеспечивать их учет, а также соблюдать предусмотренный Договором режим отпуска (получения услуг), соблюдать требования к составу и свойствам передаваемых на переработку сточных вод, обеспечивать безопасность эксплуатации, находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей, исправность приборов и оборудования, связанных с потреблением услуг.

1.3. Настоящий Договор заключается на холодное водоснабжение, отпуск химически очищенной воды и прием сточных вод объектов по заявке Абонента (Приложение № 1 к настоящему договору), и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013г № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения», Постановлением Правительства от 04.09.2013 РФ № 776 «Об утверждении правил коммерческого учета воды, сточных вод», Постановлением Администрации городского округа Заречный от 05.08.2021 № 807-П «Об установлении нормативов состава сточных вод для объектов абонентов централизованных систем водоотведения городского округа Заречный», иными законами и правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними.

АО «Белоярская АЭС»
Панфёрова Я.И.

2. Лимиты отпуска (получения) воды, и лимиты приема (сброса) бытовых сточных вод, их количество и качество

2.1. Качество питьевой воды и нормативные требования по составу сточных вод.

2.1.1 Качество питьевой воды, отпускаемой Абоненту, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения».

2.1.2. Нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг в соответствии с 6.2.8. настоящего Договора.

2.2. Лимиты на отпуск (получение) питьевой воды, химобессоленной воды и прием сточных вод, устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг по заявке водопотребителя (Приложение № 1, 4 настоящего Договора):

- по расходу питьевой воды - 180 м³/мес. (2160 м³/год)
- по расходу химически очищенной воды – 45 м³/мес. (540 м³/год)
- по водоотведению - 220 м³/мес. (2640 м³/год)

2.3. Количество отпускаемой (получаемой) питьевой воды, химобессоленной воды и принимаемых (сбрасываемых) сточных вод.

2.3.1. Количество отпущенной питьевой воды, химически очищенной воды определяется по фактическому потреблению воды на основании показаний коммерческих приборов учета Абонента, установленных на объектах Абонента. Количество принятых сточных вод определяется расчетным путем в соответствии с п.4.1. настоящего Договора.

2.3.2. При временном отсутствии средств измерений у Абонента количество полученной питьевой воды, химически очищенной воды и сброшенных сточных вод определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Договора, исходя из договорных величин среднесуточного расхода, которые составляют:

- питьевая вода 6,0 м³/сут. (180 м³/мес.)
- химочищенная вода 1,5 м³/сут. (45 м³/мес.)
- водоотведение (с учетом горячего водоснабжения) 7,33 м³/сут. (220 м³/мес.)

3. Условия прекращения или ограничения отпуска (получения) воды, и приема (сброса) сточных вод

3.1. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды, химически очищенной воды и (или) прием сточных вод *без предварительного уведомления* Абонента в следующих случаях:

- прекращения энергоснабжения объектов Поставщика услуг;
- необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров;
- возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды, химически очищенной воды и (или) прием сточных вод, предварительно уведомив Абонента, в случаях:

3.2.1. Резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;

3.2.1. Получения предписания или решения местной службы Госсанэпиднадзора;

3.2.2. Самовольного пользования системами коммунального водоснабжения и (или) канализации;

ООО «Белгородская АЭС»
Панфилова Я.И.

3.2.3. Попадания не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;

3.2.4. Устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;

3.2.5. Аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных и (или) канализационных сетей Абонента;

3.2.6. Проведения работ по присоединению новых абонентов;

3.2.7. Проведения планово - предупредительного ремонта.

3.3. Основанием для прекращения или ограничения Поставщиком услуг отпуска питьевой воды, химически очищенной воды и (или) приема сточных вод является неоднократное нарушение Абонентом сроков оплаты (неуплата за два расчетных периода, установленных настоящим договором). В этом случае Поставщик услуг письменно предупреждает Абонента о необходимости погасить имеющуюся задолженность в течение 14 календарных дней, в противном случае будет установлено ограничение подачи питьевой воды, химобессоленной воды и (или) принятие сточных вод. При невыполнении Абонентом в указанные выше сроки требования Поставщика услуг о погашении задолженности Поставщик услуг вводит ограничение подачи питьевой воды, химобессоленной воды и (или) приема сточных вод. При этом Поставщик услуг извещает о введении указанного ограничения Абонента. Если по истечении 10 календарных дней со дня введения ограничения подачи питьевой воды, химобессоленной воды и (или) приема сточных вод Абонентом не будет погашена задолженность, то Поставщик услуг может полностью прекратить подачу питьевой воды, химобессоленной воды и (или) прием сточных вод до полного погашения задолженности. Поставщик услуг обязан, не менее чем за 3 суток, сообщить Абоненту день и час прекращения подачи питьевой воды, химобессоленной воды и (или) приема сточных вод.

4. Учет количества отпущенной (полученной) воды, и принятых (сброшенных) сточных вод

4.1. Количество полученной питьевой воды, химобессоленной воды и сброшенных сточных вод определяется Абонентом в соответствии с данными фактического потребления питьевой воды, химобессоленной воды и сброса сточных вод по показаниям коммерческих приборов учета. В случае отсутствия приборов учета сброса сточных вод, их количество принимается равным количеству потребления воды из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение), учтенному средствами измерений.

4.2. При временном отсутствии приборов учета у Абонента количество полученной питьевой воды, химически очищенной воды и количество сточных вод определяются из водного баланса Поставщика услуг пропорционально договорной величине, в соответствии с п.2.3.2. «Временным» признается отсутствие у Абонента средств измерений в течение одного месяца с момента начала действия настоящего договора, после чего Абонент либо устанавливает соответствующие средства измерения (приборы учета), либо Поставщик услуг самостоятельно определяет количество полученной Абонентом питьевой воды, химобессоленной воды и количество сброшенных сточных вод в соответствии с п. 4.4 настоящего Договора.

4.3. Учет полученной питьевой воды, химически очищенной воды и сбрасываемых сточных вод обеспечивает Абонент. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент. Абонент до начала комплектации узлов учета представляет техническую документацию (проект, рабочие чертежи, эскиз, схему) Поставщику услуг, который в течение 5 календарных дней письменно сообщает о замечаниях либо их отсутствии. Непредставление письменного сообщения в указанный срок считается отсутствием замечаний. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узлов учета, сохранность их

оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии. Приемка в эксплуатацию узлов учета осуществляется при участии представителя Поставщика услуг.

4.4. При отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего договора), неисправных приборах учета, необходимости ремонта приборов учета или по истечении их межповерочного срока, при нарушении целостности пломб на средствах измерений, и при не обеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлам учета для осмотра средств измерений количество израсходованной питьевой воды и химически очищенной воды исчисляются в соответствии с утвержденными нормативами (Приложение 4 к настоящему договору). При обнаружении течей или прорывов на сетях Абонента объем отпущенной питьевой воды определяется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации, при их круглосуточном действии полным сечением, и скоростью движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения. Объем водоотведения при этом, принимается равным объему водопотребления из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение).

4.5. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

- при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;
- при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
- при наличии погрешности показаний средств измерений;
- при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

4.6. Учет полученной питьевой и химобессоленной воды, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной питьевой и химочищенной воды за расчетный период осуществляется Абонентом.

4.7. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно по состоянию на 00:00 часов 25-го числа отчетного месяца Абонентом самостоятельно, либо в случае необходимости в присутствии представителя Поставщика услуг и представляется на бумажном носителе и в электронном виде по форме (Приложения № 2, 3 к настоящему договору) не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца. Электронный адрес для направления отчетов pto-ts6@belnpp.ru.

4.8. На основании предоставленных данных по п. 4.7 , 6.2.16 Договора Поставщик услуг ежемесячно не позднее 1 рабочего дня, следующего за отчетным месяцем выставляет Абоненту электронный документ, оформленный в установленном порядке в соответствии с п. 9.2. настоящего Договора.

4.9. Поставщик услуг контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления им сведений об объемах полученной питьевой и химобессоленной воды путем проведения проверок. Если проверкой будут установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик услуг производит перерасчет объемов полученной питьевой воды, химочищенной воды и количество сброшенных сточных вод за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

4.10. В случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межповерочного срока Абонент не позднее чем в 3-дневный срок уведомляет об этом Поставщика услуг. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком услуг (но не более 30 дней), объемы фактического потребления вод и (или) сброса сточных вод определяются по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

5. Права и обязанности Поставщика услуг

5.1. Поставщик услуг имеет право:

5.1.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления и водоотведения Абонентом;

5.1.2. Осуществлять лабораторный контроль за составом сточных вод Абонента.

5.1.3. Прекращать (ограничивать) отпуск Абоненту питьевой воды, химически очищенной воды и прием сточных вод в случаях, предусмотренных настоящим Договором и нормативными актами;

5.1.4. Отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации в случае отсутствия технической возможности;

5.1.5. Получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения и канализации;

5.1.6. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам коммунального водоснабжения и канализации в соответствии с законодательством.

5.1.7. Отказаться от исполнения Договора (полностью или частично) в одностороннем порядке или односторонне его изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом отпущенной воды и принятых сточных вод по настоящему договору в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

5.1.8. Перенести сроки представления отчета о показаниях приборов учета, при соответствующем уведомлении об этом Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

5.1.9. Предъявлять Абоненту затраты, в соответствии с калькуляцией, компенсирующие расходы Поставщика услуг на ограничение, отключение и включение Абонента, вызванных неоплатой им полученных вод и переданных на переработку сточных вод.

5.2. Поставщик услуг обязан:

5.2.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование систем водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно - технической документации и настоящим договором;

5.2.2. Выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения и канализации новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов;

5.2.3. Заключать с Абонентом договор на отпуск (получение) вод, прием (сброс) сточных вод с учетом возможности систем водоснабжения и канализации;

5.2.4. Обеспечивать выполнение условий настоящего Договора;

5.2.5. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации и узлов учета;

5.2.6. Проводить лабораторный контроль качества питьевой воды и сбрасываемых сточных вод;

5.2.7. Предупреждать Абонента о прекращении (ограничении) отпуска вод, приема (сброса) сточных вод в порядке и случаях предусмотренных настоящим Договором и нормативными актами;

5.2.8. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на своих системах водоснабжения (канализации) в порядке и сроки, установленные нормативно - технической документацией, и возобновлению действия систем с соблюдением санитарных правил и норм;

ЮО Белоярская АЭС

Панферова И.И.

Страница 5 из 21

5.2.9. Принимать участие в комиссиях по факту недостаточного отпуска питьевой воды с составлением актов (Поставщик услуг - Абонент);

5.2.10. При недостатке воды в источнике водоснабжения, подача питьевой воды Абоненту обеспечивается по графику, с обязательным оповещением Абонента о режимах ее отпуска любым общедоступным способом.

5.2.11. Устанавливать Абоненту лимиты на потребление питьевой воды и водоотведение ($\text{м}^3/\text{мес}$).

5.2.12. Поставщик услуг за 3 (три) рабочих дня до прибытия представителя направляет в адрес Абонента уведомление. В уведомлении должны содержаться: Ф.И.О. представителя, занимаемая у Поставщика должность, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителей.

6. Права и обязанности Абонента

6.1. Абонент имеет право:

6.1.1. Получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды, химически очищенной воды и приема сточных вод;

6.1.2. Получать информацию о лимитах водопотребления и нормативах водоотведения, изменении платы и тарифов;

6.1.3. Пользоваться системами водоснабжения и (или) канализации в соответствии с условиями настоящего Договора;

6.1.4. Получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации новых объектов Абонента, требующих изменения схемы подключения Абонента или превышения установленных лимитов, при наличии технической возможности систем;

6.1.5. Производить параллельную контрольную пробу сточных вод и ее анализ в независимой аттестованной и (или) аккредитованной в установленном порядке лаборатории;

6.1.6. Обращаться к Поставщику услуг при срочной необходимости в прекращении подачи питьевой воды в водопроводную сеть и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры Поставщика услуг;

6.1.7. Выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения и (или) канализации, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ.

6.2. Абонент обязан:

6.2.1. Заключить Договор на получение вод и сброс сточных вод.

6.2.2. Выполнять условия и требования настоящего договора, нормативных правовых актов.

6.2.3. Эксплуатировать системы водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

6.2.4. Обеспечивать сохранность пломб на коммерческих приборах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории.

6.2.5. Вести учет получаемой питьевой воды, хлоробессоленной воды и сбрасываемых сточных вод.

100 | Белоярская АЭС

Страница 6 из 21

Панферова Я.И.

6.2.6. Извещать Поставщика услуг о неисправности коммерческих приборов учета и необходимости их ремонта, а также об истечении межповерочного срока в течение 3-х дней с момента наступления данных обстоятельств.

6.2.7. Соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления и сброса сточных вод и загрязняющих веществ, не допускать сброс веществ, которые могут:

- засорять трубопроводы, колодцы, решетки или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружениях систем канализации;
- оказать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;
- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси.

6.2.8. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых в систему канализации сточных вод, и предоставлять по требования Поставщика услуг сведения о результатах такого контроля. Сведения о нормативах качественного состава сточных вод приведены в Приложении 5 к договору и соответствуют нормативам, утвержденным Постановлением Администрации городского округа Заречный от 05.08.2021 № 807-П «Об установлении нормативов состава сточных вод для объектов абонентов централизованных систем водоотведения городского округа Заречный».

6.2.9. Производить оплату за полученную питьевую, хлоробессоленную воду и сброшенные сточные воды в установленные настоящим договором сроки.

6.2.10. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика услуг в рабочее время на узлы учета Абонента и к контрольным канализационным колодцам для отбора проб, а также к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных и канализационных сетях, водоводах и коллекторах, находящихся в ведении Поставщика услуг и проходящих по территории Абонента.

6.2.11. Принимать меры по рациональному использованию питьевой воды, соблюдению лимитов водопотребления и нормативов водоотведения.

6.2.12. Сообщать Поставщику услуг в пятидневный срок о передаче устройств и сооружений для присоединения к системам коммунального водоснабжения и (или) канализации новому собственнику (владельцу).

6.2.13. Немедленно уведомлять Поставщика услуг и местные подразделения Государственной противопожарной службы Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

6.2.14. Немедленно сообщать Поставщику услуг о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем коммунального водоснабжения и (или) канализации либо загрязнении окружающей природной среды.

6.2.15. Обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности на своих водопроводных и канализационных сетях и устранять их последствия.

6.2.16. Ежемесячно на 00-00 часов 25-го числа отчетного месяца, производить снятие показаний приборов учета и представлять их в электронном виде на адрес pto-ts6@belnpp.ru и на бумажном носителе в производственно-технический отдел (ПТО) АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» не позднее 12 часов 00 минут последнего рабочего дня отчетного месяца в виде отчета по форме Приложение № 2, 3 к настоящему Договору.

100 Белоярская АЭС

Панферова Я.И.

6.2.17. При наличии узла учета, регистрирующего получение питьевой воды и передачу сточных вод у третьих лиц, не входящих в настоящий Договор представить Поставщику услуг соглашение о делении показаний приборов учета, скрепленное подписями и печатями всех Абонентов, входящих в прибор учета.

6.2.18. Подключать к своим водопроводным и канализационным сетям других Абонентов только по письменному согласованию с Поставщиком услуг.

6.2.19. Присоединение внутриплощадочной канализации каждого Абонента к канализационной сети должно осуществляться самостоятельными выпусками с устройством на выпуске контрольного колодца, размещенного за пределами территории Абонента.

6.2.20. Извещать Поставщика услуг в 14-тидневный срок в письменной форме об изменении юридического адреса, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя.

6.2.21. Совместно с Поставщиком услуг оформлять 2-х сторонний акт отключения (включения) при отсутствии услуги и ее возобновлении и представлять в 3-хдневный срок Поставщику услуг. При нарушении сроков представления актов, Поставщик услуг перерасчетов не производит.

6.2.22. Уведомлять письменно Поставщика услуг о вводе узла учета в эксплуатацию в текущем месяце, и представлять отчет по форме (Приложения №№ 2, 3 к настоящему Договору) в соответствии с п. 6.2.16 настоящего Договора. В противном случае, после 01 числа, начисления перерасчету не подлежат.

6.2.23. Представлять оформленную заявку по форме (Приложение № 1 к настоящему Договору) на объем питьевой воды, отведения сточных вод и потребление химвещества.

6.2.24. Представлять оформленный баланс водопотребления и водоотведения.

6.2.25. Представлять план мероприятий по сокращению нерационального использования питьевой воды, сброса сточных вод и загрязняющих веществ, при потреблении питьевой воды, сбросе сточных вод и загрязняющих веществ сверх установленных лимитов.

6.2.26. Представлять нормативы водоотведения по п. 2.2. настоящего Договора.

6.2.27. Получать нормативы водоснабжения и водоотведения от Поставщика услуг.

6.2.28. Абонент обязуется назначить ответственное лицо для отбора проб и проведения обследований сточных вод в целях их контроля совместно с представителями Поставщика услуг.

6.2.29. При отказе Абонента выделить ответственное лицо для отбора проб и проведения обследований, либо создания иных препятствий в отборе проб со стороны представителей Абонента, Поставщик услуг выставляет Абоненту счет за сверхнормативный сброс загрязнений с коэффициентом кратности $K = 5$ за расчетный месяц, в котором допущено данное нарушение.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Цена договора определяется исходя из выставленных Поставщиком услуг Электронных документов за оказанные услуги по водоснабжению и водоотведению, на основании данных учета Абонента по тарифам, устанавливаемым в соответствии с действующим законодательством, но не может превышать 99 000 (девяносто девять тысяч) рублей в т.ч. НДС.

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.):

- на холодное водоснабжение - 8,51 руб./м³ (без НДС);
- на химвещество - 70,41 руб./м³ (без НДС);
- на водоотведение - 12,49 руб./м³ (без НДС).

100 Белогорская АЭС

Страница 8 из 21

Панфилова Я.И.

Изменение тарифа производится без согласования с Абонентом и без перезаключения договора, на основании информационного письма Поставщика услуг.

7.2. Расчетным (отчетный) периодом принимается календарный месяц.

7.3. Количество питьевой воды, химобессоленной воды и сброшенных сточных вод, подлежащих оплате Абонентом, определяется согласно п.2.3 настоящего договора.

7.4. Оплата фактического количества загрязняющих веществ, сброшенных со сточными водами в систему канализации, производится в соответствии с данными учета, полученными на основании лабораторного контроля.

7.5. Оплата Абонентом потребленной воды и сброшенных сточных вод при отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего Договора), неисправных приборах учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, и при необеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлу измерений, осуществляются на основании п. 4.4. настоящего Договора.

7.6. За превышение установленного лимита водоотведения плата взимается в трехкратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водоотведения за расчетный период.

7.7. За превышение установленного лимита водоснабжения плата взимается в пятикратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водоснабжения за расчетный период.

7.8. За превышение нормативов качественного состава сточных вод, указанных в п.6.2.8 настоящего договора; за сброс загрязняющих веществ, запрещенных к приему в системы канализации, а также за установленный факт залпового сброса взимается дополнительная плата - за каждый вид загрязнения в семикратном размере действующего тарифа за фактический объем водоотведения с момента обнаружения до прекращения нарушений.

7.9. При непредставлении отчета о показаниях приборов учета в сроки, указанные в настоящем Договоре Поставщик услуг проводит начисление за использованную воду и сброшенные сточные воды согласно п. 4.4. настоящего Договора.

7.10. Предъявленные суммы, на количество воды и принятых сточных вод, неоформленные по вине Абонента актами, перерасчету не подлежат.

7.11. Поставщик услуг на основании предоставленных данных по формам приложений № 2, 3 настоящего договора ежемесячно не позднее 1 рабочего дня, следующего за отчетным месяцем выставляет Абоненту электронный документ, в соответствии с п. 9.2. настоящего Договора.

7.12. Оплата за потребленную питьевую воду, химобессоленную воду и сброшенные сточные воды производится Абонентом путем безналичных перечислений на расчетный счет Поставщика с 10 по 25 число месяца, следующего за расчетным.

8. Взаимоотношения сторон

8.1. Для решения всех оперативных вопросов по водоснабжению и приему сточных вод, а также при возникновении отклонений от установленного режима отпуска питьевой воды Абонент обращается к Поставщику услуг в рабочие дни по тел. 3-63-46, либо производит вызов представителя Поставщика услуг на место письмом по адресу: 624250, Свердловская область, г. Заречный, Белоярская атомная станция или телефонограммой по тел. 3-60-21.

ООО Белоярская АЭС

Страница 9 из 21

Панфилова Я.И.

8.2. При возникновении аварийных ситуаций на коммунальных сетях или оборудовании Абонента, требующих их немедленного отключения в не рабочее время, лицо, Абонент обращается к дежурному диспетчеру Поставщика услуг по тел. 3-67-11.

8.3. Указания по аварийному ограничению или полному прекращению водоснабжения Абонента, при наличии у него постоянного дежурного персонала, даются дежурным персоналом Поставщика услуг по тел. 3-52-08 (заполняется Абонентом), при отсутствии постоянного дежурного персонала ограничение или отключение производятся персоналом Поставщика услуг, с последующим оповещением Абонента по тел. 3-60-90, сот. 8-982-634-85-72, сот. 8-982-701-21-40 (заполняется Абонентом).

8.4. Предложения по изменению договорных величин, режима отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод передаются Абонентом в письменном виде. Поставщик услуг в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

8.5. Для постоянной связи и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи питьевой воды каждая сторона выделяет уполномоченного: поставщик услуг в лице Рожина Михаила Валентиновича, тел. 3-63-46, сот. 912-276-37-02 ; Абонент в лице генерального директора Спицына Евгения Владимировича, сот 8-982-634-85-72, и заместителя генерального директора по производству Дюрягина Алексея Валерьевича, тел. 3-60-90, сот. 8-982-701-21-40.

9. Порядок приема и передачи оказываемых услуг

9.1. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Поставщика услуг.

9.2. Поставщик услуг представляет Абоненту электронные документы, оформленные по утвержденному ФНС России формату:

- счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@)ЭД, и оригиналы прочих документов.

- приложения к электронным документам об отгрузке товаров (выполнении работ, оказании услуг), передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру).

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде, подтвержденного зарегистрированным обращением в техподдержку с указанием даты, номера и формулировки обращения, основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;
- счет-фактуру.

В таком случае оригиналы указанных документов передаются Поставщиком услуг Абоненту любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи. Поставщик обеспечивает на момент поставки предоставление оригиналов вышеуказанных документов.

9.3. Стороны используют необходимые технические средства, позволяющие принимать и обрабатывать электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной подписью с учетом выполнения требований по безопасности информации. Обмен документами между сторонами предполагает соблюдение всех требований, установленных законодательством Российской Федерации.

100 Белоруская 100
Панфилова Я.И.

9.4. Абонент в течении 5 рабочих дней со дня получения документации, указанной в пункте 9.2. настоящего Договора, обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью либо направить мотивированный отказ от подписи. Без указания мотивированного отказа электронный документ считается подписанным, а потреблённые ресурсы, подлежащими оплате.

9.5. В случае технического сбоя внутренних систем Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае Поставщик услуг, в период действия такого сбоя, направляет Абоненту акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Абонент обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Поставщику услуг в течение 5 календарных дней после получения Акта. В случае, если в указанный срок Абонент не подписывает и/или не возвращает Поставщику услуг подписанный документ, а также не представляет письменный мотивированный отказ, услуги считаются оказанными без замечаний.

9.6. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 6 к настоящему договору, для чего Поставщик услуг представляет Абоненту 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Абонент в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Поставщику услуг либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Поставщика подписанный Акт сверки с разногласиями.

9.7. Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим по договору.

10. Условия о раскрытие сведений о сторонах

10.1. Поставщик услуг гарантирует, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), переданные с электронного адреса Поставщик услуг post@belnpp.ru на электронный адрес Абонента es@termoxid.ru, (далее — Сведения), являются полными, точными и достоверными.

10.2. При изменении Сведений Поставщик услуг обязан не позднее 5 (пяти) дней с момента таких изменений направить в адрес Абонента соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом Поставщик услуга.

10.3. Поставщик услуг настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе, о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в Сведениях, заинтересованных или причастных к Сведениям лиц на обработку предоставленных Сведений Абоненту, а также на раскрытие Абонентом Сведений, полностью или частично, компетентным органам государственной власти (в том числе, Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку Сведений такими органами (далее — Раскрытие). Поставщик услуг освобождает Госкорпорацию от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе, возмещает Абоненту убытки, понесенные в связи с предъявлением Абоненту претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

10.4. Поставщик услуг и Абонент подтверждают, что условия настоящего Договора о

100 Белоярская АЭС

Страница 11 из 21

Панферова Я.И.

предоставлении Сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями настоящего Договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации. Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление Сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа Абонентом от исполнения договора и предъявления Абонентом Поставщик услуги требования о возмещении убытков, причиненных прекращением Договора.

11. Ответственность сторон

11.1. Поставщик услуг и Абонент несут ответственность:

11.1.1. За невыполнение обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства и настоящего Договора.

11.1.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне причиненный этим реальный ущерб.

11.2.3. За вред, причиненный утечками питьевой воды (сточных вод) из систем водоснабжения (канализации), находящихся в их ведении.

11.3. Поставщик услуг несет ответственность:

11.3.1. За качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам. В случае перерыва в подаче воды Абоненту или принятии сточных вод по вине Поставщика услуг.

11.4. Абонент несет ответственность:

11.4.1. За вред, причиненный Поставщику услуг или системам коммунального водоснабжения и канализации, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.4.2. За качество сточных вод сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам.

11.4.3. За целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся в его хозяйственном ведении.

11.4.4. За достоверность информации по учету полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод.

11.5. Поставщик услуг не несет ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче питьевой воды, вызванные:

- условиями, предусмотренными разделом 3 настоящего Договора;
- неправильными действиями персонала Абонента, подтвержденными соответствующим актом или актом органов надзора;
- несоблюдением Абонентом режимов потребления воды и работы оборудования, установленных настоящим Договором;
- не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента в случае возможных аварийных ситуаций.

11.6. При наличии форс-мажорных обстоятельств Стороны не несут имущественной ответственности.

ЮО Белоярская АЭС
Пандерова Я.И.

11.7. При отсутствии актов отключения, оформленных со стороны Абонента, в сроки, установленные п. 6.2.21 настоящего договора, отпущенная вода, определенная в соответствии с п. 2.3.2. настоящего Договора, считаются принятыми Абонентом в полном объеме.

11.8. Неразрешенное и самовольное потребление питьевой воды с подключением новых объектов, требующих изменения схемы подключения объект и влекущих за собой превышение лимитов, указанных в п.2.2, Абонент оплачивает в порядке, предусмотренном п.7.7. настоящего Договора.

11.9. В случае нарушений существенных условий договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора (полностью или частично) или односторонне его изменить. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным с момента получения одной стороной письменного уведомления другой стороны, если иной срок расторжения или изменения договора не предусмотрен в уведомлении.

12. Срок действия и порядок расторжения

12.1. Условия настоящего Договора распространяются на взаимоотношения сторон, возникшие с «01» февраля 2023 г. и действуют по «31» декабря 2023г., а по расчетам – до их полного завершения.

12.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или расторжении Договора, то отношения сторон до его изменения или расторжения регулируются настоящим Договором.

12.3. Существенные изменения и дополнения в Договор считаются принятыми с момента подписания соответствующего соглашения обеими сторонами.

12.4. При возникновении споров, вытекающих из настоящего Договора, Стороны должны принять меры к внесудебному разрешению таких споров. Под мерами к внесудебному разрешению спора подразумевается обязательное направление Стороной, считающей, что ее права нарушены, претензии в адрес другой Стороны.

12.5. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью и подписью Стороны или представителя, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (также полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

12.6. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а так же документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с описью вложений или уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

12.7. Любой спор, разногласие или претензия, вытекающие из настоящего Договора и возникающие в связи с ним, в том числе связанные с его нарушением, заключением, изменением, прекращением или недействительностью, разрешаются путем арбитража,

100 Белорусская АЭС

Панферова Я.И.

Страница 13 из 21

администрируемого Российским Арбитражным центром при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли.

12.8. Стороны соглашаются, что для целей направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов будут использоваться следующие адреса электронной почты:

[Поставщик услуг]: [post@belnpp.ru]

[Абонент]: [es@termoxid.ru, (адрес электронной почты)].

В случае изменения указанного выше адреса электронной почты Сторона обязуется незамедлительно сообщить о таком изменении другой Стороне, а в случае, если арбитраж уже начат, также Отделению Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. В ином случае Сторона несет все негативные последствия направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов по неактуальному адресу электронной почты.

12.9. Стороны принимают на себя обязанность добровольно исполнять арбитражное решение.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если заявление об отводе арбитра не было удовлетворено Президиумом Российского Арбитражного центра в соответствии с Правилами Отделения Российского Арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли. Сторона, заявляющая отвод, не вправе подавать в компетентный суд заявление об удовлетворении отвода.

Стороны прямо соглашаются, что в случае, если Состав арбитража выносит постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера, Стороны не вправе подавать в компетентный суд заявление об отсутствии у Состава арбитража компетенции.

Стороны прямо соглашаются, что арбитражное решение является окончательным для Сторон и отмене не подлежит.

В случаях, предусмотренных статьей 25 Правил Отделения Российского арбитражного центра при автономной некоммерческой организации «Российский институт современного арбитража» по разрешению споров в атомной отрасли Сторонами может быть заключено соглашение о рассмотрении спора в рамках ускоренной процедуры арбитража. 11.8. Все изменения и дополнения, вносимые в настоящий Договор, оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и скрепляются печатью.

12.10. Договор считается расторгнутым с даты получения Поставщиком услуг соответствующего письменного уведомления Абонента, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

13. Заключительные положения

13.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Поставщика услуг, а второй - у Абонента.

13.2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6 - считать неотъемлемой частью Договора:

- Приложение № 1 - Заявка на объем питьевой воды и отведение сточных вод Абонента;
- Приложение № 2 - Ведомость показаний приборов учета АО «Неорганические сорбенты» (форма);

ООО Белоярская АЭС

Страница 14 из 21

Панфёрова Я И

- Приложение № 3 - Отчет потребления воды АО «Неорганические сорбенты» (форма);
- Приложение № 4 - Нормативы потребления питьевой воды, химобессоленной воды и отвода сточных вод АО «Неорганические сорбенты»;
- Приложение № 5 - Нормативы состава сточных вод;
- Приложение № 6 – Форма Акта сверки взаимных расчетов.

14. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Поставщик услуг:

АО «Концерн Росэнергоатом»
 Юридический адрес: 109507,
 г. Москва, ул. Ферганская, 25
 Грузоотправитель:
 Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
 «Белоярская атомная станция»,
 Адрес: 624250, г. Заречный
 Свердловской области,
 Код ОКПО 08614718,
 ИНН/КПП 7721632827/663943002,
 ОГРН 5087746119951
 Банк ГПБ (АО) г. Москва,
 р/сч 40702810992000040166
 к/сч 30101810200000000823,
 БИК 044525823
 Тел (34377) 3-63-59

Абонент:

АО «Неорганические сорбенты»
 Юридический адрес: 624250,
 Свердловская область, г. Заречный,
 территория промплощадка БАЭС,
 Строение 21, помещение 134
 Почтовый адрес: 624250
 г. Заречный, Свердловской обл, а/я 94
 ИНН/КПП 6683018026/ 668301001
 р/счет № 40702810816540080904
 Уральский банк ПАО Сбербанка
 России г. Екатеринбург
 к/счет 30101810200000000674
 БИК 046577674
 ОКПО 47046771
 ОГРН 1216600003927
 ОКВЭД 20.59.5, 72.19
 Тел.: (34377) 3-60-92;
 (982) 634-85-72
 E-mail: es@termoxid.com



И.И. Сидоров

2023г.



Е.В. Спицын

2023г.

Белоярская АЭС
 Панферова Я.И.

Приложение 1
к договору № 651/2023
от «01» 02 2023

**ЗАЯВКА
на объем питьевой воды, отведение сточных вод
и потребления химвещественной воды**

№ п/п	Наименование объекта	Количество человек
1	Административный персонал	12
2	Персонал химического профиля	3
3	Цеховой персонал	10
4	Вспомогательный персонал	1
	Итого	26

Площадь арендуемых помещений - 1295,60 м².

месяц	холодное водоснабжение, м³	горячее водоснабжение, м³	Водоотведение, м³	Химвещественная вода, м³
январь	180	40	220	45
февраль	180	40	220	45
март	180	40	220	45
апрель	180	40	220	45
май	180	40	220	45
июнь	180	40	220	45
июль	180	40	220	45
август	180	40	220	45
сентябрь	180	40	220	45
октябрь	180	40	220	45
ноябрь	180	40	220	45
декабрь	180	40	220	45
итого	2160	480	2640	540

Генеральный директор



Е.В. Спицын

ОО Белоярская АЭС

Страница 16 из 21

Пандерова Я И

Приложение 2
к договору № БВЛ/2023
от « 01 » 02 20 23

**Ведомость показаний приборов учета
АО «Неорганические сорбенты» (форма)
за _____ 20__ г.**

Место установки	№ счётчика	Тип счетчика, марка	Показания на начало отчетного периода	Показания на конец отчетного периода	Накопленный итог
ХВС					
ХОВ					
Итого					

АО «Неорганические сорбенты» _____
м.п.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент


 _____ И.И. Сидоров
 _____ 2023г.



 _____ Е.В. Спицын
 _____ 2023г.


ЮО Белоярская АЭС

Панферова Я.И.

Приложение 3
к договору № 568/2023
от « 01 » 02 20 23

ОТЧЁТ
потребления воды АО «Неорганические сорбенты» (форма)
за _____ 20__ г.

Холодное водоснабжение (м ³)	
Химобессоленная вода (м ³)	

АО «Неорганические сорбенты» _____
м.п.

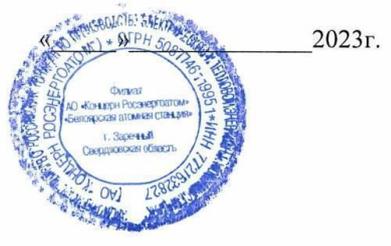
ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент

 И.И. Сидоров

 Е.В. Спицын




Панферова Я

Приложение 4
к договору № 658/2023
от « 01 » 02 20 23

НОРМАТИВЫ
потребления воды и отвода сточных вод АО «Неорганические сорбенты»

Площадь арендуемых помещений - 1295,60 м².

месяц	холодное водоснабжение, м ³	горячее водоснабжение, м ³	Водоотведение, м ³	Химобессоленная вода, м ³
январь	180	40	220	45
февраль	180	40	220	45
март	180	40	220	45
апрель	180	40	220	45
май	180	40	220	45
июнь	180	40	220	45
июль	180	40	220	45
август	180	40	220	45
сентябрь	180	40	220	45
октябрь	180	40	220	45
ноябрь	180	40	220	45
декабрь	180	40	220	45
итого	2160	480	2640	540

Объёмы услуг согласно расчётов к оплате за месяц:

период	расход холодной воды, м ³	расход горячей воды, м ³	Водоотведение, м ³	Химобессоленная вода, м ³
сутки	6,0	1,33	7,33	1,5
месяц	180	40	220	45

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг



И.И. Сидоров

2023г.

Абонент



Е.В. Спицын

2023г.

АО Белоярская АЭС

Панферова Я.И.

Страница 19 из 21

Нормативы состава сточных вод

№ п/п	Нормируемое вещество	Нормативное значение
1	Водородный показатель (рН)	6-9
2	Прозрачность по шрифту, см	-
3	Взвешенные вещества, мг/дм ³	300
4	Сухой остаток, мг/дм ³	550
5	Биологическое потребление кислорода, БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	70
6	Биологическое потребление кислорода, БПК _{полн} , мгО ₂ /дм ³	100
7	Фосфор фосфатов P(PO ₄), мг/дм ³	0,28
8	Сульфат – ион SO ₄ , мг/дм ³	100
9	Хлорид – ион Cl, мг/дм ³	110
10	Нитрит – ион NO ₂ , мг/дм ³	-
11	Нитрит – ион NO ₃ , мг/дм ³	-
12	Азот аммонийный N(NH ₄), мг/дм ³	40
13	Анионные поверхностно-активные вещества, мг/дм ³	0,770
14	Нефтепродукты, мг/дм ³	0,500
15	Химическое потребление кислорода, мгО ₂ /дм ³	500

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент


И.И. Сидоров
2023г.



Е.В. Спицын
2023г.



Панферова У И

Приложение № 6
к договору № _____ 20__ г.
от « ____ » _____ 20__ г.

Форма

АКТ СВЕРКИ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ № _____

г. _____ « ____ » _____ 20__ г.

Между _____ и _____
(наименование и реквизиты Стороны 1) (наименование и реквизиты Стороны 2)

далее совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт сверки взаимных расчетов о нижеследующем.

Сторонами проверено состояние взаиморасчетов по состоянию на « ____ » _____ 20__ г. По результатам сверки установлено:

№ п/п	Реквизиты договора (контракта), с указанием реквизитов дополнительных соглашений (при их наличии)	Сальдо расчетов на _____		Информация о расходах, с указанием причины расходов
		Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1	Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2	
1	2	3	4	5
Итого по всем договорам				

По данным _____ По данным _____

От _____ От _____
(наименование Стороны 1) (наименование Стороны 2)

Действующего (ей) на основании _____ Действующего (ей) на основании _____

ЮОО Белозёрская АЭС

Панфёрова Я.И.

ДОГОВОР №В1/2015

водоснабжения и водоотведения

г.Заречный

14 сентября 2015

ОАО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем «**Поставщик услуг**», в лице заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» **Сидорова Ивана Ивановича**, действующего на основании доверенности от 25.05.2015 №1-3472, с одной стороны, и АО ПО «Уралэнергомонтаж», именуемое в дальнейшем «**Абонент**», в лице директора Филиала «Белоярское монтажное управление» АО ПО «Уралэнергомонтаж» Омельчука Виктора Васильевича, действующего на основании доверенности №03 от 16.01.2015, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик услуг обязуется отпускать Абоненту через присоединенную сеть питьевую воду на холодное водоснабжение (далее ХВС) и принимать на переработку сточные воды, а Абонент обязуется оплачивать Поставщику услуг принятую питьевую воду и переданные на переработку сточные воды в порядке и размере, определенных в настоящем договоре, обеспечивать их учет, а также соблюдать предусмотренный Договором режим отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод, соблюдать требования к составу и свойствам передаваемых на переработку сточных вод, обеспечивать безопасность эксплуатации, находящихся в его ведении, водопроводных и канализационных сетей, исправность приборов и оборудования, связанных с потреблением питьевой воды и водоотведением.

1.2. Настоящий Договор заключается на холодное водоснабжение и прием сточных вод объектов по заявке Абонента (Приложение № 1 к договору), и является основным документом, регламентирующим взаимные обязательства. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, стороны обязуются руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12 февраля 1999 г. N 167 (в действующей редакции), иными законами и правовыми актами, обязательными правилами, принятыми с соответствии с ними.

1.3. Нормативы водоотведения (сброса) сточных вод по составу установлены «Условиями приёма сточных вод и загрязняющих веществ в систему хозяйственно-бытовой канализации города Заречного», утверждённого решением Думы городского округа Заречный от 28.08.2008г. № 96-Р.

2. Лимиты отпуска (получения) питьевой воды, лимиты приема (сброса) бытовых сточных вод, их количество и качество

2.1. *Качество питьевой воды и нормативные требования по составу сточных вод.*

2.1.1. Качество питьевой воды, отпускаемой Абоненту, должно соответствовать

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
Белоярская атомная станция
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 1 из 18

требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

2.1.2. Нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг в соответствии с п.1.3. данного договора.

2.2. *Лимиты на отпуск (получение) питьевой воды и прием (сброс) сточных вод* устанавливаются Абоненту Поставщиком услуг по заявке водопотребителя:

- по расходу питьевой воды 300 м³/мес.
- по водоотведению 300 м³/мес.

2.3. *Количество отпускаемой (получаемой) питьевой воды и принимаемых (сбрасываемых) сточных вод.*

2.3.1. Количество отпущенной питьевой воды и принятых для переработки сточных вод определяется по фактическому потреблению питьевой воды и сбросу бытовых сточных вод на основании показаний приборов учета Абонента, установленных на границе эксплуатационной ответственности по соглашению сторон, либо на границе балансовой принадлежности, если такое соглашение отсутствует.

2.3.2. При временном отсутствии средств измерений у Абонента количество полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Договора, исходя из договорных величин среднесуточного расхода, которые составляют:

- питьевая вода 10 м³/сут.
- водоотведение (с учетом горячего водоснабжения) 10 м³/сут.

3. Условия прекращения или ограничения отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод

3.1. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод *без предварительного уведомления* Абонента в следующих случаях:

- 3.1.1. Прекращения энергоснабжения объектов Поставщика услуг;
- 3.1.2. Необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров;
- 3.1.3. Возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Поставщик услуг может прекратить или ограничить отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод, предварительно уведомив Абонента, в случаях:

- 3.2.1. Резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;
- 3.2.2. Получения предписания или решения местной службы Госсанэпиднадзора;
- 3.2.3. Самовольного пользования системами коммунального водоснабжения и (или) канализации;
- 3.2.4. Попадания не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;
- 3.2.5. Устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;
- 3.2.6. Аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных и (или) канализационных сетей Абонента;

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Балаговская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 2 из 18

3.2.7. Проведения работ по присоединению новых абонентов;

3.2.8. Проведения планово - предупредительного ремонта.

3.3. Основанием для прекращения или ограничения Поставщиком услуг отпуска питьевой воды и (или) приема сточных вод является неоднократное нарушение Абонентом сроков оплаты (неуплата за два расчетных периода, установленных настоящим договором). В этом случае Поставщик услуг письменно предупреждает Абонента о необходимости погасить имеющуюся задолженность в течение 7 календарных дней, в противном случае будет установлено ограничение подачи питьевой воды и (или) принятие сточных вод. При невыполнении Абонентом в указанные выше сроки требования Поставщика услуг о погашении задолженности Поставщик услуг вводит ограничение подачи питьевой воды и (или) приема сточных вод. При этом Поставщик услуг извещает о введении указанного ограничения Абонента. Если по истечении 10 календарных дней введении ограничения подачи питьевой воды и (или) приема сточных вод Абонентом не будет погашена задолженность, то Поставщик услуг может полностью прекратить подачу питьевой воды и (или) прием сточных вод до полного погашения задолженности. Поставщик услуг обязан, не менее чем за 3 суток, сообщить Абоненту день и час прекращения подачи питьевой воды и (или) приема сточных.

4. Учет количества отпущенной (полученной) питьевой воды и принятых (сброшенных) сточных вод

4.1. Количество полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического потребления питьевой воды и сброса сточных вод по показаниям коммерческих приборов учета. В случае отсутствия приборов учета сброса сточных вод, их количество принимается равным количеству потребления воды из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение), учтенному средствами измерений.

4.2. При временном отсутствии приборов учета у Абонента количество полученной питьевой воды и сточных вод определяется из водного баланса Поставщика услуг пропорционально договорной величине, полученной расчетным путем на основании СНиП 2.04.01-85. «Временным» признается отсутствие у Абонента средств измерений в течение одного месяцев с момента начала действия настоящего договора, после чего Абонент либо устанавливает соответствующие средства измерения (приборы учета), либо Поставщик услуг самостоятельно определяет количество полученной Абонентом питьевой воды и сброшенных сточных вод в соответствии с п. 4.4 настоящего договора.

4.3. Учет полученной питьевой воды и сбрасываемых сточных вод обеспечивает Абонент. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент. Абонент до начала комплектации узла учета представляет техническую документацию (проект, рабочие чертежи, эскиз, схему) Поставщику услуг, которая в течение 5 календарных дней письменно сообщает о замечаниях либо их отсутствии. Непредставление письменного сообщения в указанный срок считается отсутствием замечаний. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя Поставщика услуг.

4.4. При отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего договора), неисправных приборах учета, необходимости ремонта приборов учета

Юридический отдел

Короткий С.А.

Страница 3 из 18

или по истечении их межповерочного срока, при нарушении целостности пломб на средствах измерений, и при не обеспечении Абонентом доступа представителя Поставщика услуг к узлу учета для осмотра средств измерений количество израсходованной питьевой воды исчисляется по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации, при их круглосуточном действии полным сечением, и скоростью движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения. Объем водоотведения при этом, принимается равным объему водопотребления из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение).

4.5. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

- при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;
- при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;
- при наличии погрешности показаний средств измерений;
- при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

4.6. Учет полученной питьевой воды или сбрасываемых сточных вод, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) за расчетный период осуществляется Абонентом.

4.7. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно 1 числа каждого месяца Абонентом самостоятельно, либо, в случае необходимости, в присутствии представителя Поставщика услуг и представляется в письменном виде по форме (Приложения №№ 4,5 к договору) Поставщику услуг в 2-дневный срок.

4.8. Поставщик услуг контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления им сведений об объемах полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) путем проведения проверок. Если проверкой будут установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик услуг производит перерасчет объемов полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод) за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений.

4.9. Абонент либо организация, эксплуатирующая узел учета по договору с ним, обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителя Поставщика услуг на узел учета для осмотра средств измерений и предъявить по его требованию документацию для проверки правильности расчета полученной питьевой воды (сброшенных сточных вод).

4.10. В случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межповерочного срока Абонент не позднее чем в 3-дневный срок уведомляет об этом Поставщика услуг. При ремонте средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком услуг (но не более 30 дней), объемы фактического потребления питьевой воды и (или) сброса сточных вод определяются по среднемесячному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествующих расчетному периоду.

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 4 из 18

5. Права и обязанности Поставщика услуг

5.1. Поставщик услуг имеет право:

5.1.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объемов водопотребления и водоотведения Абонентом;

5.1.2. Осуществлять лабораторный контроль за составом сточных вод Абонента.

5.1.3. Прекращать (ограничивать) отпуск Абоненту питьевой воды и прием сточных вод в случаях, предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.1.4. Отказать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации в случае отсутствия технической возможности;

5.1.5. Получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения и канализации;

5.1.6. Требовать возмещения ущерба, причиненного системам коммунального водоснабжения и канализации в соответствии с законодательством.

5.1.7. Отказаться от исполнения договора (полностью или частично) в одностороннем порядке или односторонне его изменить, в случае неоднократного нарушения сроков оплаты Абонентом отпущенной питьевой воды и принятых сточных вод по настоящему договору (свыше двух раз), с предварительным письменным уведомлением об этом Абонента. При этом Договор считается измененным или расторгнутым в срок, указанный в уведомлении.

5.1.8. Перенести сроки представления отчета о показаниях приборов учета, при соответствующем уведомлении об этом Абонента (письменное уведомление или телефонограмма).

5.1.9. Предъявлять Абоненту затраты, в соответствии с калькуляцией, компенсирующие расходы Поставщика услуг на ограничение, отключение и включение Абонента, вызванных неоплатой им полученной питьевой воды и переданных на переработку сточных вод.

5.2. Поставщик услуг обязан:

5.2.1. Обеспечивать надлежащую эксплуатацию и функционирование систем водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно - технической документации и настоящим договором;

5.2.2. Выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения и канализации;

5.2.3. Заключать с Абонентом Договор на отпуск (получение) питьевой воды и прием (сброс) сточных вод с учетом возможности систем водоснабжения и канализации;

5.2.4. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;

5.2.5. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации и узлов учета;

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

5.2.6. Проводить лабораторный контроль качества питьевой воды и сбрасываемых сточных вод;

5.2.7. Предупреждать Абонента о прекращении (ограничении) отпуска питьевой воды и приема (сброса) сточных вод в порядке и случаях предусмотренных настоящим договором и нормативными актами;

5.2.8. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на своих системах водоснабжения (канализации) в порядке и сроки, установленные нормативно - технической документацией, и возобновлению действия систем с соблюдением санитарных правил и норм;

5.2.9. Принимать участие в комиссиях по факту недостаточного отпуска питьевой воды с составлением актов (Поставщик услуг - Абонент);

5.2.10. Оформлять акт сверки оплаты питьевой воды и переданных на переработку бытовых сточных вод каждое 1 число квартала.

5.2.11. При недостатке воды в источнике водоснабжения, подача питьевой воды Абоненту обеспечивается по графику, с обязательным оповещением Абонента о режимах ее отпуска любым общедоступным способом.

5.2.12. Устанавливать Абоненту лимиты на потребление питьевой воды и водоотведение ($\text{м}^3/\text{мес}$).

6. Права и обязанности Абонента

6.1. Абонент имеет право:

6.1.1. Получать информацию о качественном составе отпускаемой питьевой воды, условиях отпуска питьевой воды и приема сточных вод;

6.1.2. Получать информацию о лимитах водопотребления и нормативах водоотведения, изменении платы и тарифов;

6.1.3. Пользоваться системами водоснабжения и (или) канализации в соответствии с условиями настоящего договора;

6.1.5. Получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения и (или) канализации при наличии технической возможности систем;

6.1.6. Производить параллельную контрольную пробу сточных вод и ее анализ в независимой аттестованной и (или) аккредитованной в установленном порядке лаборатории;

6.1.7. Обращаться к Поставщику услуг при срочной необходимости в прекращении подачи питьевой воды в водопроводную сеть и оборудование, с закрытием соответствующей арматуры Поставщика услуг;

6.1.8. Выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения и (или) канализации, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ.

6.2. Абонент обязан:

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Волжский энергообъединитель»
Юридический отдел
Короткий С.А.

6.2.1. Заключить Договор на получение питьевой воды и сброс сточных вод.

6.2.2. Выполнять условия и требования настоящего договора, нормативных правовых актов. Для этого подготовить и предоставить документацию, в соответствии с Приложением № 7 к настоящему договору.

6.2.3. Эксплуатировать системы водоснабжения и канализации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

6.2.4. Обеспечивать сохранность пломб на коммерческих приборах учета, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных устройствах, находящихся на его территории.

6.2.5. Вести учет получаемой питьевой воды и сбрасываемых сточных вод.

6.2.6. Извещать Поставщика услуг о неисправности коммерческих приборов учета и необходимости их ремонта, а также об истечении межповерочного срока в течение 3-х дней с момента наступления данных обстоятельств.

6.2.7. Соблюдать установленные ему условия и режимы водопотребления и сброса сточных вод и загрязняющих веществ, не допускать сброс веществ, которые могут:

- засорять трубопроводы, колодцы, решетки или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружениях систем канализации;
- оказать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;
- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси.

6.2.8. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых в систему канализации сточных вод, и предоставлять по требованию Поставщика услуг сведения о результатах такого контроля.

6.2.9. Производить оплату за полученную питьевую воду и сброшенные сточные воды в установленные настоящим договором сроки;

6.2.10. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика услуг в рабочее время на узлы учета Абонента и к контрольным канализационным колодцам для отбора проб, а также к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных и канализационных сетях, водоводах и коллекторах, находящихся в ведении Поставщика услуг и проходящих по территории Абонента.

6.2.11. Принимать меры по рациональному использованию питьевой воды, соблюдению лимитов водопотребления и нормативов водоотведения.

6.2.12. Сообщать Поставщику услуг в пятидневный срок о передаче устройств и сооружений для присоединения к системам коммунального водоснабжения и (или) канализации новому собственнику (владельцу).

6.2.13. Немедленно уведомлять Поставщика услуг и местные подразделения Государственной противопожарной службы Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора воды в случаях возникновения аварии на водопроводных сетях Абонента.

филиал ОАО
«Коцперн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 7 из 18

6.2.14. Немедленно сообщать Поставщику услуг о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение питьевой воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем коммунального водоснабжения и (или) канализации либо загрязнении окружающей природной среды.

6.2.15. Обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности на своих водопроводных и канализационных сетях и устранять их последствия.

6.2.16. Представлять Поставщику услуг отчет о потребленной питьевой воде и переданных бытовых сточных водах в письменной форме ежемесячно за отчетный период:

- не позднее 1-2 числа месяца, следующего за отчетным. Если 1 - 2 число месяца является выходным или праздничным днем, то отчет должен быть сдан в последний (предпоследний) рабочий день до выходных или праздничных дней;
- в более ранние сроки, согласно п. 5.1.8. настоящего Договора.

6.2.17. При наличии узла учета, регистрирующего получение питьевой воды и передачу сточных вод у третьих лиц, не входящих в настоящий Договор (не указанных в приложении 1) представить в Поставщика услуг соглашение о делении показаний приборов учета, скрепленное подписями и печатями всех Абонентов, входящих в прибор учета.

6.2.18. Подключать к своим водопроводным и канализационным сетям других Абонентов только по письменному согласованию с Поставщиком услуг.

Присоединение внутриплощадочной канализации каждого Абонента к канализационной сети должно осуществляться самостоятельными выпусками с устройством на выпуске контрольного колодца, размещенного за пределами территории Абонента.

6.2.19. Оформлять акт сверки оплаты питьевой воды и переданных на переработку сточных вод каждое 1 число квартала.

6.2.21. Извещать Поставщика услуг в 5-тидневный срок в письменной форме об изменении юридического адреса, почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, платежных реквизитов, Ф.И.О. руководителя.

6.2.22. Совместно с Поставщиком услуг оформлять 2-х сторонний акт отключения (включения) при отсутствии услуги и ее возобновлении и представлять в 3-хдневный срок Поставщику услуг. При нарушении сроков представления актов, Поставщик услуг перерасчетов не производит.

6.2.23. Уведомлять письменно Поставщика услуг о вводе узла учета в эксплуатацию в текущем месяце, и представлять отчет по форме (Приложения №№ 4,5 к договору) в соответствии с п. 6.2.16 настоящего договора. В противном случае, после 01 числа, начисления перерасчету не подлежат.

6.2.24. Представлять оформленную заявку по форме (Приложение № 1 к договору) на объем питьевой воды и отведения сточных вод.

6.2.25. Представлять оформленный баланс водопотребления и водоотведения по форме (Приложение № 2 к договору).

6.2.26. Представлять план мероприятий по сокращению нерационального использования питьевой воды, сброса сточных вод и загрязняющих веществ по форме (Приложение № 6

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 8 из 18

настоящего договора) при потреблении питьевой воды, сбросе сточных вод и загрязняющих веществ сверх утвержденных лимитов.

6.2.27. Представлять нормативы водоотведения по п. 2.1.2. настоящего договора.

6.2.28. Получать нормативы водоснабжения и водоотведения от Поставщика услуг.

6.2.29. Абонент обязуется назначить ответственное лицо для отбора проб и проведения обследований сточных вод в целях их контроля совместно с представителями Поставщика услуг.

При отказе Абонента выделить ответственное лицо для отбора проб и проведения обследований, задержки с допуском представителя Поставщика услуг на территорию Абонента (более чем на 30 минут после его прибытия), либо создания иных препятствий в отборе проб со стороны представителей Абонента, Поставщик услуг выставяет Абоненту счет за сверхнормативный сброс загрязнений с коэффициентом кратности $K_s = 5$ за расчетный месяц в котором допущено данное нарушение.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Оплата Абонентом полученной питьевой воды и переданных на переработку сточных вод производится за фактически принятую Абонентом питьевую воду и фактически сброшенные Абонентом сточные воды в соответствии с данными учета по действующим тарифам, утвержденным в соответствии с действующим законодательством.

Оплата фактического количества загрязняющих веществ, сброшенных со сточными водами в систему канализации, производится в соответствии с данными учета, полученными на основании лабораторного контроля.

На момент заключения договора действуют тарифы (с 01.07.2015 по 31.12.2015):

- на холодное водоснабжение: 6,31 руб./м³ (без НДС)

- на водоотведение 10,40 руб./м³ (без НДС)

Изменение тарифа производится без согласования с Абонентом и без перезаключения договора, на основании информационного письма Поставщика услуг.

7.2. Расчетным (отчетный) периодом принимается календарный месяц.

7.3. Количество питьевой воды и сброшенных сточных вод, подлежащих оплате Абонентом, определяется согласно п.2.3. настоящего договора.

7.4. Оплата Абонентом потребленной питьевой воды и сброшенных сточных вод при отсутствии приборов учета (за исключением случаев предусмотренных п. 4.2. настоящего Договора), неисправных приборах учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, и при необеспечении Абонентом доступа представителя ОВКХ к узлу измерений, осуществляются на основании п. 4.4. настоящего договора.

За превышение установленного лимита водоотведения плата взимается в трехкратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водоотведения за

Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 9 из 18

расчетный период. За превышение установленного лимита водопотребления плата взимается в пятикратном размере действующего тарифа за каждый кубометр превышения объема водопотребления за расчетный период. За сверхнормативный сброс сточных вод по объему и составу плата взимается:

-при превышении допустимой концентрации загрязняющих веществ - в пятикратном размере действующего тарифа за кубометр за фактический объем водоотведения с момента обнаружения нарушения до прекращения нарушения или повторной проверки Поставщика услуг;

-за сброс загрязняющих веществ, запрещенных к приему в системы канализации, а также за установленный факт залпового сброса взимается дополнительная плата за каждый вид загрязнения в семикратном размере действующего тарифа за фактический объем водоотведения с момента обнаружения до прекращения нарушений, подтверждаемого повторным контрольным анализом. Повторный контрольный анализ проводится по требованию Абонента и за его счет.

7.5. При непредставлении отчета о показаниях приборов учета в сроки, указанные в настоящем Договоре, независимо от причин несвоевременной сдачи, узел учета считается вышедшим из строя, Поставщик услуг проводит начисление за использованную питьевую воду и сброшенные сточные воды согласно п. 4.4. настоящего Договора.

7.6. Предъявленные суммы, на количество питьевой воды и принятых сточных вод, неоформленные по вине Абонента актами, перерасчету не подлежат.

7.7. Акт выполненных работ подписывается и возвращается Абонентом Поставщику услуг в течение 10 рабочих дней с момента получения документов. Отказ от подписания акта выполненных работ не освобождает Абонента от оплаты за потребленную питьевую воду и сброшенные сточные воды. В случае не подписания Абонентом акта в течение 10 рабочих дней с указанной в настоящем пункте договора даты без указания мотивированного отказа акт считается подписанным, а потребленные ресурсы, подлежащими оплате.

7.8. Поставщик услуг выписывает счет-фактуру ежемесячно не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным.

7.9. На основании актов выполненных работ и счет-фактур плата за потребленную питьевую воду и сброшенные сточные воды производится Абонентом в два периода платежа путем безналичных перечислений на расчетный счет:

- с 15 по 25 число текущего месяца - авансовый платеж;
- с 05 по 10 число месяца следующего за расчетным - окончательный расчет.

8. Взаимоотношения сторон

8.1. Для решения всех оперативных вопросов по водоснабжению и приему сточных вод, а также при возникновении отклонений от установленного режима отпуска питьевой воды Абонент обращается к Поставщику услуг в рабочие дни по тел. 3-63-46, либо производит вызов представителя Поставщика услуг на место письмом по адресу: 624250, Свердловская область, г.Заречный, а/я 149 или телефонограммой по тел. 3-60-21.

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 10 из 18

8.2. При возникновении аварийных ситуаций на коммунальных сетях или оборудовании Абонента, требующих их немедленного отключения в не рабочее время, лицо, Абонент обращается к дежурному диспетчеру Поставщика услуг по тел. 3-67-11.

8.3. Указания по аварийному ограничению или полному прекращению водоснабжения Абонента, при наличии у него постоянного дежурного персонала, даются дежурным персоналом Поставщика услуг по тел. _____ (заполняется Абонентом), при отсутствии постоянного дежурного персонала ограничение или отключение производятся персоналом Поставщика услуг, с последующим оповещением Абонента по тел. _____ (заполняется Абонентом).

8.4. Предложения по изменению договорных величин, режима отпуска (получения) питьевой воды и приема (сброса) сточных вод передаются Абонентом в письменном виде. Поставщик услуг в течение 10 дней рассматривает данные предложения и дает письменный ответ в адрес Абонента.

8.5. Для постоянной связи и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи питьевой воды каждая сторона выделяет уполномоченного:
поставщик услуг в лице Елькина Михаила Викторовича, тел.3-63-46, Абонент в лице главного механика Стерехова Юрия Юрьевича, тел. 3-65-83.

9. Ответственность сторон

9.1. Граница эксплуатационной ответственности между Абонентом и Поставщиком услуг устанавливается «Актом разграничения балансовой принадлежности» (приложение 3), являющимся неотъемлемой частью Договора.

9.2. *Поставщик услуг и Абонент несут ответственность:*

9.2.1. За невыполнение обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, в рамках действующего законодательства и настоящего Договора.

9.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне причиненный этим реальный ущерб.

9.2.3. За вред, причиненный утечками питьевой воды (сточных вод) из систем водоснабжения (канализации), находящихся в их ведении.

9.3. *Поставщик услуг несет ответственность:*

9.3.1. За качество подаваемой питьевой воды и соответствие его санитарным нормам и правилам до границ раздела балансовой принадлежности. В случае перерыва в подаче питьевой воды Абоненту или принятии сточных вод по вине Поставщика услуг.

9.4. *Абонент несет ответственность:*

филиал ОАО
«Кошери Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 11 из 18

9.4.1. За вред, причиненный Поставщику услуг или системам коммунального водоснабжения и канализации, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.4.2. За качество сточных вод сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам;

9.4.3. За целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных устройствах, находящихся в его хозяйственном ведении.

9.4.4. За достоверность информации по учету полученной питьевой воды и сброшенных сточных вод.

9.5. Поставщик услуг не несет ответственности перед Абонентом за перерывы в подаче питьевой воды, вызванные:

- условиями, предусмотренными разделом 3 настоящего Договора;
- неправильными действиями персонала Абонента, подтвержденными соответствующим актом или актом органов надзора;
- несоблюдением Абонентом режимов потребления воды и работы оборудования, установленных настоящим Договором;
- не проведения Абонентом мероприятий, предотвращающих порчу собственности Абонента в случае возможных аварийных ситуаций.

9.6. При наличии форс-мажорных обстоятельств Стороны не несут имущественной ответственности.

9.7. При отсутствии актов отключения, оформленных со стороны Абонента, в сроки, установленные п. 6.2.22 настоящего договора, холодная вода, определенная в соответствии с п. 2.32. настоящего Договора, считаются принятыми Абонентом в полном объеме.

9.8. Незапрещенное и самовольное потребление питьевой воды с подключением новых установок, Абонент оплачивает в порядке, предусмотренном п.7.4. настоящего Договора.

9.9. В случае существенных нарушений договора одной из сторон, заинтересованная сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора (полностью или частично) или односторонне его изменить. Договор в этом случае считается соответственно расторгнутым или измененным с момента получения одной стороной письменного уведомления другой стороны, если иной срок расторжения или изменения договора не предусмотрен в уведомлении.

10. Срок действия и порядок расторжения

10.1. Настоящий Договор действует с «01» сентября 2015 по «31» августа 2016, а по расчетам - до их полного завершения. Договор считается пролонгированным на период 1

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 12 из 18

календарный год на условиях, перечисленных в данном договоре, если ни одна из сторон не выразит в письменной форме предложения о прекращении данного договора.

10.2. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или расторжении Договора, то отношения сторон до его изменения или расторжения регулируются настоящим Договором.

10.3. Существенные изменения и дополнения в договор считаются принятыми с момента подписания соответствующего соглашения обеими сторонами.

10.4. Споры, вытекающие из условий настоящего Договора, разрешаются сторонами путем переговоров, а при недостижении соглашения, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области.

10.5. Все изменения и дополнения, вносимые в настоящий договор, оформляются в письменном виде, подписываются обеими сторонами и скрепляются печатью.

11. Заключительные положения

11.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Поставщика услуг, а второй - у Абонента.

11.2. Приложения 1,2,3,4 - считать неотъемлемой частью договора:

- Приложение №1 - Заявка на объем питьевой воды и отведение сточных вод Абонента и субабонентов;
- Приложение № 2 - Акт и схема разграничения балансовой принадлежности;
- Приложение № 3 - Форма отчета о регистрации параметров потребления питьевой воды на узле учета потребителя.
- Приложение № 4 - Форма отчета о регистрации параметров сброса сточных вод на узле учета потребителя.

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел

Короткий С.А.

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Абонент:

АО ПО «Уралэнергомонтаж»

Юридический адрес: 623704, Свердловская область, г.Берёзовский, ул. Транспортников, д.50а

Грузополучатель: Филиал «Белоярское монтажное управление» АО ПО «Уралэнергомонтаж»

Почтовый адрес: 624250, Свердловская область, г.Заречный, БАЭС, а/я №7

ИНН/КПП 6659056609/660902001

ОКПО 55783489, ОКВЭД 45.34, ОГРН 1026602949163

р/с 40702810800261003440 в ф-л банка ГПБ (АО) в г.Екатеринбурге,

к/с 30101810800000000945, БИК 046568945

В.В. Омельчук



(подпись, число, печать)

Поставщик услуг:

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Юридический адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, 25

Грузоотправитель: Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»,

Почтовый адрес: 624250, г. Заречный Свердловской области, а/я 149

Код ОКПО 08614718, ОГРН 5087746119951

ИНН/КПП 7721632827/663943002,

р/сч 40702810992000040166 в Банке ГПБ (АО) г. Москва, к/сч 30101810200000000823, БИК 044525823

И.И. Сидоров



(подпись, число, печать)

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.

Страница 14 из 18

ЗАЯВКА
НА ОБЪЁМ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ И ОТВЕДЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД АБОНЕНТА

Прошу рассмотреть возможность подключения объектов:
к системе водоснабжения и водоотведения.

Объекты:

1. Здание тепломонтажной мастерской, литер 1
2. Здание мастерской ЦЭМ, литер 2
3. Здание мастерской КИПиА, литер 3
4. Здание компрессорной, литер 4
5. Здание сантехнической мастерской ЦЭМ, литер 7
6. Здание конторы ЦЭМ, литер 8
7. Здание кислородной станции, литер 26
8. Здание бытового корпуса
9. Здание мастерской расконсервации

Предполагаемые объёмы водопотребления холодной воды: 60 м3 в месяц

Предполагаемые объёмы водоотведения: 80 м3 в месяц

В.В. Омельчук



(подпись, число, печать)

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
(Белоярская станция)
Юридический отдел
Короткий С.А.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности систем водоснабжения и водоотведения

Настоящий акт составлен между **ОАО «Концерн Росэнергоатом»** в лице заместителя Генерального директора – директора Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Сидорова Ивана Ивановича, с одной стороны, и АО ПО «Уралэнергомонтаж» в лице директора филиала «Белоярское монтажное управление» АО ПО «Уралэнергомонтаж» Омельчука Виктора Васильевича, с другой стороны.

Границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности являются:

- По системе водоснабжения:
 - Отключающая задвижка в колодце ВК-700 «А». Задвижка является собственностью энергоснабжающей организации.
- По системе водоотведения:
 - Здание тепломонтажной мастерской - канализационный колодец К2-177
 - Здание бытового корпуса - канализационный колодец К2-118А
 - Здание кислородного завода - канализационный колодец К2-185А

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик услуг

Абонент

✓ 

И.И. Сидоров
«__» _____ 2015

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
Юридический отдел
Короткий С.А.



В.В. Омельчук
«__» _____ 2015


ОТЧЁТ Регистрации параметров потребления питьевой воды на узле учёта потребителя		
Абонент:		
Адрес объекта:		
Нагрузка по договору	_____ м ³	
Время работы прибора	_____ час.	
Показания прибора учёта ХВС	На _____ г.	_____ м ³
Показания прибора учёта ХВС	На _____ г.	_____ м ³
Потребление ХВС	_____ м ³	
Ответственный за узел учёта, Тел.	_____	/ _____ /
Представитель Поставщика услуг	_____	/ _____ /

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярский атомный энергообъект»
Юридический отдел
Короткий С.А.

ОТЧЁТ Регистрации параметров сброса сточных вод на узле учёта потребителя		
Абонент:		
Адрес объекта:		
Нагрузка по договору	_____ м ³	
Время работы прибора	_____ час.	
Показания прибора учёта стоков	На _____ г.	_____ м ³
Показания прибора учёта стоков	На _____ г.	_____ м ³
Потребление ХВС	_____ м ³	
Ответственный за узел учёта, Тел.	_____	/ _____ /
Представитель Поставщика услуг	_____	/ _____ /

филиал ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Белоярский атомный энергообъект»
Юридический отдел
Белоярский С.А.

ДОГОВОР ПОСТАВКИ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ №ПВ-5

г. Заречный

12 июля 2010 г.

ОАО «Концерн Росэнергоатом», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова М.В., действующего на основании доверенности № 27-20/945 от 26.03.2010, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с одной стороны и ОАО «Акватех» в лице директора Горбунова А.Я., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется предать в собственность Покупателя холодную питьевую воду, далее именуемую «товар», в количестве, с качеством и в порядке, определяемом настоящим договором с учетом располагаемой производительности водоисточников и собственных потребностей БАЭС.

1.2. Покупатель обязуется принять товар и уплатить обусловленную цену в порядке, определенном разделом 5 настоящего договора.

1.3. Право собственности на соответствующую единицу товара переходит от Поставщика к Покупателю с момента его передачи.

2. Условия передачи товара

2.1. Передача товара Поставщиком Покупателю производится непрерывно в течение срока действия договора в баки IV подъема в соответствии с границей эксплуатационной ответственности сторон, определяемой Приложением 1.

3. Количество и качество товара

3.1. Приблизительное количество поставляемого товара составляет до 40 м³/час (в зависимости от наличия свободных объемов добытой воды). Фактическое количество поставляемого товара определяется на основании данных показаний коммерческого прибора учета (тип прибора: Взлёт МР исполнения УРСВ-540П, заводской номер: 800089), установленного в ВК-9к, расположенного в нескольких метрах восточнее забора Водонасосной станции 4 (далее по тексту-ВНС-4) от центрального въезда на территории ВНС-4 со стороны ул. Мира. Снятие показаний прибора учета производится ежемесячно «Покупателем» самостоятельно либо в присутствии представителя «Поставщика» и оформляется актом.

3.2. В случае отказа прибора коммерческого учёта, установленного в водопроводном колодце (деле по тексту-ВК) 9к, фактическое количество поставляемого товара определяется на основании показаний прибора технического учёта, установленного на насосной станции III подъёма и за вычетом показаний прибора коммерческого учёта, установленного в ВК-667.

3.3. Качество поставляемого товара должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.3.1074-01.

4. Права и обязанности сторон

4.1. Поставщик имеет право:

4.1.1. Ограничивать или прекращать поставку товара в случаях:

- устранения аварийных ситуаций на своих сетях или водоисточниках с незамедлительным уведомлением Покупателя;
- проведения плановых ремонтов водоисточников и своих сетей с оповещением об этом Покупателя не менее чем за 3 суток до начала ремонта;
- несоблюдения установленных договором сроков оплаты за отпущенный товар в течение 2 месяцев;

- при необходимости использования питьевой воды Поставщиком для собственных нужд для обеспечения условий безопасности с незамедлительным извещением Покупателя.

4.1.2. Отказаться от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке на основании и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

4.1.3. В любое время проводить сверку показаний коммерческого прибора учета, установленного в ВК-9к.

4.2. Поставщик обязан:

4.2.1. Обеспечить доставку товара к месту его передачи за свой счет, в порядке, сроки, в количестве и с качеством, определенных условиями настоящего договора.

4.2.2. Передавать товар круглосуточно, в соответствии с требованиями к его количеству и качеству, пригодным для его целевого использования.

4.2.3. Прекратить передачу товара в случае несоответствия его качества установленным нормам с незамедлительным извещением покупателя.

4.2.4. Рассматривать по просьбе Покупателя изменение договорных величин поставки товара при наличии технической возможности.

4.2.5. Оперативно извещать Покупателя об изменениях режима поставки товара.

4.2.6. Прекратить поставку товара по заявке Покупателя на период проведения ремонтов или устранения аварийных ситуаций на эксплуатируемых сетях Покупателя и иных задействованных в процессе водоснабжения сооружениях и оборудовании.

4.2.7. Принимать участие в комиссиях по факту недопоставки или снижения качества товара с составлением двухсторонних актов.

4.3. Покупатель имеет право:

4.3.1. Вносить предложения по изменению договорного количества поставляемого товара.

4.3.2. Вызывать представителей Поставщика для оформления акта при несоблюдении им условий поставки товара, обусловленных договором.

4.3.3. Отказаться от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке на основании и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

4.3.4. Требовать прекращения поставки товара на период проведения ремонтов или устранения аварийных ситуаций на эксплуатируемых сетях Покупателя и иных задействованных в процессе водоснабжения сооружениях и оборудовании.

4.3.5. Обращаться к Поставщику за разъяснениями вопросов, связанных с режимами отпуска товара, а также расчетов за него.

4.3.6. Известить Продавца о нарушении им условий договора о количестве и качестве товара не позднее первого рабочего дня с момента регистрации нарушения.

4.3.7. Производить контрольное определение качества поставляемого товара.

4.4. Покупатель обязан:

4.4.1. Оплачивать поставленный товар в сроки, установленные настоящим договором.

4.4.2. Обеспечить учет получаемого товара и предоставление данных о количестве полученного товара не позднее 2-го числа месяца, следующего за отчетным. Показания коммерческого прибора учёта передаются покупателем по телефону (34377) 3-67-55.

5. Цена товара и порядок расчетов

5.1. Цена единицы товара на 2010 год составляет 4,92 руб./м³, кроме того НДС 18% (решение Думы городского округа Заречный от 26.11.2009г. №182-Р).

5.2. Изменение цены производится Думой городского округа Заречный в установленном порядке, о чем Поставщик извещает Покупателя.

5.3. Количество товара, подлежащего оплате, определяется на основании показаний приборов учета.

5.4. Оплата товара производится Покупателем на основании счетов-фактур Поставщика в течение 20 дней с момента их получения.

5.5. Ежеквартально стороны составляют акт сверки взаимных расчетов.

6. Срок действия договора, изменение и расторжение договора

6.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с 04.06.2010г. по 31.12.2010г.

6.2. В случае если не позднее 15 дней до окончания срока действия настоящего договора ни одна из сторон не заявит о его прекращении, договор считается продленным на следующий срок на тех же условиях.

6.3. Изменение и расторжение настоящего договора возможны по основаниям и в порядке, предусмотренном настоящим договором и законодательством, регулирующим отношения поставки товаров.

7. Форс – мажор

7.1. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы (пожара, стихийных бедствий, войны, военных действий любого характера, террористических актов, блокады, природных ограничений добычи подземной воды или других независимых от сторон обстоятельств) и невозможности полного или частичного исполнения одной из сторон обязательств по данному договору ни одна из сторон не будет иметь права на возмещение другой стороной понесенных убытков.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно извещать другую сторону о наступлении и прекращении указанных обстоятельств.

8. Заключительные положения

8.1. Стороны несут ответственность по своим обязательствам в соответствии с условиями настоящего договора в порядке определенном действующим законодательством.

8.2. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, разрешаются путем переговоров сторон. В случае невозможности их разрешения, после реализации предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования споров, споры и разногласия передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Свердловской области.

8.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего договора. Приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

9. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон

Поставщик	Покупатель
ОАО «Концерн Росэнергоатом» 109507 г. Москва ул. Ферганская 25 Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» ИНН/КПП 7721632827/663943002 624251 г. Заречный Свердловской обл. а/я 149 тел. 34377-36359 Код ОКПО 08844275 ОГРН 5087746119951 р/с 40702810992000040166 в ГПБ (ОАО) г. Москва к/с 3010181020000000823	ОАО «Акватех» 624250 г. Заречный Свердловской обл Ул. Попова 5 ИНН/КПП 6639020763/663901001 ОГРН 1106639000489 Р/с 40702810614600000096 в ОАО «СКБ-банк» г. Екатеринбург к/с 30101810800000000756 БИК 046577756

БИК 044525823

Заместитель Генерального директора-
директор филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Белоярская атомная
станция»

Директор

М.В. Баканов

А.Я. Горбунов



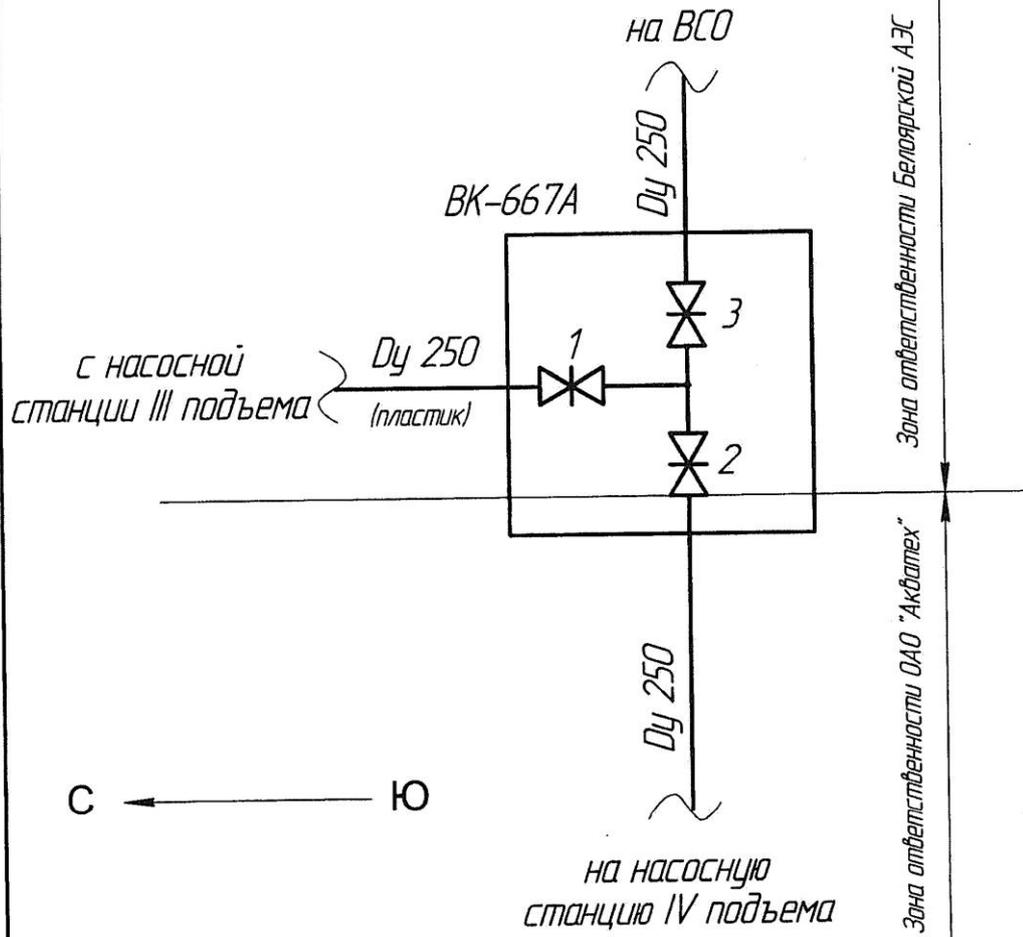
Штамп для согласования договоров.

		Подпись, дата	Замечания
Зам. директора по финансам			<i>[Signature]</i> 02.07.10
ФКО	Статья бюджета 9 250		<i>[Signature]</i> 02.07.2010
Гл. бухгалтер		<i>[Signature]</i>	09.07.10.
Гл. инженер		<i>[Signature]</i>	
ПТО		<i>[Signature]</i>	
ПЭО	Шифр отнесения затрат	<i>[Signature]</i> 13.07.2010	
Инженер по экономической безопасности		<i>[Signature]</i> 17.12.07.2010	
Юр. Отдел		<i>[Signature]</i> 08.07.10	
Куратор договора	Цех		
	ФИО		
	Наименование резерва		

Игорь С

[Signature] 23.07.2010

Схема границ эксплуатационной ответственности по питьевому водоснабжению



Подписи сторон:



Поставщик

М. В. Баканов

Покупатель

А. Я. Горбунов

АКТ №

**разграничения эксплуатационной ответственности
по трубопроводу питьевого водоснабжения**

Настоящий Акт составлен «__» _____ 2010г. между ОАО «Концерн Росэнергоатом» в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Баканова М.В. и ОАО «Акватех» в лице директора Горбунова Андрея Яковлевича о нижеследующем:

На день составления Акта ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет поставку питьевой воды ОАО «Акватех» по магистральному водопроводу от насосной станции 3 подъема до ВНС – 4.

1. Границей эксплуатационной ответственности является задвижка № 2 в колодце ВК – 667А магистрального водопровода.

Указанная задвижка является собственностью Поставщика. Участок водопровода d_y 250 от задвижки № 2 и до ВНС – 4 находится в эксплуатационной ответственности Покупателя.

2. Номера колодцев и задвижек приняты по эксплуатационным схемам Поставщика.

3. Настоящий Акт действует до заключения нового Акта и подлежит пересмотру в следующих случаях:

3.1. При пересмотре договора поставки питьевой воды.

3.2. При изменении наименования поставщика.

3.3. По требованию одной из сторон.

4. Настоящий Акт является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Подписи сторон:

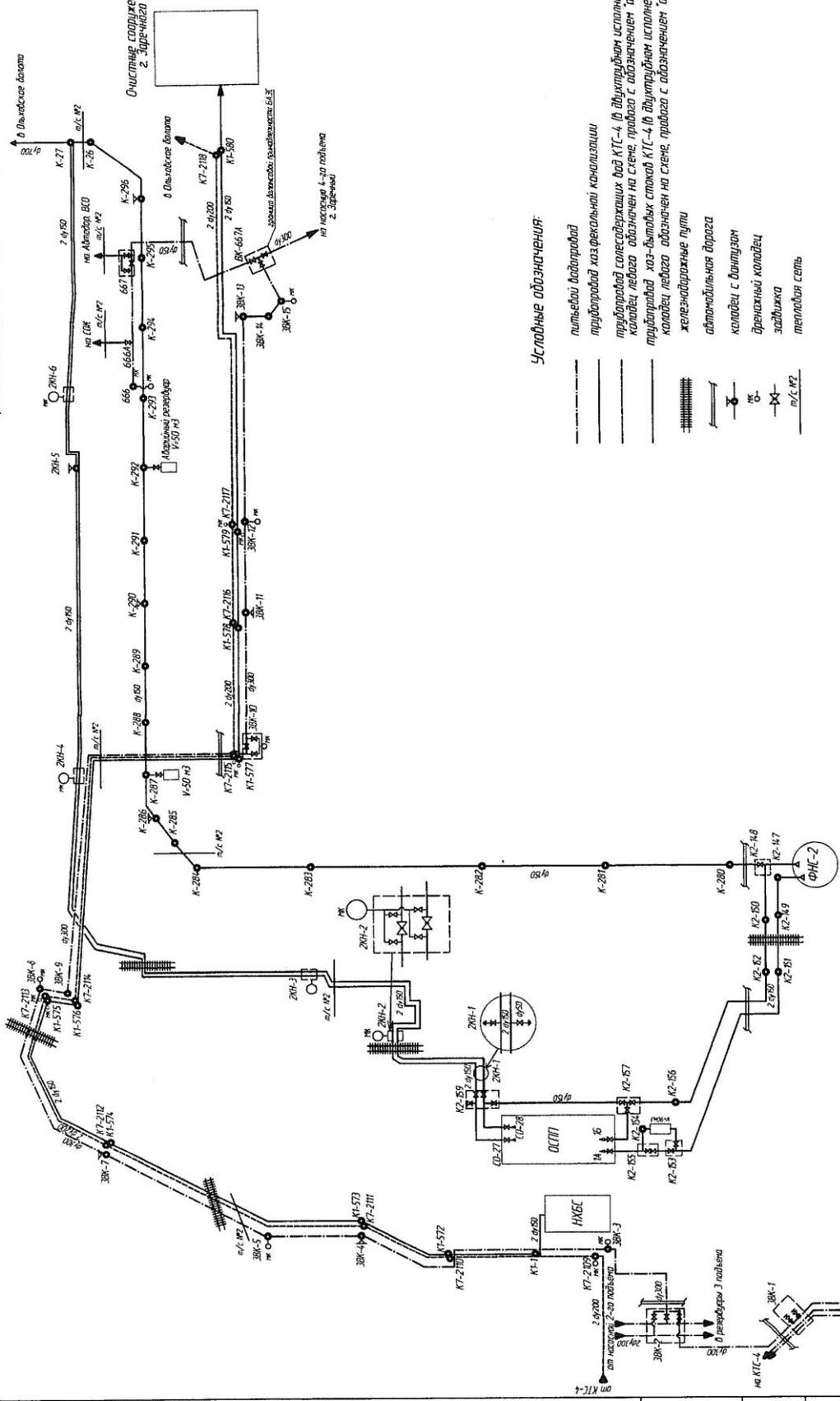
Поставщик

М.В. Баканов

Покупатель

А.Я. Горбунов

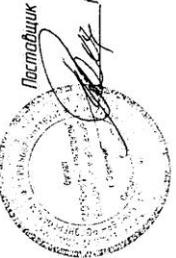
Приложение № ___ к договору поставки питьевой воды № _____



Условные обозначения:

- питьевая водопровод
- трубопровод хозяйственной канализации
- трубопровод солевосдерживающих вод КТС-4 (в дилетридном исполнении, колодез левая обозначен на схеме, правая с обозначением '1')
- трубопровод хозяйственных стоков КТС-4 (в дилетридном исполнении, колодез левая обозначен на схеме, правая с обозначением '1')
- железнодорожные пути
- автомобильная дорога
- колодез с дилетризом
- дренажный колодез
- задвижка
- тепловая сеть

Подписи сторон:



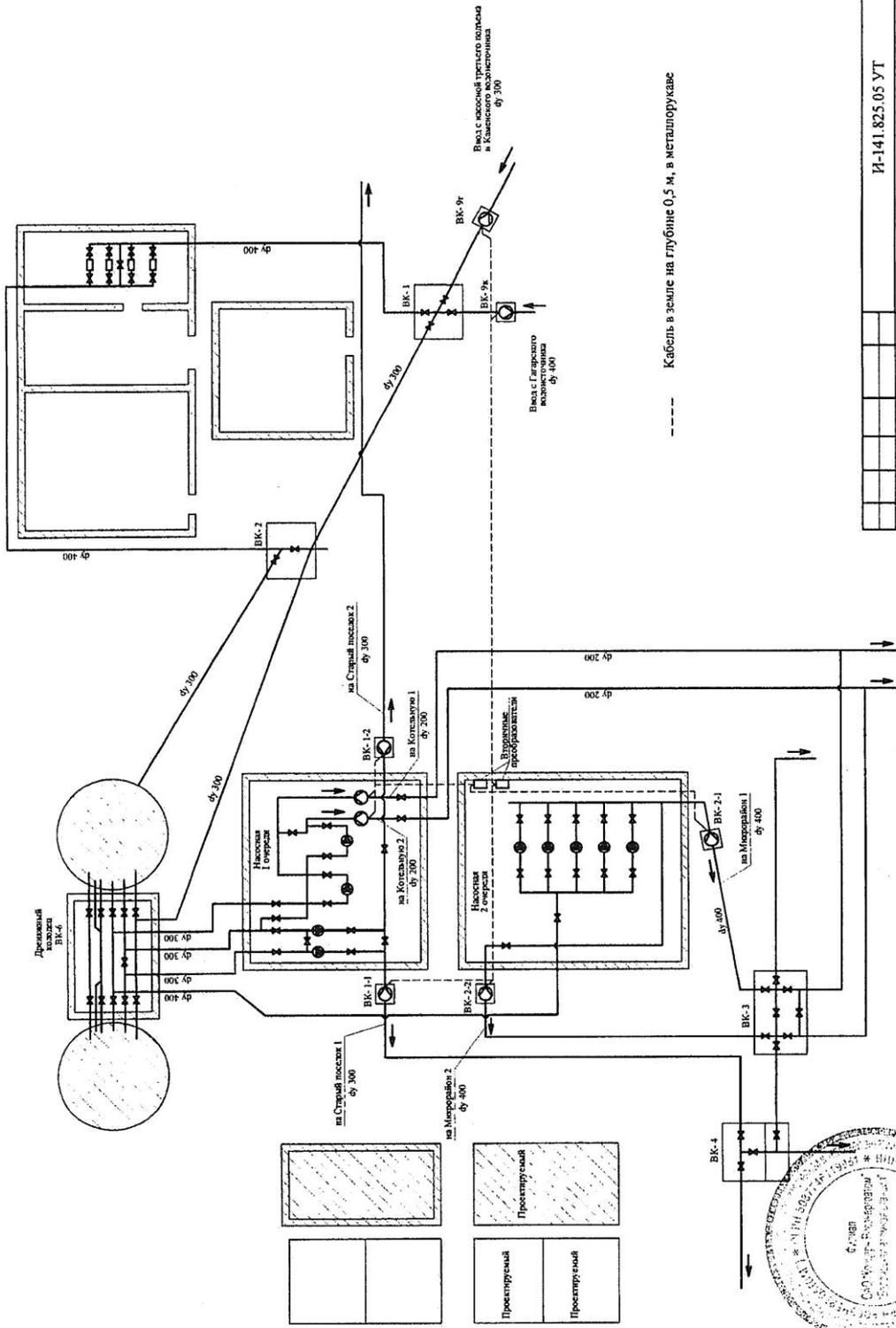
Получатель
А.Я. Гордунюк

Поставщик
М.В. Боканов

Водоводы питьевого водоснабжения, хозяйственной канализации и солевосдерживающих вод между БАЗС и г. Заречный

№ № подл.	Дата	Подп. и дата	Мед. № подл.	Взам. инд. №
-----------	------	--------------	--------------	--------------

Приложение № _____ к договору поставки питьевой воды № _____

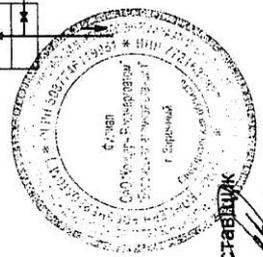


--- Кабель в земле на глубине 0,5 м, в металлорукаве

И-141.825.05 УТ			
Насосная станция четвертого порядка Свердловская область г. Заречный, ул. Мира, 38			
Имя	Кол-во Листов	№ документа	Дата
Проектировщик	Технолог	Инженер	Листов
Разработчик	Забудин		
Узел коммерческого учета холодной питьевой воды			Сталь
План расположения трубопроводов и проводов			Лист
			Листа
ООО "ИПЦ"			

Подписи сторон:

Покупатель
А. Я. Горбунов



Поставщик
М. В. Баканов

Приложение В. Материалы общественных обсуждений

Приложение Г. Протокол измерения шума

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская АЭС» Промышленно-санитарная группа Отдела охраны труда	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» Свидетельство о состоянии измерений № 95.0374-2019 действительно до 09.09.2024 стр. 1 из 2 Протокол измерений шума (уровней звука)
--	---

ПРОТОКОЛ измерений шума (уровней звука, звукового давления)

№ 176/23 от « 10 » мая 2023 г

1. Место проведения измерений: Территория промышленной площадки и санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС

2. Дата проведения измерений: « 10 » мая 2023 г

3. Ф.И.О., должность представителя, присутствовавшего при измерении:

инженер ООТ Шетникова О.В.  (подпись)

4. Цель – измерения в контрольных точках (КТ1 и КТ2) для установления значений уровней звукового давления в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука проникающего шума в помещения жилых и общественных зданий и шума на территории промышленной площадки Белоярской АЭС.

5. Средства измерений и сведения о поверке

измеритель акустический многофункциональный	калибратор акустический	измеритель параметров микроклимата	дальномер лазерный
ЭКОФИЗИКА	САЛ 200	«ТКА-ПКМ» (42)	GLM 100 C
зав.№ ЭФ100147	зав. № 7354	Зав.№ 42318	зав. № 604106283
поверен ФБУ «Уралтест» до 01.03.2024, свидетельство о поверке № С-СЕ/02-03-2023/227451882 от 02.03.2023	поверен ФБУ «Уралтест» до 29.11.2023, свидетельство № С-СЕ/30-11-2022/204751699 от 30.11.2022	поверен ФБУ «Уралтест» до 08.12.2023, свидетельство о поверке № С-СЕ/09-12-2022/207162174 от 09.12.2022	поверен ФБУ «Уралтест» до 07.04.2023, свидетельство о поверке № С-СЕ/08-04-2022/147606517 от 08.04.2022
погрешность измерения: ±0,7 дБ	погрешность измерения: ±0,3 дБ	погрешность измерений: ±0,5 °С; ±5,0 %	погрешность измерений: ±1,5 мм

6. Дополнительные сведения

основные источники шума	характер шума по спектру	по временным характеристикам	температура воздуха, °С	Влажность воздуха, %	Атмосферное давление, кПа
Фон, транспорт автомобильный	широкополосный	постоянный, непостоянный	+3,4 +16,6	49,6 20,3	99,8 99,6

7. НД, регламентирующие объем лабораторных исследований и их оценку

МУК 4.3.3722-21	Методы контроля. Физические факторы. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях
СанПиН 1.2.3685-21	Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
ПКДУ.411000.001РЭ	Руководство по эксплуатации на измеритель акустический многофункциональный ЭКОФИЗИКА

8. Результаты измерений — см.стр.2

Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен и распечатан без разрешения ПСГ ООТ БАЭС.

8. Результаты измерений

№ точки	Место проведения измерений	Время суток	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
КТ 1 (стен и ограждение на расстоянии 2 м нет)														
КТ 1	территория промышленной площадки Белоярской АЭС	с 07.00 до 23.00 часов	55,2	47,8	48,1	46,9	44,8	43,4	39,3	32,1	26,1	49,1	51,5	
КТ 1	территория промышленной площадки Белоярской АЭС	с 23.00 до 07.00 часов	59,5	52,8	51,3	45,2	35,4	31,9	25,0	18,8	15,3	41,3	44,9	
КТ 2 (стен и ограждение на расстоянии 2 м нет)														
КТ 2	территория санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС	с 07.00 до 23.00 часов	59,6	54,8	52,2	54,3	48,4	46,5	40,2	39,0	29,8	53,6	56,5	
КТ 2	территория санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС	с 23.00 до 07.00 часов	44,5	37,1	44,0	38,9	32,6	30,6	26,2	17,1	16,2	41,1	55,1	
Нормируемые параметры шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на селитебной территории (СанПиН 1.2.3685-21, таблица 5.35)														
Границы санитарно-защитной зоны	07.00 – 23.00	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70		
	23.0 – 07.00	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60		
Расширенная неопределенность (при $k=2$, $P=95\%$) не более 1,2 дБ														
Проверка шумомера Экофизика калибратором акустическим CAL 200 до и после проведения измерений на уровне 94,0 дБ: до измерений – 94,0 дБ, после измерений – 94,0 дБ.														

Ответственный за измерения и составление данного протокола – инженер ПСГ ООТ Рожина И. Н. 
(должность, Ф.И.О.) (подпись)

И.о. начальника ООТ Козловских Д.А. 
(должность, Ф.И.О.) (подпись)

Приложение Д. Расчёт выбросов загрязняющих веществ

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	45
----------------------	---	------	----

4.2.2 Эксплуатация участков и установок по переработке ТРО

4.2.2.1 Все вновь проектируемые участки и установки переработки ТРО обеспечиваются вновь организуемыми системами вентиляции.

Системы вентиляции обеспечивают:

- создание локальных климатических условий, приемлемых для работы персонала и технологического оборудования;
- снижение концентрации радиоактивных аэрозолей в воздухе помещений;
- отвод вредных газов и паров;
- поддержание направленного потока воздуха;
- фильтрацию загрязненного отходящего воздуха и контролируемого сброса очищенного удаляемого воздуха;

4.2.2.2 В помещениях, предназначенных для оснащения 1,2 блоков Белоярской АЭС оборудованием и установками для переработки ТРО, проектируются самостоятельные вытяжные системы – общеобменные и местные с механическим побуждением с очисткой воздуха от каждого участка. Очищенный вытяжной воздух отводится в выбросную ветрмбу через существующие воздуховоды вытяжных систем 1В-1 и 3В-1. В месте врезки в существующие воздуховоды предусмотрен радиационный контроль вытяжного воздуха.

4.2.2.3 Системы местной вытяжной вентиляции работают в течении смены во время производственного процесса. Системы общеобменной вентиляции работают в непрерывном режиме (24 часа в сутки, 365 дней в году).

4.2.2.4 Воздух, удаляемый от проектируемых участков и установок, подвергается двухступенчатой очистке:

- первая ступень – газоочистное оборудование, входящее в состав участков переработки ТРО: грубая очистка отходящего воздуха от пыли, содержащей крупнодисперсные частицы от 5 мкм, на фильтровальных установках с эффективностью очистки не менее 90%;
- вторая ступень – газоочистное оборудование, установленное в системах вентиляции: тонкая очистка на аэрозольных фильтрах с эффективностью не менее 99, 95%.

Источники выделения загрязняющих вещества, перечень и количество вредных и радиоактивных веществ, отходящих от источников выделения и выбрасываемых в атмосферу до и после очистки, приведен в таблице 4.2.2.1.

4.2.2.5 Перечень вредных химических веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации установок переработки ТРО, приведен в таблице 4.2.2.2.

4.2.2.6 Характеристика источников выбросов и характеристика валовых выбросов вредных химических веществ при эксплуатации установок переработки ТРО приведены в таблицах 4.2.2.3 и 4.2.2.4 соответственно.

4.2.2.7 Карта – схема расположения источников выбросов приведена на рисунке 4.1.

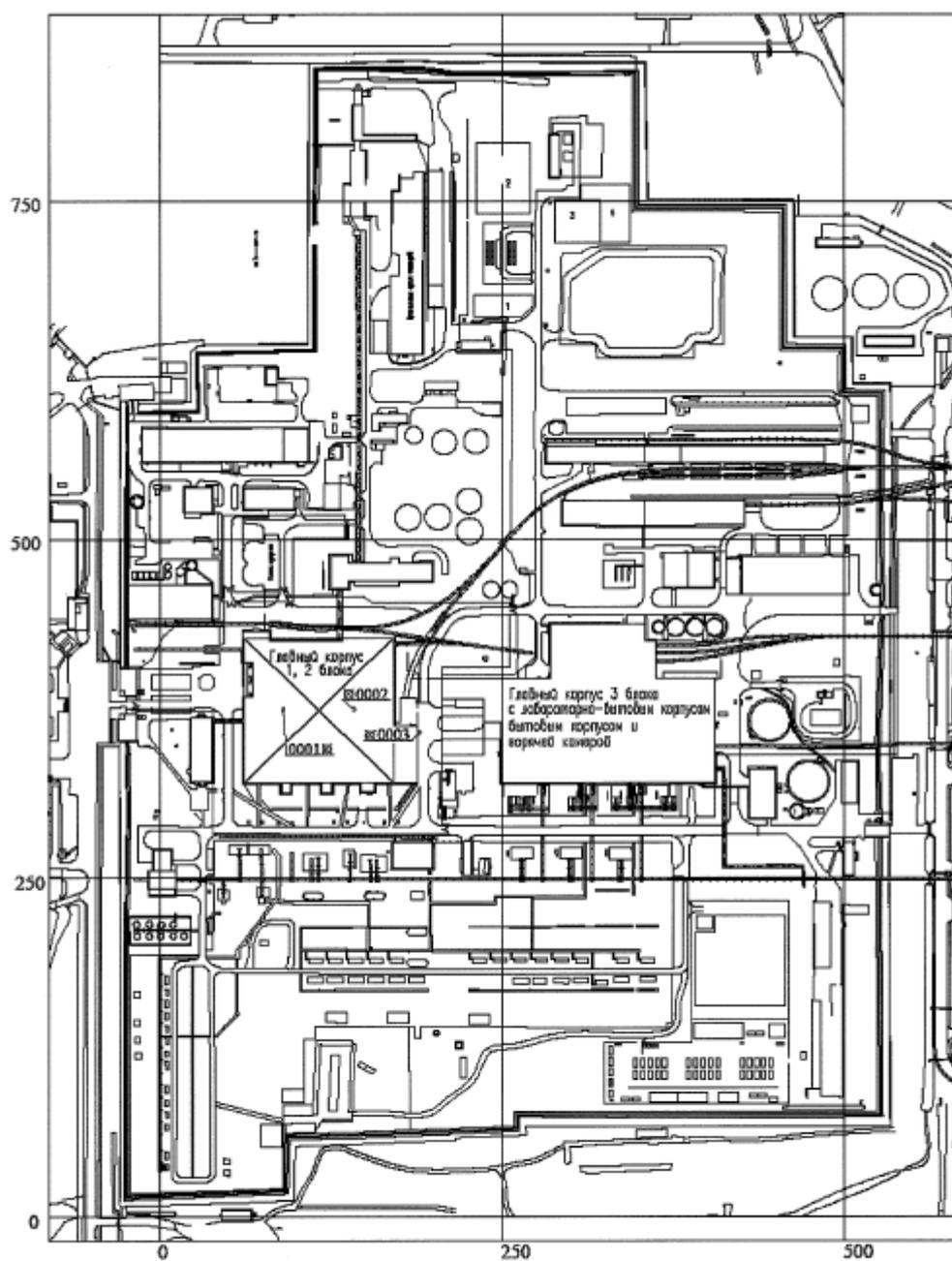


Рисунок 4.1 Источники выбросов загрязняющих и радиоактивных веществ

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм. 1 Зам	53
----------------------	--	---------------	----

Таблица 4.2.2.2 - Перечень вредных химических веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации участков переработки ТРО

Код	Наименование вещества	Критерий качества атмосферного воздуха	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества,	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Эксплуатация участков переработки ТРО						
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с.с	0,040	3	4,42E-05	5,54E-04
143	Марганец и его соединения	ПДК м.р.	0,010	2	6,69E-07	5,41E-06
150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,010	-	4,32E-04	7,62E-04
203	Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	ПДК с/с	0,0015	1	1,98E-06	1,60E-05
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м.р.	0,200	3	6,96E-01	1,02E+01
302	Кислота азотная	ПДК м.р.	0,400	2	1,12E-03	1,97E-03
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м.р.	0,400	3	1,13E-01	1,66E+00
328	Углерод (Сажа)	ПДК м.р.	0,150	3	2,20E-06	7,00E-06
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м.р.	0,500	3	3,70E-06	1,20E-05
337	Углерод оксид	ПДК м.р.	5,000	4	1,56E-01	2,50E+00
1591	Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	ОБУВ	0,015	-	1,12E-03	1,97E-03
2732	Керосин	ОБУВ	1,200	-	6,70E-06	2,20E-05
2902	Взвешенные вещества	ПДК м.р.	0,500	3	2,66E-05	2,69E-04
группы суммации:						
6204	Группа суммации (301, 330)					
<i>Итого веществ</i>		13			0,967581	14,370501
<i>групп суммации</i>		1				

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	47
---------------------------	--	----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	54
-------------------	---	------	----

Таблица 4.2.2.3 Характеристика источников выбросов вредных веществ и количественная характеристика выбросов при эксплуатации участков переработки ТРО

Производство, цех, технологический процесс	Источники выделения загрязняющих веществ		Источники выбросов загрязняющих веществ					Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м				Выделения и выбросы загрязняющих веществ										
	Наименование	Количество	Наименование	Количество	Номер на карте-схеме	Высота Н, м	Диаметр устья выходного сечения D, м	скорость W, м/с	объем V, м³/с	температура T, °C	X1	Y1	X2	Y2	Наименование загрязняющих веществ	до очистки			Газоочистное оборудование		после очистки			Период проведения работ	
																г/с	мг/м³	т/год	Наименование	Кэффициент очистки, %	г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
Эксплуатация участков переработки ТРО																									
Транспортный въезд	Грузовой транспорт	1	выбросная труба	1	0003	27,2	0,16	11,05	0,222	16,0	190	360	190	360	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000018	-	0,000065	-	-	0,000018	-	0,000065	
															304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000003	-	0,000010			0,000003	-	0,000010	
															328	Углерод (Сажа)	0,000002	-	0,000007			0,000002	-	0,000007	
															330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000004	-	0,000012			0,000004	-	0,000012	
															337	Углерод оксид	0,000041	-	0,000136			0,000041	-	0,000136	
															2732	Керосин	0,000007	-	0,000022			0,000007	-	0,000022	
Участок фрагментации ТРО. Пом. 11/1	Стол плазменной резки	1	выбросная труба	1	0001	100,0	2,5	4,24	20,833	16,0	90	375	90	375	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001156	-	0,018700	ФАСТ-3500-М	99,95	5,78E-07	-	9,35E-06	
															143	Марганец и его соединения	0,000021	-	0,000212			1,05E-08	-	1,06E-07	
															203	Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	0,000062	-	0,000627			3,11E-08	-	3,14E-07	
															301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,580000	-	8,505280			5,80E-01	-	8,51E+00	
															304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,094250	-	1,382108			9,43E-02	-	1,38E+00	
															337	Углерод оксид	0,129722	-	2,083200			1,30E-01	-	2,08E+00	
Участок сортировки и пресования ТРО. Пом. 11/1	Пресс	1												2902	Взвешенные вещества	0,011667	-	0,117600	ФАСТ-3500-М	99,95	5,83E-06	-	5,88E-05		
														2902	Взвешенные вещества	0,005017	-	0,050568			2,51E-06	-	2,53E-05		
Участок фрагментации ТРО. Пом. 11/1	Кабина струйной абразивной дезактивации	1												2902	Взвешенные вещества	0,000972	-	0,009800	ФАСТ-3500-М	99,95	4,86E-07	-	4,9E-06		

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	48
---------------------------	--	----

АО СПИИ «ВНИИЭТ»	Безьярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	55
---------------------	--	------	----

Производ- ство, цех, технологический процесс	Источники выделения загрязняющих веществ		Источники выбросов загрязняющих веществ					Параметры газо-воздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м				Выделения и выбросы загрязняющих веществ										
	Наименование	Количество	Наименование	Количество	Номер на карте-схеме	Высота Н, м	Диаметр устья выходного сечения D, м	скорость W ₀ , м/с	объем V ₁ , м ³ /с	температура T _г , °С	X1	Y1	X2	Y2	Наименование загрязняющих веществ	до очистки			Газоочистное оборудование		после очистки			Период проведения работ	
																г/с	мг/м ³	т/год	Наименование	Коэффициент очистки, %	г/с	мг/м ³	т/год		
Участок фрагментации ТРО. Пом. 6/1	Ленточно-пильный станок	1													123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,009722	-	0,098000	ФАСТ-3500-М	99,95	4,86E-06		4,9E-05		
	Участок фрагментации ТРО. Пом. 6/1	1													123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000778	-	0,007840	ФАСТ-3500-М	99,95	3,89E-07		3,92E-06		
Узел деактивации. Пом. 358	Ванна деактивации	1													302 Кислота азотная	0,001117	-	0,001969	-	-	0,001117	-	0,001969		
																150 Натрий гидроксид	0,000432	-	0,000762	-	-	0,000432	-	0,000762	
Производственные участки	Общеобменная вентиляция	1													1591 Этидионовая кислота (Кислота щавелевая)	0,001117	-	0,001969	-	-	0,001117	-	0,001969		
																123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,076722	-	0,982688			3,84E-05		4,91E-04	
																143 Марганец и его соединения	0,001317	-	0,010618	ФАСТ-3500-М	99,95	6,58E-07		5,31E-06	
																203 Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	0,003889	-	0,031360			1,94E-06		1,57E-05	
																301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,168756	-	1,701056	-	-	1,69E-01		1,70E+00	
																304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,027423	-	0,276422	-	-	2,74E-02		2,76E-01	
																337 Углерод оксид	0,041333	-	0,416640	-	-	4,13E-02		4,17E-01	
																	2902 Взвешенные вещества	0,007150	-	0,072072	ФАСТ-3500-М	99,95	3,575E-06		3,604E-05
Участок фрагментации ТРО. Пом. 3/3а	Дробилка-измельчитель	1	выбросная труба	1	0002	100,0	2,5	8,49	41,7	16	141	375	141	375	2902 Взвешенные вещества	0,022222		0,224000	ФАСТ-3500-М	99,95	1,11E-05		0,000112		
															Участок фрагментации ТРО. Пом. 3/3а	Станок разделки кабеля	1								

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	49
---------------------------	--	----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	56
-------------------	---	------	----

Производство, цех, технологический процесс	Источники выделения загрязняющих веществ		Источники выбросов загрязняющих веществ					Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м				Выделения и выбросы загрязняющих веществ										
	Наименование	Кол-чество	Наименование	Кол-чество	Номер на карте-схеме	Высота H, м	Диаметр устья выходного сечения D, м	скорость W ₀ , м/с	объем V ₁ , м ³ /с	температура T _г , °C	X1	Y1	X2	Y2	Наименование загрязняющих веществ	до очистки			Газочистное оборудование		после очистки			Период проведения работ	
																г/с	мг/м ³	т/год	Наименование	Кэффициент очистки, %	г/с	мг/м ³	т/год		
Участок фрагментации ТРО. Пом. 3/3а	Галтовочный барабан	1													2902	Взвешенные вещества	0,003056		0,030800	ФАСТ-3500-М	99,95	1,53E-06		1,54E-05	
Производственные участки	Общеобменная вентиляция	1													2902	Взвешенные вещества	0,000972		0,009800	ФАСТ-3500-М	99,95	4,861E-07		4,9E-06	

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	50
---------------------------	--	----

Таблица 4.2.2.4 - Характеристика валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации участков переработки ТРО

наименование	код	Кол-во вредных веществ, отходящих от всех источников	в том числе		из поступающих на очистку		Всего выбрасывается в атмосферу	Уловлено и обезврежено в % к общему количеству вредных веществ
			выделяется без очистки	поступает на очистку	уловлено и обезврежено	будет утилизировано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Эксплуатация участков переработки ТРО								
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	123	1,107228	0,000000	1,107228	1,106674	1,106674	0,000554	99,95
Марганец и его соединения	143	0,010830	0,000000	0,010830	0,010825	0,010825	0,000005	99,95
Натрий гидроксид	150	0,000762	0,000762	0,000000	0,000000	0,000000	0,000762	0,00
Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	203	0,031987	0,000000	0,031987	0,031971	0,031971	0,000016	99,95
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	10,206401	10,206401	0,000000	0,000000	0,000000	10,206401	0,00
Кислота азотная	302	0,001969	0,001969	0,000000	0,000000	0,000000	0,001969	0,00
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	1,658540	1,658540	0,000000	0,000000	0,000000	1,658540	0,00
Углерод (Сажа)	328	0,000007	0,000007	0,000000	0,000000	0,000000	0,000007	0,00
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	330	0,000012	0,000012	0,000000	0,000000	0,000000	0,000012	0,00
Углерод оксид	337	2,499976	0,000136	2,499840	0,000000	0,000000	2,499976	0,00
Этандиовая кислота (Кислота шавелевая)	1591	0,001969	0,001969	0,000000	0,000000	0,000000	0,001969	0,00
Керосин	2732	0,000022	0,000022	0,000000	0,000000	0,000000	0,000022	0,00
Взвешенные вещества	2902	0,537040	0,000000	0,537040	0,536771	0,536771	0,000269	99,95
Всего веществ		16,056742	11,869818	4,186925	1,686241	1,686241	14,370501	
в том числе твердых:		1,687854	0,000769	1,687085	1,686241	1,686241	0,001613	
жидких/газообразных		14,368889	11,869049	2,499840	0,000000	0,000000	14,368889	

702174.0000.170799-ОЭС.ТЧ

Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Текстовая часть

51

АО СПИИ
«ВНПШПТ»

Валовые выбросы АЭС, 1 очередь. Очистные 1,2 блоков
оборудованием и участками для переработки ТРО
Раздел 8

Изм

57

4.4 ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

4.4.1 В здании для вновь проектируемого оборудования и установок для переработки ТРО предусмотрены системы местной технологической вытяжной вентиляции и системы общеобменной вытяжной вентиляции.

В качестве газоочистного оборудования в системах общеобменной вентиляции В1, В3, В4 и местной технологической вентиляции ВЦ1-ВЦ6 используются аэрозольные фильтры высокоэффективной очистки (класс Н13, Н14) для атомных станций.

Корпуса фильтров выполнены из негорючих материалов и оснащены стандартными фильтрующими элементами.

Проектом предусмотрено резервирование фильтров в количестве не менее 1/3 полной расчетной производительности по объемному расходу.

Аэрозольные фильтры, применяемые в проекте, удовлетворяют требованиям НП-021-15. Разрежение, создаваемое вентиляционными агрегатами в течение всего срока эксплуатации, больше максимального аэродинамического сопротивления очистного оборудования. Эффективность очистки поддерживается на уровне не ниже установленного в проектной документации в течение всего срока эксплуатации. Фильтрующие материалы предназначены для высокоэффективной очистки воздуха (газов) от аэрозольных частиц массовой концентрацией до 0,1 мг/м³.

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	53
---------------------------	--	----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	60
----------------------	--	------	----

4.4.2 Основные технические характеристики фильтров представлены в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4.1 – Основные технические характеристики фильтров

Тип фильтра	ФАСТ-3500-М	Ф-2,8
Класс фильтра	H13	H14
Номинальная производительность, м ³ /ч	3500	420
Материал фильтра	стекловолокно	стекловолокно
Рама фильтра	лист стальной	фанера
Сопротивление потоку воздуха, Па:		
- начальное	400	280
- конечное	1500	1500
Максимальная температура, °С	150	60
Максимальная относительная влажность очищаемой среды, %	99	95
Эффективность очистки, не менее, %	99,95	99,95

4.4.3 Характеристика работы газоочистного оборудования приведена в таблице 4.4.2.

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	54
---------------------------	---	----

Таблица 4.4.2 – Характеристика работы газоочистного оборудования

Номер источника выбросов	Обслуживаемые помещения, процесс	Цех, оборудование	Газоочистная установка (ГОУ)	Вещества, по которым производится газоочистка	Кэф-т обеспеченности газоочисткой, К(1), %	Проектная степень очистки	Уровень апробации (промышленная, опытно-промышл. или стадии разработки, внедрения ГОУ)	Наименование загрязняющих веществ	Выделение вредных веществ без газоочистки		Выброс вредных веществ с учетом газоочистки		Этапность внедрения		
									Бк/с	Бк/год	Бк/с	Бк/год	Пусковой комплекс	1-я оч. строительства	Полное развитие
									г/с	т/год	г/с	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Эксплуатации участков переработки ТРО															
0001 (система вентиляции 1В-1)	Участок сортировки и прессования ТРО. Пом. 11/1 Участок фрагментации ТРО. Пом. 11/1 Узел дезактивации. Пом. 358	ГК-1	ФАСТ-3500-М	радионуклиды (аэрозоль); пыль твердых веществ	100	99,95	промышленная	Радионуклиды	4,11E+01	4,14E+08	2,05E-02	2,07E+05			
								Взвешенные вещества	2,48E-02	2,50E-01	1,24E-05	1,25E-04			
								диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	8,84E-02	1,11E+00	4,42E-05	5,54E-04			
								Марганец и его соединения	1,34E-03	1,08E-02	6,69E-07	5,41E-06			
								Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	3,95E-03	3,20E-02	1,98E-06	1,60E-05			
0002 (система вентиляции 3В-1)	Участок фрагментации ТРО. Пом. 3/3а	ГК-1	ФАСТ-3500-М	радионуклиды (аэрозоль); пыль твердых веществ	100	99,95	промышленная	Радионуклиды	4,71E+00	4,75E+07	2,35E-03	2,37E+04			
								Взвешенные вещества	2,85E-02	2,87E-01	1,42E-05	1,43E-04			

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	67
----------------------	--	------	----

4.5.5 Кроме оценочного, был также выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ с помощью автоматизированной расчетной программы Эколог 4.5»

Расчет производился для летнего периода, на высоте 2 метра без учета фоновых концентраций.

Координаты источников выбросов приведены в условной системе координат.

Расчет рассеивания произведен для расчетной площадки размером 500x900 м, с шагом сетки 100 м.

Расчетами определены точки максимальных концентраций и концентрации в контрольных точках: на границе территории объекта. В жилой застройке расчетные точки не заданы ввиду большой удаленности от источника выброса (3000 м в южной направлении).

Таблица 4.5.3 Контрольные расчетные точки:

№ точки	Координаты точки (м)		Высота, (м)	Тип точки
	X	Y		
1	-29,00	595,00	2	Граница территории
2	354,00	851,00	2	Граница территории
3	533,00	66,00	2	Граница территории
4	-29,00	8,00	2	Граница территории

4.5.6 Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере.

При эксплуатации установок переработки ТРО максимальные приземные концентрации по всем загрязняющим веществам менее 0,01 долей ПДК, за исключением диоксида азота. Ожидаемая приземная концентрация по диоксиду азота составит: на границе территории предприятия – 0,01 долей ПДК, в точке максимуму на территории предприятия – 0,01 долей ПДК. По всем остальным веществам расчет рассеивания нецелесообразен.

Проектируемый объект не является источником воздействия на окружающую среду и население.

4.7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМОГО ВЫБРОСА (ПДВ)

Ожидаемые выбросы проектируемого объекта рекомендуется установить как норматив предельно-допустимых выбросов (ПДВ) по каждому загрязняющему веществу.

Предложения по нормативам предельно-допустимых выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выброса представлены в таблице 4.7.1.

Предложения по нормативам ПДВ были разработаны с учетом требований Распоряжения Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316 «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды». Все вещества, указанные в Распоряжении, включены в таблицу Предложений по нормативам ПДВ.

№ источника выброса на карте-схеме	Производство и источник выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам выбросов			
			ПДВ		ВСВ	
			Бк/с	Бк/год		
			г/с	т/год	г/с	т/год
Эксплуатация участков переработки ТРО						
0001	Участки переработки ТРО	Радионуклиды	2,05E-02	2,07E+05	-	-
		Взвешенные вещества	1,24E-05	1,25E-04	-	-
		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	4,42E-05	5,54E-04	-	-
		Марганец и его соединения	6,69E-07	5,41E-06	-	-
		Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	1,98E-06	1,60E-05	-	-
		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,96E-01	1,02E+01	-	-
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,13E-01	1,66E+00	-	-
		Углерод оксид	1,56E-01	2,50E+00	-	-
		Кислота азотная	1,12E-03	1,97E-03	-	-
		Натрий гидроксид	4,32E-04	7,62E-04	-	-
Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	1,12E-03	1,97E-03	-	-		
0002	Участки переработки ТРО	Радионуклиды	2,35E-03	2,37E+04	-	-
		Взвешенные вещества	1,42E-05	1,43E-04	-	-
0003	Грузовой транспорт	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,78E-05	6,50E-05	-	-
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,90E-06	1,00E-05	-	-
		Углерод (Сажа)	2,20E-06	7,00E-06	-	-
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3,70E-06	1,20E-05	-	-
		Углерод оксид	4,11E-05	1,36E-04	-	-
		Керосин	6,70E-06	2,20E-05	-	-

702174.0000.170799-ООС.ТЧ

Перечень мероприятий по
охране окружающей среды
Текстовая часть

64

АО СПИИ
«ВНИИСПТ»Репрогресс АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков
оборудованием и установками для переработки ТРО
Раздел 8

Изм

70

№ источника выброса на карте-схеме	Производство и источник выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам выбросов			
			ПДВ		ВСВ	
			Бк/с	Бк/год	г/с	т/год
			г/с	т/год	г/с	т/год
702174.0000.170799-ООС.ТЧ	<i>Итого по веществам</i>	Радионуклиды	2,29E-02	2,30E+05	-	-
		Взвешенные вещества	2,66E-05	2,69E-04	-	-
		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	4,42E-05	5,54E-04	-	-
		Марганец и его соединения	6,69E-07	5,41E-06	-	-
		Натрий гидроксид	4,32E-04	7,62E-04	-	-
		Хром (VI) шестивалентный (в пересчете на трехокись хрома)	1,98E-06	1,60E-05	-	-
		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,96E-01	1,02E+01	-	-
		Кислота азотная	1,12E-03	1,97E-03	-	-
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,13E-01	1,66E+00	-	-
		Углерод (Сажа)	2,20E-06	7,00E-06	-	-
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3,70E-06	1,20E-05	-	-
		Углерод оксид	1,56E-01	2,50E+00	-	-
		Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	1,12E-03	1,97E-03	-	-
		Керосин	6,70E-06	2,20E-05	-	-
			Всего радионуклидов	2,29E-02	2,30E+05	
	Всего загрязняющих веществ	0,967581	14,370501			
	в том числе твердых:	0,000508	0,000851			
	жидких/газообразных	0,967073	14,369651			
Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть						
65						

АО СПИИ
«ВНИИСПТ»

Белгородская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков
оборудованием и установками для переработки ТРО
Раздел 8

Изм

71

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.50
Copyright © 1990-2017 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Серийный номер 01-01-1441, СГПИИ "ВНИПИЭТ" 8

Предприятие: 110, БАЭС

Город: 4, Заречный

Район: 1, Новый район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Импорт из INT-файла

ВР: 1, Новый вариант расчета

Расчетные константы: E1=0,01, E2=0,01, E3=0,01, S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца,	-14,5
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца,	23,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5

Параметры источников выбросов

Учет

"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"%" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

- 1 - точечный;
- 2 - линейный;
- 3 - неорганизованный;
- 4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;
- 5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;
- 6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;
- 7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;
- 8 - автомагистраль.

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование ис-точника	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. реп.	Коорд. ос. (м)		Ширина источ. (м)	
												X1-ос. (м)	Y2-ос. (м)		
+	0	0	1	Выбросная труба 1	Выброс, (л/с)	100,0	2,50	20,833	4,24406	16	1,0	90,0	375,0	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества														
0123	Железа оксид														
0143	Марганец и его соединения														
0150	Натрий гидроксид														
0203	Хрома (VI) оксид														
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)														
0302	Азотная кислота														
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)														
0337	Углерод оксид														
1591	Кислота щавелевая														
+	0	0	2	Выбросная труба 2	Выброс, (л/с)	100,0	2,50	41,7	8,49505	16	1,0	141,0	375,0	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества														
2902	Взвешенные вещества														
+	0	0	3	Выбросная труба 3	Выброс, (л/с)	27,2	0,16	0,222	11,04137	16	1,0	190,0	360,0	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества														
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)														
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)														
0328	Углерод черный (Сажа)														
0330	Сера диоксид														
0337	Углерод оксид														
2732	Керосин														

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	144
----------------------	--	------	-----

Выбросы источников по веществам

Учет:
 "0" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - точечный;
 2 - линейный;
 3 - неорганизованный;
 4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;
 5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;
 6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;
 7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;
 8 - автомагистраль.

Вещество: 0123 Железа оксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0000440	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	684,1317	1,2039
Итого:					0,0000440		0,0000			0,0000		

Вещество: 0143 Марганец и его соединения

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0000010	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	684,1317	1,2039
Итого:					0,0000010		0,0000			0,0000		

Вещество: 0150 Натрий гидроксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0002220	1	0,0001	570,0000	0,5000	0,0001	684,1317	1,2039
Итого:					0,0002220		0,0001			0,0001		

Вещество: 0203 Хрома (VI) оксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0000020	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	684,1317	1,2039
Итого:					0,0000020		0,0000			0,0000		

Вещество: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,6960000	1	0,0108	570,0000	0,5000	0,0097	684,1317	1,2039
0	0	3	1	+	0,0000180	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,6960180		0,0108			0,0098		

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	138
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	145
----------------------	--	------	-----

Вещество: 0302 Азотная кислота

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0002220	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	684,1317	1,2039
Итого:					0,0002220		0,0000			0,0000		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,1131000	1	0,0009	570,0000	0,5000	0,0008	684,1317	1,2039
0	0	3	1	+	0,0000030	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,1131030		0,0009			0,0008		

Вещество: 0328 Углерод черный (Сажа)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	3	1	+	0,0000020	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,0000020		0,0000			0,0000		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	3	1	+	0,0000040	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,0000040		0,0000			0,0000		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,1556670	1	0,0001	570,0000	0,5000	0,0001	684,1317	1,2039
0	0	3	1	+	0,0000410	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,1557080		0,0001			0,0001		

Вещество: 1591 Кислота щавелевая

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0,0000830	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	684,1317	1,2039
Итого:					0,0000830		0,0000			0,0000		

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	139
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	146
----------------------	--	------	-----

Вещество: 2732 Керосин

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	3	1	+	0,0000070	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:					0,0000070		0,0000			0,0000		

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	2	1	+	0,0000140	1	0,0000	570,0000	0,5000	0,0000	927,5690	1,5173
Итого:					0,0000140		0,0000			0,0000		

Выбросы источников по группам суммации

Учет:

- "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 - "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 - "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
- При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

- 1 - точечный;
- 2 - линейный;
- 3 - неорганизованный;
- 4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в одну площадной;
- 5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;
- 6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;
- 7 - совокупность точечных с зонтом или горизонтальным направлением выброса;
- 8 - автомагистраль.

Группа суммации: 6009

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
								См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
0	0	1	1	+	0301	0,6960000	1	0,0108	570,0000	0,5000	0,0097	684,1317	1,2039
0	0	3	1	+	0301	0,0000180	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
0	0	3	1	+	0330	0,0000040	1	0,0000	155,0400	0,5000	0,0000	82,2605	0,5000
Итого:						0,6960220		0,0108			0,0098		

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	140
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	147
----------------------	--	------	-----

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно Допустимая Концентрация			Коеф. экологич. ситуации	Фоновая концентр.	
		Тип	Спр. значе-ние	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	ПДК с/с * 10	0,04	0,4	1	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,01	0,01	1	Нет	Нет
0150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,01	0,01	1	Нет	Нет
0203	Хрома (VI) оксид	ПДК с/с * 10	0,0015	0,015	1	Нет	Нет
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	ПДК м/р	0,2	0,2	1	Нет	Нет
0302	Азотная кислота	ПДК м/р	0,4	0,4	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	0,4	1	Нет	Нет
0328	Углерод черный (Сажа)	ПДК м/р	0,15	0,15	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	0,5	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	5	1	Нет	Нет
1591	Кислота щавелевая	ОБУВ	0,015	0,015	1	Нет	Нет
2732	Керосин	ОБУВ	1,2	1,2	1	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	0,5	1	Нет	Нет
6009	Группа сумм. (2) 301 330	Группа			1	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Набор-автомат**

Перебор метеопараметров осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Шаг		Высота (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			X	Y		
		X	Y	X	Y					
1	Заданная	-80	435	600	435	900	100	100	2	

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	141
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	148
----------------------	--	------	-----

Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-29,00	595,00	2	на границе производственной зоны	граница предприятия
2	354,00	851,00	2	на границе производственной зоны	граница предприятия
3	533,00	66,00	2	на границе производственной зоны	граница предприятия
4	-29,00	8,00	2	на границе производственной зоны	граница предприятия

**Вещества, расчет для которых не целесообразен
Критерий целесообразности расчета E3=0,01**

Код	Наименование	Сумма Ст/ПДК
0123	Железа оксид	0
0143	Марганец и его соединения	0
0150	Натрий гидроксид	6,9E-5
0203	Хрома (VI) оксид	0
0302	Азотная кислота	2E-6
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000878
0328	Углерод черный (Сажа)	1E-6
0330	Сера диоксид	1E-6
0337	Углерод оксид	9,7E-5
1591	Кислота щавелевая	1,7E-5
2732	Керосин	0
2902	Взвешенные вещества	0

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	149
----------------------	--	------	-----

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения
320	885	0,01	204	0,50	0,000	0,000
-80	885	0,01	162	0,50	0,000	0,000
520	685	0,01	234	0,50	0,000	0,000

Вещество: 6009 Группа сумм. (2) 301 330
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр.ветра	Скор.ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до исключения
320	885	0,01	204	0,50	0,000	0,000
-80	885	0,01	162	0,50	0,000	0,000
520	685	0,01	234	0,50	0,000	0,000

**Результаты расчета и вклады по веществам
(расчетные точки)**

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - точка на границе здания

Вещество: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
2	354	851	2	0,01	209	0,50	0,000	0,000	2
3	533	66	2	0,01	305	0,50	0,000	0,000	2
4	-29	8	2	0,01	18	0,50	0,000	0,000	2
1	-29	595	2	0,01	152	0,50	0,000	0,000	2

Вещество: 6009 Группа сумм. (2) 301 330

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
2	354	851	2	0,01	209	0,50	0,000	0,000	2
3	533	66	2	0,01	305	0,50	0,000	0,000	2
4	-29	8	2	0,01	18	0,50	0,000	0,000	2
1	-29	595	2	0,01	152	0,50	0,000	0,000	2

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	150
----------------------	--	------	-----

**Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные точки)**

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - точка на границе здания

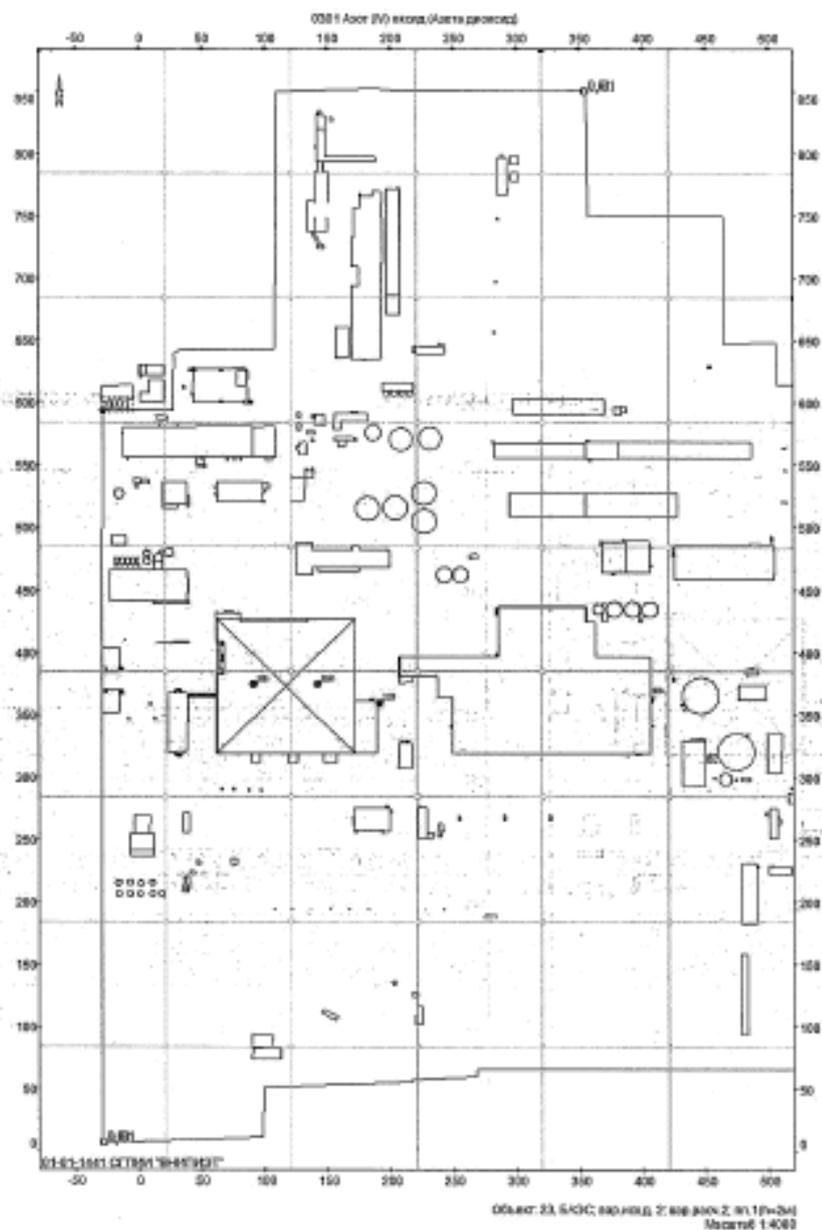
Вещество: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точ- ки
2	354	851	2	0,01	209	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					
3	533	66	2	0,01	305	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					
4	-29	8	2	0,01	18	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					

Вещество: 6009 Группа сумм. (2) 301 330

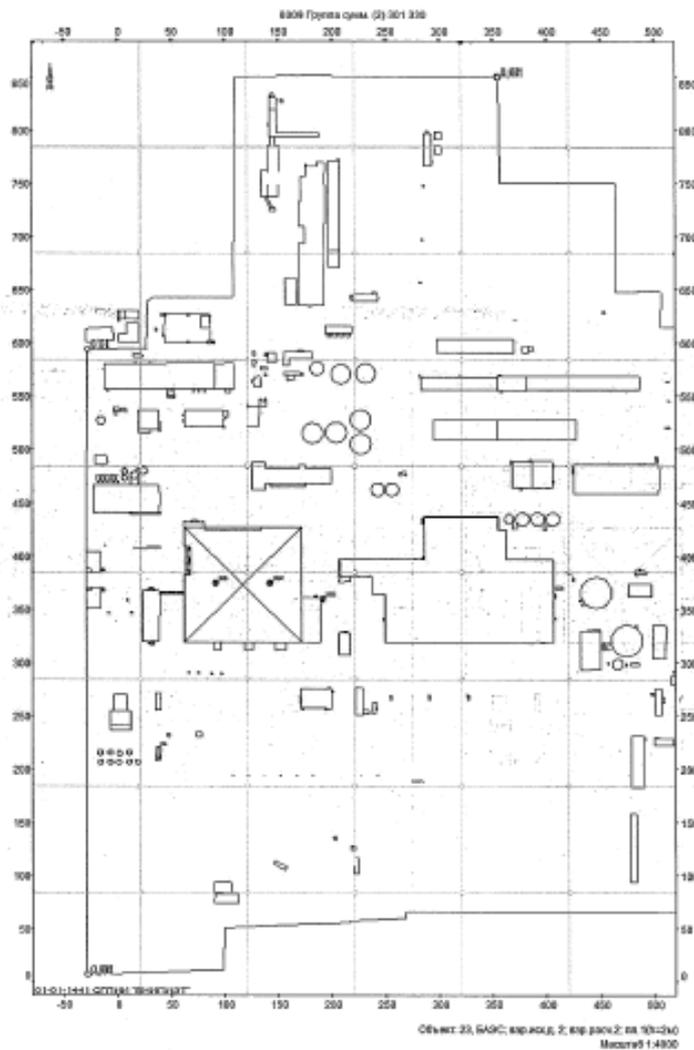
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точ- ки
2	354	851	2	0,01	209	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					
3	533	66	2	0,01	305	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					
4	-29	8	2	0,01	18	0,50	0,000	0,000	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад в долях ПДК	Вклад %					
0	0	1	0,01	99,97					

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	151
----------------------	--	------	-----



702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	145
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белогорская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	152
----------------------	---	------	-----



702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	146
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	120
----------------------	--	------	-----

Приложение Б
Расчет выбросов загрязняющих веществ
(на 16 листах)

*Валовые и максимальные выбросы участка №1, цех №1, площадка №1
Транспортный въезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие, Белоярская АЭС. КП ТРО,
Екатеринбург, 2017 г.*

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.0.1.11 от 5.05.2005
Copyright ©1995-2005 ФИРМА «ИНТЕГРАЛЬ»

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.*
- 5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2002 г.*

Характеристики периодов года

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	114
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	121
----------------------	--	------	-----

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.020
Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Грузовой 8-16 т	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	115
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	122
----------------------	--	------	-----

Грузовой 8-16 т : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество в час
Январь	4.00	1
Февраль	4.00	1
Март	4.00	1
Апрель	4.00	1
Май	4.00	1
Июнь	4.00	1
Июль	4.00	1
Август	4.00	1
Сентябрь	4.00	1
Октябрь	4.00	1
Ноябрь	4.00	1
Декабрь	4.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000222	0.000081
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0000178	0.000065
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000029	0.000010
0328	Углерод (Сажа)	0.0000022	0.000007
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000037	0.000012
0337	Углерод оксид	0.0000411	0.000136
0401	Углеводороды**	0.0000067	0.000022
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000067	0.000022

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	116
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	123
----------------------	--	------	-----

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000051
	ВСЕГО:	0.000051
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000022
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000062
	ВСЕГО:	0.000062
Всего за год		0.000136

Максимальный выброс составляет: 0.0000411 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_1 = \sum (M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N_{\text{кр}} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{\text{кр}}$ - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N' / 3600 \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{мах}} = \sum (G_i)$, где

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.020$ км - протяженность внутреннего проезда;

$K_{\text{нтр}}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

N' - наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью движения.

Наименование	M_1	$K_{\text{нтр}}$	$S_{\text{кр}}$	Выброс (г/с)
Грузовой 8-16 т (д)	7.400	1.0	нет	0.0000411

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	117
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	124
----------------------	--	------	-----

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000010
	ВСЕГО:	0.000010
Всего за год		0.000022

Максимальный выброс составляет: 0.0000067 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой 8-16 т (д)	1.200		нет	0.0000067

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000034
	ВСЕГО:	0.000034
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000013
	ВСЕГО:	0.000013
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000034
	ВСЕГО:	0.000034
Всего за год		0.000081

Максимальный выброс составляет: 0.0000222 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой 8-16 т (д)	4.000		нет	0.0000222

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	118
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	125
----------------------	--	------	-----

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000001
	ВСЕГО:	0.000001
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000022 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой 8-16 т (д)	0.400		нет	0.0000022

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000005
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000002
	ВСЕГО:	0.000002
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Всего за год		0.000012

Максимальный выброс составляет: 0.0000037 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой 8-16 т (д)	0.670		нет	0.0000037

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	119
---------------------------	--	-----

ЛО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	126
----------------------	--	------	-----

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000027
	ВСЕГО:	0.000027
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000027
	ВСЕГО:	0.000027
Всего за год		0.000065

Максимальный выброс составляет: 0.0000178 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000002
	ВСЕГО:	0.000002
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0000029 г/с. Месяц достижения: Январь.

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	120
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	127
----------------------	--	------	-----

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Грузовой 8-16 т	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Переходный	Грузовой 8-16 т	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	Грузовой 8-16 т	0.000010
	ВСЕГО:	0.000010
Всего за год		0.000022

Максимальный выброс составляет: 0.0000067 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Грузовой 8-16 т (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0000067

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	121
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	131
----------------------	--	------	-----

**Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
от участка плазменной резки**

Наименование параметров	Ед.изм	Количественная характеристика
Вид сварки	плазменная резка	
Марка электрода	сталь легированная толщина 10 мм	
Время работы в год, В	час/год	2800,0
Удельное выделение загрязняющих веществ на единицу расходуемого материала, gi:		
Железа оксид	г/час	1300,00
Хрома оксид	г/час	70,00
Азота диоксид	г/час	2088,00
Азота оксид	г/час	339,30
Углерода оксид	г/час	467,00
Поправочный коэффициент оседания пыли в систему местных отсосов (для твердых компонентов)	доли ед.	0,8
Коэф-т улавливания пыли, дыма фильтром технологической очистки", К	доли ед.	0,996
Годовое количество выделяющихся загрязняющих веществ:		
$M_i = g_i \cdot B \cdot (1-K) \cdot 10^{-6}$	т/год	
Железа оксид	т/год	0,011648
Хрома оксид	т/год	0,000627
Азота диоксид	т/год	5,846400
Азота оксид	т/год	0,950040
Углерода оксид	т/год	1,307600
Мощность выброса загрязняющего вещества	г/с	
$M = (g_i \cdot b \cdot (1-K)) / 3600$	г/с	
Железа оксид	г/с	0,001156
Хрома оксид	г/с	0,000062
Азота диоксид	г/с	0,580000
Азота оксид	г/с	0,094250
Углерода оксид	г/с	0,129722

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	125
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	132
-------------------	---	------	-----

Расчет выбросов от узла дезактивации (пом. 358)

При определении выбросов от ванны дезактивации используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при производстве металлопокрытий гальваническим способом (по величинам удельных показателей). СПб, 1998» (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 2005 г.) (применительно).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.

Таблица 1. - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

код	Загрязняющее вещество	Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
	наименование		
150	Натрий гидроксид	0,0004324	0,0007620
302	Кислота азотная	0,0011171	0,0019686
1591	Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	0,0011171	0,0019686

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 2.1

Таблица № 2.1- Исходные данные для расчета

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ванна обезжиривания. Выделение загрязняющих веществ с поверхности гальванических ванн. Обезжиривание изделий химическое в растворах щелочи.			
	Удельное выделение загрязняющего вещества в виде газа (пара), $Y_{г/л}$		
	150. Натрий гидроксид	мг/(с·м ²)	
	Удельное выделение загрязняющего вещества в виде аэрозоля, $Y_{аэ}$		
	150. Натрий гидроксид	мг/(с·м ²)	0,28
	Площадь зеркала ванны, F_B	м ²	3
	Время работы в смену, τ	час	7
	Число смен за год, D	день	100
	Коэффициент укрытия ванны, K_1		1
	<i>в растворе отсутствуют поверхностно активные вещества</i>		
	Процент заполнения объема ванны раствором, X	%	70
	Нанесение покрытий на мелкие детали насыпью в колокольных и барабанных ваннах, K_4		1
	<i>отсутствует</i>		
	Длина воздуховода	м	-
	Одновременность работы		Да

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	126
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	133
----------------------	--	------	-----

Наименование	Расчётный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Ванны дезактивации. Выделение загрязняющих веществ с поверхности гальванических ванн. Химическое травление изделий. В растворах кислоты концентрацией $t < 200$ г/л.			
Удельное выделение загрязняющего вещества в виде газа (пара), $Y_{г,п}^{зв}$:			
302. Кислота азотная	мг/(с·м ²)	0,2325)
Удельное выделение загрязняющего вещества в виде аэрозоля, $Y_{а,г}^{зв}$:			
302. Кислота азотная	мг/(с·м ²)	0,0775)
Площадь зеркала ванны, F_B	м ²	3)
Время работы в смену, τ	час	7)
Число смен за год, D	день	100)
Коэффициент укрытия ванны, K_1	-	1)
<i>в растворе отсутствуют поверхностно активные вещества</i>			
Процент заполнения объема ванны раствором, X	%	70)
Нанесение покрытий на мелкие детали насыпью в колокольных и барабанных ваннах, K_4	-	1)
<i>отсутствует</i>			
Длина воздуховода	м	-)
Одновременность работы	-	да)

Ванны дезактивации. Выделение загрязняющих веществ с поверхности гальванических ванн. Химическое травление изделий. В растворах кислоты концентрацией $t < 200$ г/л.			
Удельное выделение загрязняющего вещества в виде газа (пара), $Y_{г,п}^{зв}$:			
1591. Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	мг/(с·м ²)	0,2325)
Удельное выделение загрязняющего вещества в виде аэрозоля, $Y_{а,г}^{зв}$:			
1591. Этандиовая кислота (Кислота щавелевая)	мг/(с·м ²)	0,0775)
Площадь зеркала ванны, F_B	м ²	3)
Время работы в смену, τ	час	7)
Число смен за год, D	день	100)
Коэффициент укрытия ванны, K_1	-	1)
<i>в растворе отсутствуют поверхностно активные вещества</i>			
Процент заполнения объема ванны раствором, X	%	70)
Нанесение покрытий на мелкие детали насыпью в колокольных и барабанных ваннах, K_4	-	1)
<i>отсутствует</i>			
Длина воздуховода	м	-)
Одновременность работы	-	да)

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	127
---------------------------	--	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	134
----------------------	--	------	-----

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

Расчет максимально разового выброса в атмосферный воздух загрязняющих веществ от химического технологического процесса обработки изделий выполняется по формуле (1):

$$G_{\text{Вmax}}^{\text{ЗВ}} = 10^{-3} \cdot (1 - \eta / 100) \cdot F_e \cdot K_{I\text{max}} \cdot K_{3\text{max}} \cdot K_4 \cdot (K_{3\text{max}} \cdot Y_a^{\text{ЗВ}} + Y_{\text{П}}^{\text{ЗВ}}), \text{ з/с} \quad (1)$$

где η - эксплуатационный коэффициент газоочистки, %;

F_e - площадь зеркала ванны, м^2 ;

$K_{I\text{max}}$ - коэффициент укрытия ванны, $K_{I\text{max}} = 1$;

$K_{3\text{max}}$ - максимальное значение коэффициента K_3 , равное 1,43 при заполнении объема ванны органическим растворителем на 100% (до краев);

K_4 - коэффициент, учитываемый в случае нанесения покрытий на мелкие детали насыпью в колокольных и барабанных ваннах; равный 1,5 - при покрытии в погруженных (перекидных) колоколах и барабанах; 1,8 - при покрытии в колоколах, требующих заливки электролита после каждой партии деталей;

$K_{3\text{max}}$ - коэффициент, учитывающий снижение относительного содержания аэрозолей в удаляемом воздухе по пути его движения, при расчете максимально разового выброса принимается равным 0,36;

$Y_a^{\text{ЗВ}}$ - удельный показатель выделений аэрозоля загрязняющего вещества с поверхности ванны, $\text{мг}/(\text{с} \cdot \text{м}^2)$.

Расчет валового выброса в атмосферный воздух загрязняющих веществ от химического технологического процесса обработки изделий выполняется по формуле (2):

$$M_{\text{Вmax}}^{\text{ЗВ}} = 3,6 \cdot 10^{-6} \cdot (1 - \eta / 100) \cdot F_e \cdot K_I \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot (K_3 \cdot Y_a^{\text{ЗВ}} + Y_{\text{П}}^{\text{ЗВ}}) \cdot \tau \cdot D, \text{ т/год} \quad (2)$$

где K_I - коэффициент укрытия ванны. При наличии в составе раствора поверхностно-активных веществ (ПАВ) $K_I = 0,5$; при отсутствии ПАВ $K_I = 1$;

K_3 - коэффициент заполнения объема ванны раствором; определяется по пропорции $K_3 / 100 = X / 70$, где X - фактический процент заполнения ванны;

K_3 - коэффициент, учитывающий снижение относительного содержания аэрозолей в удаляемом воздухе по пути его движения; $K_3 = 0,65 / (l^{2/3} + 1,8)$, где l - длина воздуховода в метрах;

τ - число часов работы в смену;

D - количество смен в году.

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

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	128
---------------------------	---	-----

АО СПИИ «ВНИПИЭТ»	Белоярская АЭС. 1 очередь. Оснащение 1,2 блоков оборудованием и установками для переработки ТРО Раздел 8	Изм.	135
----------------------	--	------	-----

Ванна дезактивации. Выделение загрязняющих веществ с поверхности гальванических ванн. Обезжиривание изделий химическое в растворах щелочи.

$$K_3 = 70 / 70 = 1;$$

$$K_8 = 0,65 / (0^{2/3} + 1,8) = 0,36;$$

150. Натрий гидроксид

$$G = 10^{-3} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1,43 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,28 + 0) = 0,0004324 \text{ г/с};$$

$$M = 3,6 \cdot 10^{-6} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,28 + 0) \cdot 7 \cdot 100 = 0,000762 \text{ т/год.}$$

Ванна дезактивации. Выделение загрязняющих веществ с поверхности гальванических ванн. Химическое травление изделий. В растворах кислоты концентрацией $t < 200$ г/л.

$$K_3 = 70 / 70 = 1;$$

$$K_8 = 0,65 / (0^{2/3} + 1,8) = 0,36;$$

302. Кислота азотная

$$G = 10^{-3} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1,43 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,0775 + 0,2325) = 0,0011171 \text{ г/с};$$

$$M = 3,6 \cdot 10^{-6} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,0775 + 0,2325) \cdot 7 \cdot 100 = 0,0019686 \text{ т/год.}$$

1591. Этидиовая кислота (Кислота щавелевая)

$$G = 10^{-3} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1,43 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,0775 + 0,2325) = 0,0011171 \text{ г/с};$$

$$M = 3,6 \cdot 10^{-6} \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 3 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (0,36 \cdot 0,0775 + 0,2325) \cdot 7 \cdot 100 = 0,0019686 \text{ т/год.}$$

702174.0000.170799-ООС.ТЧ	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Текстовая часть	129
---------------------------	---	-----

Приложение Е. Отчет о радиационной обстановке в районе расположения Белоярской АЭС
за 2022год

Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»
(Белоярская АЭС)

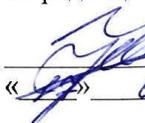
УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер

 Ю.В. Носов
« 17 » 02 2023

О Т Ч Е Т

о радиационной обстановке в районе расположения
Белоярской АЭС за 2022 год

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главного инженера
по радиационной защите

 Ю.А. Кропачев
« 17 » 02 2023

Начальник ОРБ
 И.А. Полищук
« 17 » 02 2023

г. Заречный

СО Д Е Р Ж А Н И Е

	стр.
1. Введение	3
2. Общие сведения	
2.1 Общая характеристика БАЭС и района ее размещения	4
2.2 Источники поступления радионуклидов в окружающую среду	8
3. Сведения о выбросах и сбросах	
3.1 Газоаэрозольные выбросы	12
3.2 Жидкие сбросы	30
4. Сведения об обеспечении наблюдений за радиационной обстановкой в СЗЗ и ЗН	33
5. Сведения о показателях, характеризующих состояние радиационной обстановки в СЗЗ и ЗН	35
5.1 Контроль объемной активности радионуклидов в приземном слое воздуха	35
5.2 Контроль плотности атмосферных выпадений радионуклидов	36
5.3 Содержание радионуклидов в водных объектах	37
5.3.1 Контроль удельной активности радионуклидов в воде открытых водоемов	37
5.3.2 Контроль активности радионуклидов в воде контрольных скважин	39
5.3.3 Контроль удельной активности источников водоснабжения	40
5.3.4 Контроль воды контура сетевого теплоснабжения	40
5.4 Контроль удельной активности радионуклидов в донных отложениях	41
5.5 Контроль активности радионуклидов в водной растительности	43
5.6 Контроль активности радионуклидов в почве	43
5.7 Контроль активности радионуклидов в растительности	44
5.8 Контроль удельной активности продуктов питания местного производства	45
5.9 Контроль мощности дозы гамма-излучения и годовой дозы на местности	46
6. Результаты оценки состояния радиационной обстановки	47
7. Выводы	48
Приложение А — Результаты мониторинга содержания радионуклидов в воде контрольных скважин	49

1. Введение

Данный отчет разработан в соответствии с требованиями санитарных правил и норм (ОСПОРБ-99/2010, СПАС-03, ПРБ-АС-99) и содержит результаты ежегодного радиационного контроля объектов окружающей среды, выполняемые в соответствии с «Регламентом радиационного контроля в районе расположения Белоярской АЭС». Результаты радиационного контроля окружающей среды используются для оценки состояния радиационной безопасности, ежегодно отражаются в радиационно-гигиенических паспортах предприятия и, при необходимости по результатам анализа, используются для разработки мероприятий по уменьшению воздействия АЭС на окружающую среду. В соответствии с требованиями Единых отраслевых методических указаний по организации и осуществлению мониторинга радиационной обстановки в районах размещения радиационно опасных объектов организаций Госкорпорации «Росатом», введенных Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 21.01.2020 № 9/01/57-П, с целью выявления тенденций изменений радиационного состояния объектов окружающей среды СЗЗ и ЗН АЭС в отчете представлены результаты мониторинга радиационной обстановки, выполняемые в рамках отраслевой системы мониторинга радиационной обстановки в СЗЗ и ЗН на локальном уровне.

2. Общие сведения

2.1 Общая характеристика БАЭС и района ее расположения

Белоярская АЭС расположена в 42 км к востоку от г. Екатеринбурга на восточном берегу водохранилища, созданного на реке Пышма в качестве водоема-охладителя. Первая очередь БАЭС состоит из блоков №№ 1 и 2 общей электрической мощностью 300 МВт. На блоке № 1 установлен уран-графитовый реактор канального типа АМБ-100, на блоке № 2 – также уран-графитовый реактор канального типа АМБ-200. Блок № 1 введен в эксплуатацию в апреле 1964 года, остановлен в мае 1981 года. Блок № 2 введен в эксплуатацию в декабре 1967 года, остановлен в сентябре 1989 года. В настоящее время блоки №№ 1 и 2 находятся в стадии подготовки к выводу из эксплуатации. Вторая очередь БАЭС состоит из энергоблока № 3 электрической мощностью 600 МВт с реактором на быстрых нейтронах корпусного типа БН-600 с жидкометаллическим теплоносителем. Блок № 3 введен в эксплуатацию в апреле 1980 года. Третья очередь БАЭС состоит из энергоблока № 4 с реактором БН-800, который введен в промышленную эксплуатацию 31.10.2016 года. Промплощадка 1 и 2 очередей и промплощадка 3 очереди расположены в 3 км и 5 км, соответственно, к северу от города Заречный.

Это наиболее крупный населенный пункт, входящий в зону наблюдения. Численность населения Заречного составляет 31,2 тыс. человек, в том числе детей 5,9 тыс. человек. Вторым по размеру населенным пунктом зоны наблюдения является поселок Белоярский. Численность населения 14,8 тыс. человек, в том числе детей 2,9 тыс. человек.

В соответствии с проектом и санитарно-эпидемиологическим заключением установлены:

- границы СЗЗ, включающие в себя границы землеотводов под промплощадки блоков №№1,2,3,4; территорию Ольховской болотно-речной системы (Ольховское болото и река Ольховка) в границах прежней СЗЗ с учетом земель шириной 20 м по обе стороны от трубопроводов ХФЖ; дорогу от остановки «улица Лермонтова» до границ землеотвода под промплощадки блоков №№1,2,3,4;

- границы зоны наблюдения, включающие в себя территорию радиусом 13 км от вентиляционной трубы энергоблока №3, а также всю территорию поселков Гагарский и Белоярский.

Зона наблюдения БАЭС разделена на 8 секторов (через 45°). Секторы имеют буквенные обозначения - А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, З. Карта-схема района размещения Белоярской АЭС с указанием границ СЗЗ и ЗН приведена на рис.1.

Согласно метеорологическим данным метеостанции, установленной на блоке №3 (отм.75 м), преимущественное развитие в районе расположения БАЭС имеют ветры от южного до западного направлений. Среднегодовая скорость ветра на этой высоте 3,09 м/с. Наибольшее значение скорости ветра составило 14 м/с в западном направлении. Роза ветров за 2022 год, годовая повторяемость и средняя скорость ветра приведены на рис.2.

Белоярская АЭС находится в зоне умеренно-холодного, резко-континентального климата. Наиболее холодные месяцы – декабрь и январь со среднемесячными температурами от минус 16 °С до минус 19 °С. Средние даты установления устойчивого снежного покрова - во второй декаде ноября. Наиболее жаркий месяц - июль со средней температурой от плюс 16 °С до плюс 19 °С. Активная циклоническая деятельность и частая смена воздушных масс определяют в районе расположения БАЭС неустойчивый характер погоды во все сезоны года.

Основным источником водопользования является Белоярское водохранилище, которое пересекает зону наблюдения в направлении с северо-запада на юго-восток. Его протяженность 20 км. Полный объем водохранилища 265 млн.м³, площадь зеркала 38,6 км², средняя глубина 7 м. Плотина расположена в 7 км к югу от станции. Норма естественного стока р. Пышма в створе БАЭС равна 2,8 м³/с. Хозяйственные нужды промплощадок и города обеспечиваются из артезианских скважин.

В районе расположения БАЭС преобладают почвы суглинистого и торфяного типа.

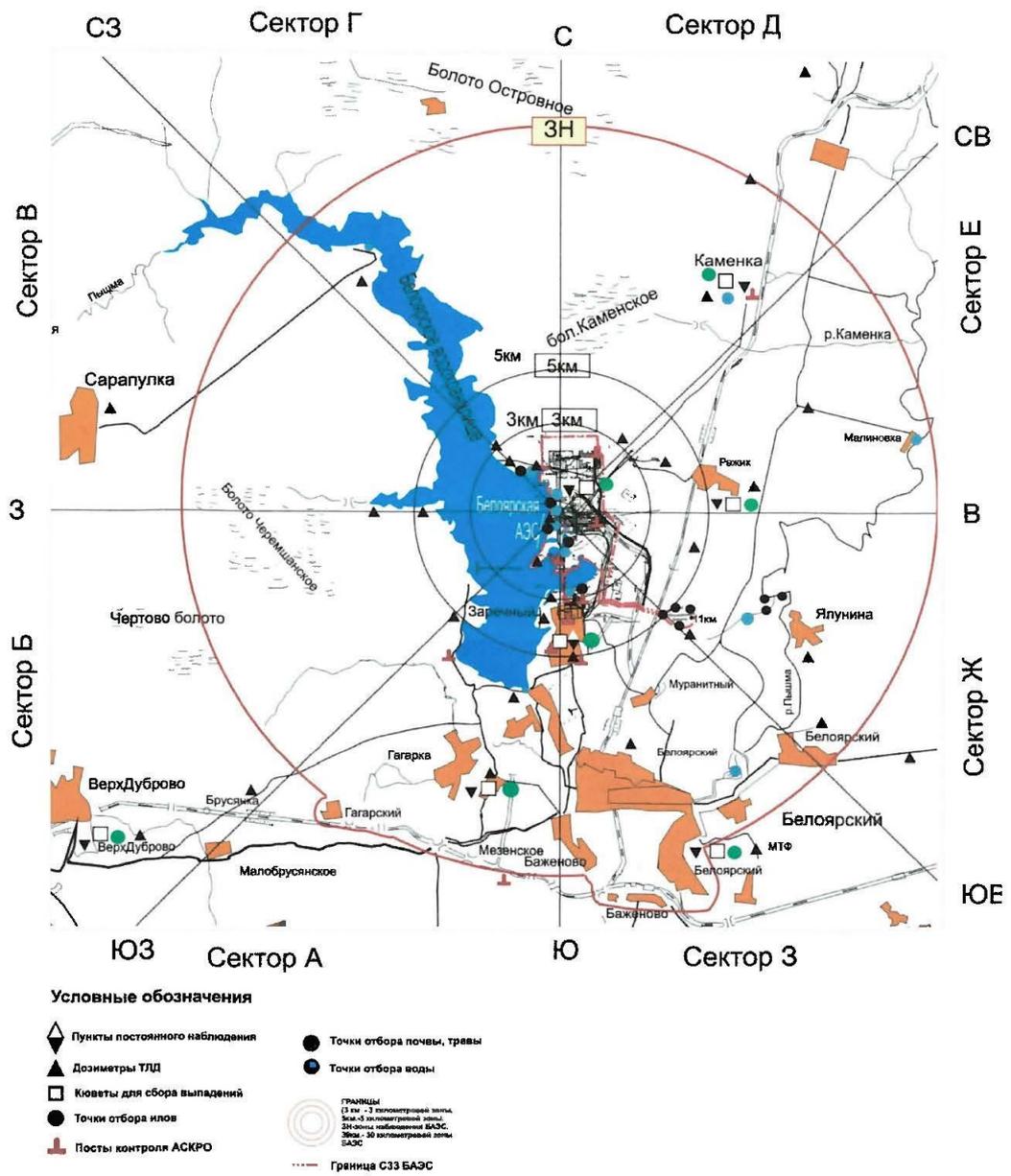
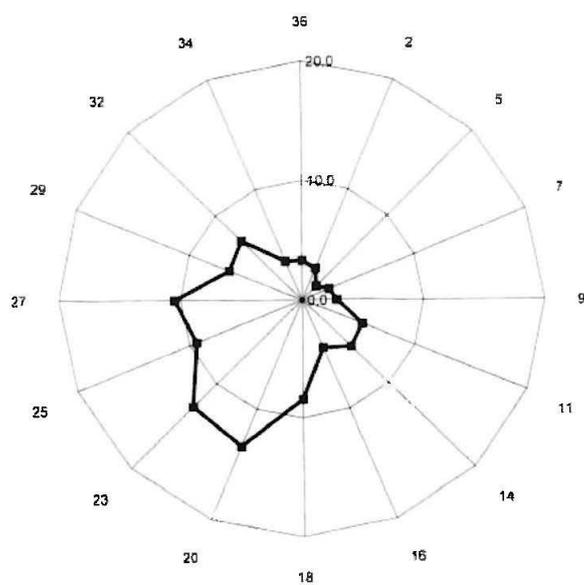


Рис. 1. Карта-схема района размещения Белоярской АЭС



Годовая повторяемость и средняя скорость ветра.

Направление по румбам	36	2	5	7	9	11	14	16	18	20	23	25	27	29	32	34
Частота, %	3,4	2,9	1,6	2,4	2,8	5,4	5,7	4,4	8,4	13	12,8	9,4	10,5	6,5	7,0	3,6
Скорость, м/с	2,8	2,6	2,0	1,7	2,4	2,9	2,6	2,1	2,9	3,3	3,5	3,8	4,7	4,2	4,0	4,0

Рис.2. Роза ветров за 2022 год.

2.2 Источники поступления радионуклидов в окружающую среду

Схема расположения основных зданий и сооружений промплощадки 1 и 2 очередей БАЭС представлена на рис.3. Схема расположения основных зданий и сооружений промплощадки 3 очереди БАЭС представлена на рис.4.

Хозбытовые стоки, очищенные дебалансные воды, воды спецпрачечной и воды душевых санпропускников после радиационного контроля на промплощадке 1 и 2 очереди направляются на самостоятельные очистные сооружения и далее сбрасываются в Ольховское болото, входящее в санитарно-защитную зону.

Ливневые и паводковые воды с промплощадок 1, 2 и 3 очередей удаляются через системы промливневой канализации в водоем-охладитель (Белоярское водохранилище).

Схема поступления жидких стоков Белоярской АЭС в водную экосистему представлена на рис.5.

Выход в атмосферу технологических сдувок и воздуха из технологических помещений зоны контролируемого доступа после необходимой очистки производится централизованно через вентиляционные трубы энергоблоков №№ 1,2,3,4, имеющих верхнюю отметку 100 м (высота вентиляционной трубы спецкорпуса на энергоблоке № 4 – 70 м).

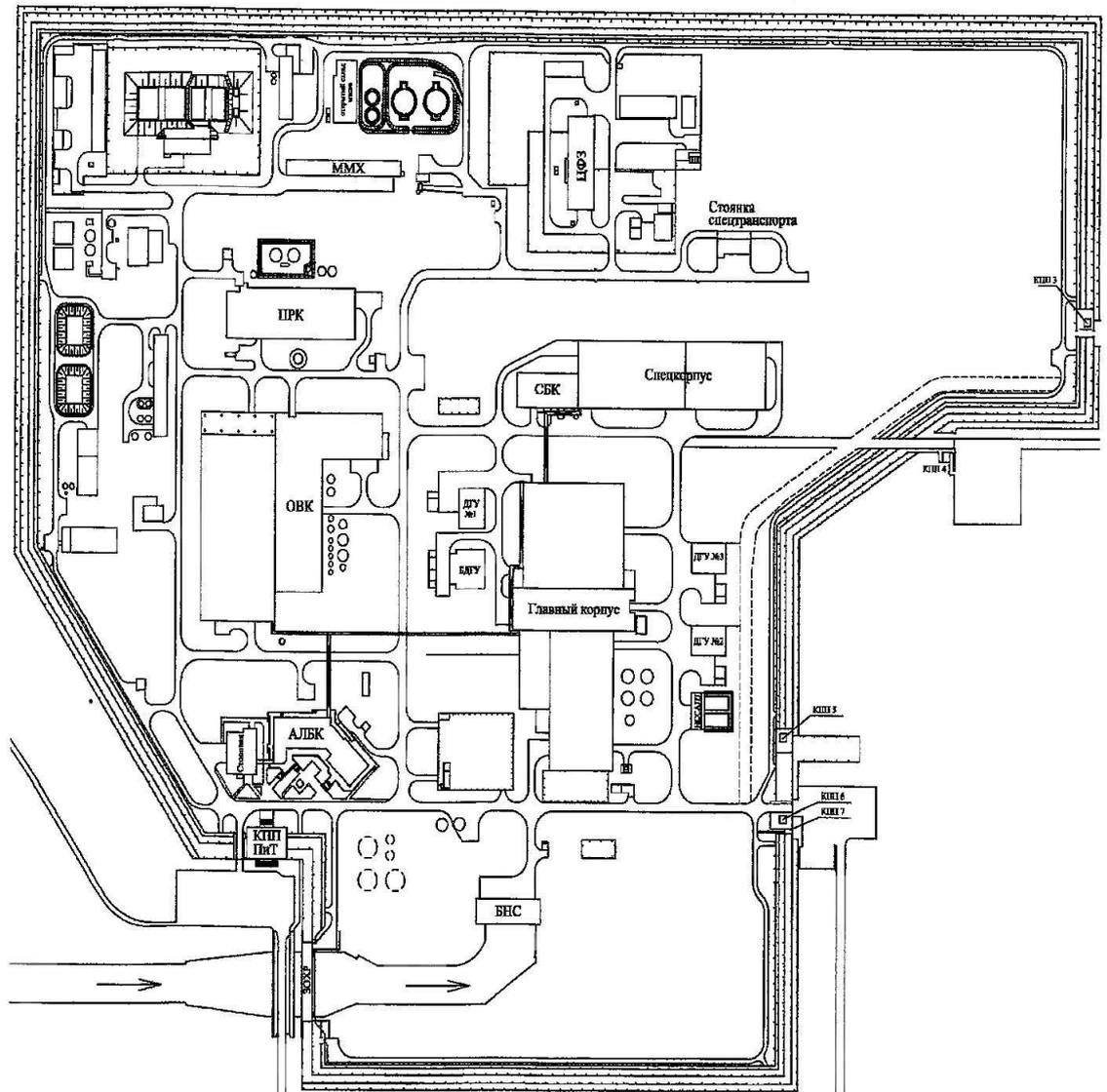


Рис.4. Схема расположения основных зданий и сооружений промплощадки блока № 4 Белоярской АЭС



Рис.5. Схема поступления жидких стоков Белоярской АЭС в водную экосистему

3. Сведения о выбросах и сбросах

3.1 Газоаэрозольные выбросы

Газоаэрозольные выбросы контролировались с помощью штатных стационарных систем контроля выбросов: автоматизированной системой радиационного контроля (на энергоблоках 1,2), автоматизированными системами радиационного контроля АСРК (на 3 и 4 энергоблоках). АСРК при контроле выбросов в венттрубу осуществляет измерение следующих параметров:

- объемная активность ИРГ, радиоактивного йода, трития, углерода-14 и аэрозолей в выбросах;
- расход воздуха через вентиляционную трубу.

Контроль параметров на энергоблоках осуществляется по двум независимым каналам стационарного постоянного контроля. Контроль производился при помощи стационарных воздухозаборных систем устройствами детектирования: объемная активность ИРГ - УДБГ-204 с диапазоном измерения $1 \cdot 10^3 \div 3,7 \cdot 10^{10}$ Бк/м³; объемная активность аэрозолей - УДАС-201 с диапазоном измерения $1 \cdot 10^{-2} \div 1 \cdot 10^4$ Бк/м³ (для альфа-излучения) и $1 \cdot 10^0$ до $1 \cdot 10^6$ Бк/м³ (для бета-излучения), МАГ-030 с диапазоном измерения от $1,0 \cdot 10^{-1}$ до $3,7 \cdot 10^6$ Бк/м³, МАГ-031 с диапазоном измерения от $1,0 \cdot 10^{-1}$ до $1,0 \cdot 10^6$ Бк/м³; объемной активности йода УДИ-201 с диапазоном измерения $3,7 \cdot 10^{-2} \div 3,7 \cdot 10^6$ Бк/м³, МГГ-021 с диапазоном измерения $1 \cdot 10^{-2}$ до $1 \cdot 10^6$ Бк/м³. Расход выбрасываемого воздуха через вентиляционные трубы определяются расчетными методами через измерения скоростей потоков в трубах.

Радионуклидный состав аэрозолей определялся на гамма-спектрометрической установке «ОРТЕС» в соответствии с «Измерение активности радионуклидов в счетных образцах проб внешней среды методом полупроводниковой гамма-спектрометрии. Методика измерений. МТ АААА.7031.005-2020». Свидетельство об аттестации методики № 00000095.07.20-30058-13 от 03.07.2020 г. Регистрационный номер

Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений № ФР.1.38.2020.38073. Расширенная неопределенность измерений $\pm 30\%$.

Контроль трития и углерода-14 в выбросах осуществляется с помощью установок автоматизированного пробоотбора трития и углерода-14 УОТ-02 с последующим измерением отобранных проб на радиометре альфа-бета-излучения спектрометрического типа Tri-Carb 3110TR (с диапазоном измерения от 20 до $2 \cdot 10^6$ Бк/л) в соответствии с «Инструкция. Методика измерений объемной активности трития в приземной атмосфере и газообразных выбросах с использованием установки автоматизированной пробоотбора трития и углерода-14 УОТ-02» И.ЦЗЛ.МИ.351-2020 (свидетельство об аттестации № 2537-01.00062-2020 от сентября 2020), «Инструкция. Методика измерений объемной активности углерода-14 в приземной атмосфере и газообразных выбросах с использованием установки автоматизированной пробоотбора трития и углерода-14 УОТ-02» И.ЦЗЛ.МИ.352-2020 (свидетельство об аттестации № 2538-01.00062-2020 от сентября 2020).

Выбросы радиоактивных веществ осуществляются на основании Разрешения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на выброс радиоактивных веществ в атмосферный воздух от 30.12.2020 № ГН-ВР-0002.

3.1.1 Порядок контроля нормируемых радионуклидов Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду за отчетный период (с учетом 1/2 НПИ):

Таблица 1 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду на энергоблоке № 1 Белоярской АС в 2022 году*:

Вент-труба АС	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки								
		Выбросы за месяц, Бк																						
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				Суммарный выброс за год, Бк	ПДВ за год, Бк						
Блок № 1, ВТ-1	⁵⁴ Mn	<3,42E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,21E+03	<3,95E+03								
	⁵⁹ Fe	<3,42E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,21E+03	<3,95E+03								
	⁶⁰ Co	<3,42E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,21E+03	<3,95E+03								
	⁹⁵ Zr	<3,42E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,21E+03	<3,95E+03								
	¹³⁴ Cs	<3,42E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,31E+03	<4,14E+03	<4,28E+03	<3,52E+03	<4,21E+03	<3,95E+03	<4,21E+03	<3,95E+03								
	¹³⁷ Cs	6,27E+04	7,63E+04	3,06E+04	1,18E+05	2,31E+05	3,12E+05	9,05E+04	6,27E+04	7,63E+04	3,06E+04	1,18E+05	2,31E+05	3,12E+05	9,05E+04									
Вент-труба АС	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год, Бк	ПДВ за год, Бк	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки							
		Выбросы за месяц, Бк																						
		8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	Суммарный выброс за год, Бк	ПДВ за год, Бк					% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки					
		<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03					<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004
		<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03					<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004
Блок № 1, ВТ-1	⁵⁴ Mn	<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004				
	⁵⁹ Fe	<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004				
	⁶⁰ Co	<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004				
	⁹⁵ Zr	<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004				
	¹³⁴ Cs	<3,98E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,66E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	<3,66E+03	<3,02E+03	<3,05E+03	<4,66E+03	4,62E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,00004				
	¹³⁷ Cs	8,95E+04	7,74E+04	4,84E+05	1,26E+05	5,99E+04	1,76E+06	4,00E+10	4,84E+05	1,26E+05	5,99E+04	1,76E+06	4,00E+10	4,84E+05	1,26E+05	5,99E+04	4,00E+10	0,0242	0,2905	0,2850				

*Со знаком «<» приведено расчетное значение выброса, равное произведению 1/2 НПИ метода на суммарный объем выброса.

Таблица 2 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду на энергоблоке № 2 Белоярской АС в 2022 году*:

Вент-труба АС	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год, Бк	ГДВ за год, Бк	Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки											
		Выбросы за месяц, Бк																												
		1	2	3	4	5	6	7																						
Блок № 2, ВТ-2	⁵⁴ Mn	<3,60E+03	<2,66E+03	<2,09E+03	<5,25E+03	<3,34E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<5,92E+03														
	⁵⁹ Fe	<3,60E+03	<2,66E+03	<2,09E+03	<5,25E+03	<3,34E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<5,92E+03														
	⁶⁰ Co	<3,60E+03	2,04E+04	7,10E+03	<5,25E+03	<3,34E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<5,92E+03														
	⁹⁵ Zr	<3,60E+03	<2,66E+03	<2,09E+03	<5,25E+03	<3,34E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<5,92E+03														
	¹³⁴ Cs	<3,60E+03	<2,66E+03	<2,09E+03	<5,25E+03	<3,34E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<3,24E+03	<5,92E+03														
	¹³⁷ Cs	9,36E+04	5,77E+05	2,03E+05	1,05E+05	1,23E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	3,33E+05	9,87E+04														
Вент-труба АС	Регламентируемые радионуклиды	8	9	10	11	12	Суммарный выброс за год, Бк					ГДВ за год, Бк	Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки														
		Выбросы за месяц, Бк																												
		8	9	10	11	12	Суммарный выброс за год, Бк										ГДВ за год, Бк	Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки									
		⁵⁴ Mn	<4,20E+03	<3,12E+03	<5,12E+03	<3,34E+03	<4,52E+03	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04											4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	2,46E+12	0,00004	0,00005	0,0001	0,0001
		⁵⁹ Fe	<4,20E+03	<3,12E+03	<5,12E+03	<3,34E+03	<4,52E+03	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04											4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	1,06E+13	0,000009	0,000001	0,00001	0,00001
		⁶⁰ Co	<4,20E+03	<3,12E+03	<5,12E+03	7,31E+03	<4,52E+03	7,31E+04	7,31E+04	7,31E+04	7,31E+04											7,31E+04	7,31E+04	7,31E+04	7,31E+04	1,48E+11	0,001	0,00028	0,0033	0,0035
⁹⁵ Zr	<4,20E+03	<3,12E+03	<5,12E+03	<3,34E+03	<4,52E+03	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	3,64E+12	0,00003	0,000003						0,00004	0,00004							
¹³⁴ Cs	<4,20E+03	<3,12E+03	<5,12E+03	<3,34E+03	<4,52E+03	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	4,64E+04	1,80E+10	0,005	0,00066						0,0079	0,0077							
¹³⁷ Cs	8,64E+04	9,27E+04	3,91E+04	3,52E+05	9,41E+04	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	2,20E+06	4,00E+10	0,110	0,02886	0,3463	0,3632												

* Со знаком «<>» приведено расчетное значение выброса, равное произведению 1/2 НПИ метода на суммарный объем выброса.

Таблица 3 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду из вентиляционной трубы ВТ-3 энергоблока № 3 в 2022 году*:

Вентруба АС	Регламент-тируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки				
		Выбросы за месяц, Бк																			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12								
Блок № 3, ВТ-3	³ H	2,57E+09	2,76E+09	2,34E+09	2,24E+09	2,42E+09	2,47E+09	2,68E+09	2,45E+09	2,57E+09	2,76E+09	2,34E+09	2,24E+09	2,42E+09	2,47E+09	2,68E+09	2,45E+09	0,017	0,002	0,019	0,023
	¹⁴ C	9,30E+07	9,68E+07	9,08E+07	8,68E+07	9,58E+07	8,76E+07	9,10E+07	9,30E+07	9,30E+07	9,68E+07	9,08E+07	8,68E+07	9,58E+07	8,76E+07	9,10E+07	9,30E+07	0,040	0,004	0,046	0,053
	⁴¹ Ar	<2,57E+08	<2,13E+08	<2,33E+08	<2,19E+08	<2,34E+08	<2,27E+08	<2,59E+08	<2,37E+08	<2,57E+08	<2,13E+08	<2,33E+08	<2,19E+08	<2,34E+08	<2,27E+08	<2,59E+08	<2,37E+08	0,001	0,0003	0,001	0,002
	⁵⁴ Mn	4,18E+05	1,81E+05	2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	4,18E+05	1,81E+05	2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	0,0007	0,0002	0,004	0,004
	⁵⁸ Co	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	0,0002	0,0002	0,016	0,016
	⁶⁰ Co	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	0,0002	0,0002	0,016	0,016
	⁸⁵ Kr	<4,34E+10	<3,51E+10	<4,16E+10	<4,01E+10	<4,38E+10	<4,17E+10	<4,44E+10	<4,31E+10	<4,34E+10	<3,51E+10	<4,16E+10	<4,01E+10	<4,38E+10	<4,17E+10	<4,44E+10	<4,31E+10	0,0003	0,006	0,077	0,096
	^{85m} Kr	<1,90E+08	<1,61E+08	<1,82E+08	<1,76E+08	<1,87E+08	<1,89E+08	<2,16E+08	<1,88E+08	<1,90E+08	<1,61E+08	<1,82E+08	<1,76E+08	<1,87E+08	<1,89E+08	<2,16E+08	<1,88E+08	0,0003	0,0003	0,000	0,0004
	⁸⁷ Kr	<3,77E+08	<3,21E+08	<3,60E+08	<3,48E+08	<3,82E+08	<3,75E+08	<4,30E+08	<3,75E+08	<3,77E+08	<3,21E+08	<3,60E+08	<3,48E+08	<3,82E+08	<3,75E+08	<4,30E+08	<3,75E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096
	⁸⁸ Kr	<5,02E+08	<4,23E+08	<4,77E+08	<4,61E+08	<5,03E+08	<4,94E+08	<5,61E+08	<4,87E+08	<5,02E+08	<4,23E+08	<4,77E+08	<4,61E+08	<5,03E+08	<4,94E+08	<5,61E+08	<4,87E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096
	¹³¹ I	<2,77E+05	<2,33E+05	<2,69E+05	<2,53E+05	<2,84E+05	<2,88E+05	<3,05E+05	<2,76E+05	<2,77E+05	<2,33E+05	<2,69E+05	<2,53E+05	<2,84E+05	<2,88E+05	<3,05E+05	<2,76E+05	0,0003	0,006	0,077	0,096
	¹³⁴ Cs	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	<2,47E+04	<2,59E+04	<2,74E+04	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	<2,37E+04	0,0003	0,006	0,077	0,096
	¹³⁷ Cs	8,74E+05	1,26E+05	<1,18E+05	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	3,03E+05	8,74E+05	1,26E+05	<1,18E+05	<2,63E+04	<2,90E+04	<9,97E+04	<2,54E+04	3,03E+05	0,0003	0,006	0,077	0,096
	¹³³ Xe	<5,49E+08	<4,62E+08	<5,27E+08	<5,15E+08	<5,65E+08	<5,52E+08	<6,28E+08	<5,50E+08	<5,49E+08	<4,62E+08	<5,27E+08	<5,15E+08	<5,65E+08	<5,52E+08	<6,28E+08	<5,50E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096
^{133m} Xe	<7,26E+08	<6,08E+08	<6,80E+08	<6,67E+08	<7,26E+08	<7,10E+08	<8,05E+08	<6,97E+08	<7,26E+08	<6,08E+08	<6,80E+08	<6,67E+08	<7,26E+08	<7,10E+08	<8,05E+08	<6,97E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096	
¹³⁵ Xe	<1,08E+08	<9,09E+07	<1,34E+08	<9,96E+07	<1,09E+08	<1,06E+08	<1,55E+08	<1,05E+08	<1,08E+08	<9,09E+07	<1,34E+08	<9,96E+07	<1,09E+08	<1,06E+08	<1,55E+08	<1,05E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096	
^{135m} Xe	<6,90E+08	<6,02E+08	<6,59E+08	<6,41E+08	<6,76E+08	<6,87E+08	<7,83E+08	<6,89E+08	<6,90E+08	<6,02E+08	<6,59E+08	<6,41E+08	<6,76E+08	<6,87E+08	<7,83E+08	<6,89E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096	
¹³⁵ Xe	<9,05E+08	<7,91E+08	<8,54E+08	<8,08E+08	<9,14E+08	<8,96E+08	<1,02E+09	<8,88E+08	<9,05E+08	<7,91E+08	<8,54E+08	<8,08E+08	<9,14E+08	<8,96E+08	<1,02E+09	<8,88E+08	0,0003	0,006	0,077	0,096	
Блок № 3, ВТ-3	Регламент-тируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год, Бк	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки				
		9	10	11	12																
		³ H	2,11E+09	2,24E+09	2,31E+09	2,26E+09	2,88E+10	3,44E+15	0,017	0,002	0,019	0,023									
		¹⁴ C	7,87E+07	8,59E+07	8,41E+07	8,61E+07	1,08E+09	5,44E+13	0,040	0,004	0,046	0,053									
		⁴¹ Ar	<2,91E+08	<3,56E+08	<3,62E+08	<3,64E+08	3,25E+09	9,24E+15	0,001	0,0003	0,004	0,004									
		⁵⁴ Mn	<2,45E+04	<2,87E+04	<2,32E+04	<2,43E+04	1,07E+06	2,46E+12	0,0009	0,0002	0,004	0,004									
		⁵⁸ Co	<2,45E+04	<2,87E+04	<2,32E+04	<2,43E+04	3,83E+05	1,05E+13	0,0007	0,0002	0,004	0,004									
⁶⁰ Co	<2,45E+04	<2,87E+04	<2,32E+04	<2,43E+04	3,83E+05	1,05E+13	0,0007	0,0002	0,004	0,004											
⁸⁵ Kr	<3,70E+10	<4,03E+10	<4,00E+10	<4,19E+10	4,92E+11	1,38E+16	0,071	0,006	0,077	0,096											
^{85m} Kr	<1,66E+08	<1,76E+08	<1,80E+08	<1,89E+08	2,20E+09	1,38E+16	0,0003	0,0003	0,000	0,0004											

⁸⁷ Kr	<3,19E+08	<3,47E+08	<3,45E+08	<3,61E+08	4,34E+09	1,38E+16	0,001	0,001	0,001	0,001
⁸⁸ Kr	<4,38E+08	<4,86E+08	<4,79E+08	<5,04E+08	5,81E+09	5,82E+15	0,002	0,002	0,002	0,003
¹³¹ I	<2,37E+05	<2,63E+05	<2,57E+05	<2,70E+05	3,21E+06	3,60E+11	0,018	0,002	0,020	0,041
¹³⁴ Cs	<2,45E+04	<2,87E+04	<2,32E+04	<2,43E+04	3,83E+05	1,80E+10	0,043	0,011	0,133	0,135
¹³⁷ Cs	<2,45E+04	1,01E+05	8,20E+04	<2,43E+04	1,83E+06	4,00E+10	0,092	0,044	0,524	0,515
¹³³ Xe	<5,04E+08	<5,62E+08	<5,58E+08	<5,65E+08	6,54E+09	1,38E+16	0,001	0,001	0,001	0,001
^{135m} Xe	<6,36E+08	<7,15E+08	<7,06E+08	<7,41E+08	8,42E+09	1,38E+16	0,001	0,001	0,001	0,002
¹³⁵ Xe	<9,87E+07	<1,12E+08	<1,11E+08	<1,16E+08	1,55E+09	1,38E+16	0,0002	0,00002	0,0003	0,002
^{135m} Xe	<5,86E+08	<6,41E+08	<6,36E+08	<6,65E+08	7,96E+09	1,38E+16	0,001	0,001	0,001	0,002
¹³⁸ Xe	<8,17E+08	<9,25E+08	<9,23E+08	<9,63E+08	1,07E+10	1,03E+16	0,002	0,0002	0,002	0,003

*Со знаком «<» приведено расчетное значение выброса, равное произведению 1/2 НПИ метода на суммарный объем выброса.

Таблица 4 - Газоаэрозольные выбросы в вытяжную трубу ВТ ХЖО энергоблока № 3 в 2022 ГОДУ*:

Вентруба АС	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк										Суммарный выброс за год, Бк	Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки		
		1	2	3	4	5	6	7	8									
Блок № 3, ВТ ХЖО	⁶⁰ Co	<3,44E+02	<2,42E+02	<3,73E+02	<3,46E+02	<3,02E+02	<3,37E+02	<3,07E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02
	¹³⁴ Cs	<3,44E+02	<2,42E+02	<3,73E+02	<3,46E+02	<3,02E+02	<3,37E+02	<3,07E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02
	¹³⁷ Cs	<3,44E+02	<2,42E+02	<3,73E+02	<3,46E+02	<3,02E+02	<3,37E+02	<3,07E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,39E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02	<3,07E+02
Вентруба АС	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк										Суммарный выброс за год, Бк	Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки		
		9	10	11	12													
		9	10	11	12													
Блок № 3, ВТ ХЖО	⁶⁰ Co	<3,30E+02	<3,71E+02	<3,20E+02	<3,20E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	4,05E+03	7,66E+08	0,011	0,001	0,014	0,013	
	¹³⁴ Cs	<3,30E+02	<3,71E+02	<3,20E+02	<3,20E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	4,05E+03	9,58E+08	0,008	0,001	0,011	0,011	
	¹³⁷ Cs	<3,30E+02	<3,71E+02	<3,20E+02	<3,20E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	<4,38E+02	4,05E+03	6,90E+08	0,012	0,001	0,015	0,015	

*Со знаком «<» приведено расчетное значение выброса, равное произведению 1/2 НПИ метода на суммарный объем выброса.

Таблица 6 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду из вентиляционной трубы ВГ-4 энергоблока № 4 в 2022 году*:

Венттруба АС	Регламент ируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки		
		Выбросы за месяц, Бк																	
		1	2	3	4	5	6	7	8										
Блок № 4, ВГ-4	³ H	4,65E+07	4,73E+07	5,03E+07	4,72E+07	4,04E+07	2,79E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	2,84E+07	3,15E+07	
	¹⁴ C	1,94E+06	1,92E+06	2,05E+06	1,90E+06	1,68E+06	1,14E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,15E+06	1,29E+06	
	⁴¹ Ar	<5,05E+08	<5,11E+08	<5,29E+08	<5,32E+08	<4,37E+08	<3,16E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,04E+08	<3,18E+08	
	⁵⁴ Mn	<3,54E+04	<3,86E+04	2,92E+05	<4,29E+04	<3,43E+04	<2,54E+04	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	2,63E+05	<2,45E+04
	⁵⁸ Co	<3,54E+04	<3,86E+04	<4,35E+04	<4,29E+04	<3,43E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,45E+04
	⁶⁰ Co	<3,54E+04	<3,86E+04	<4,35E+04	<4,29E+04	<3,43E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,45E+04
	⁸⁵ Kr	<5,84E+10	<5,88E+10	<6,37E+10	<6,03E+10	<5,05E+10	<3,60E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,44E+10	<3,81E+10	
	^{85m} Kr	<2,87E+08	<2,93E+08	<3,14E+08	<2,94E+08	<2,51E+08	<1,76E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,70E+08	<1,88E+08	
	⁸⁷ Kr	<5,05E+08	<5,12E+08	<5,52E+08	<5,21E+08	<4,41E+08	<3,11E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,00E+08	<3,31E+08	
	⁸⁸ Kr	<7,19E+08	<7,32E+08	<7,83E+08	<7,39E+08	<6,25E+08	<4,41E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,27E+08	<4,70E+08	
	¹³¹ I	<9,58E+05	<9,90E+05	<9,48E+05	<9,10E+05	<7,40E+05	<5,28E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,07E+05	<5,96E+05	
	¹³⁴ Cs	<3,54E+04	<3,86E+04	<4,35E+04	<4,29E+04	<3,43E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,45E+04	
	¹³⁷ Cs	<3,54E+04	<3,86E+04	<4,35E+04	<4,29E+04	<3,43E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,54E+04	<2,45E+04	
	¹³³ Xe	2,09E+09	2,87E+09	6,19E+09	3,30E+09	1,53E+09	9,47E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,22E+08	4,65E+08	
	^{133m} Xe	<1,06E+09	<1,08E+09	<1,16E+09	<1,09E+09	<2,09E+09	<6,50E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,29E+08	<6,91E+08	
	¹³⁵ Xe	<1,57E+08	<1,60E+08	<1,75E+08	<1,63E+08	<1,38E+08	<9,61E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<9,27E+07	<1,02E+08	
^{135m} Xe	<9,71E+08	<9,88E+08	<1,06E+09	<9,96E+08	<8,45E+08	<5,98E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<5,77E+08	<6,37E+08		
¹³⁸ Xe	<1,31E+09	<1,32E+09	<1,44E+09	<1,36E+09	<1,14E+09	<8,00E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<7,70E+08	<8,49E+08		
Венттруба АС	Регламент ируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год, Бк	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки		
		9	10	11	12														
		³ H	3,70E+07	4,65E+07	3,85E+07	4,40E+07	4,86E+08	8,60E+14	0,0003	0,0004	0,003								
		¹⁴ C	1,55E+06	1,86E+06	1,49E+06	1,70E+06	1,97E+07	1,36E+13	0,0007	0,001	0,007								
		⁴¹ Ar	<4,13E+08	<4,44E+08	<3,87E+08	<4,17E+08	5,11E+09	2,31E+15	0,001	0,001	0,002								
		⁵⁴ Mn	<3,22E+04	<3,61E+04	<2,70E+04	<3,48E+04	8,86E+05	6,15E+11	0,001	0,002	0,003								
		⁵⁸ Co	<3,22E+04	<3,61E+04	<2,70E+04	<3,48E+04	4,00E+05	2,62E+12	0,00008	0,00001	0,0001								
		⁶⁰ Co	<3,22E+04	<3,61E+04	<2,70E+04	<3,48E+04	4,00E+05	3,70E+10	0,005	0,001	0,007								
		⁸⁵ Kr	<4,62E+10	<5,20E+10	<4,71E+10	<4,72E+10	5,93E+11	3,45E+15	0,086	0,009	0,111								
		^{85m} Kr	<2,30E+08	<2,58E+08	<2,34E+08	<2,41E+08	2,94E+09	3,45E+15	0,0004	0,00005	0,001								
⁸⁷ Kr	<4,04E+08	<4,54E+08	<4,11E+08	<4,25E+08	5,17E+09	3,45E+15	0,001	0,00008	0,001										

Таблица 8 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду из вытяжных труб САРХ ВТО энергоблока № 4 в 2022 году*:

Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки
	1	2	3	4	5	6	7	8				
Вентруба АС												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО UJD	-	-	-	-	-	-	-	<2,02E+07	<7,60E+06			
Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Суммарный выброс за год, Бк	0,00001	0,00001	0,001
9	10	11	12									
Вентруба АС												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО UJD	<4,10E+05	-	-	-	-	-	-	9,90E+14	0,00001	0,00001	0,001	

Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки
	1	2	3	4	5	6	7	8				
Вентруба АС												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО 1UBR	-	-	-	-	-	-	-	<2,37E+07	<1,11E+07			
Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Суммарный выброс за год, Бк	0,000021	0,00001	0,001
9	10	11	12									
Вентруба АС												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО 1UBR	<7,71E+05	-	-	-	-	-	-	9,90E+14	0,000021	0,00001	0,001	

Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки
	1	2	3	4	5	6	7	8				
Источник выброса												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО 2UBR	-	-	-	-	-	-	-	<1,73E+07	<1,34E+07			
Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк								Суммарный выброс за год, Бк	0,000019	0,00001	0,001
9	10	11	12									
Источник выброса												
Блок № 4, ВТ САРХ ВТО 2UBR	-	-	-	-	-	-	-	9,90E+14	0,000019	0,00001	0,001	

*Со знаком «<>» приведено расчетное значение выброса, равное произведению 1/2 НПИ метода на суммарный объем выброса.

Таблица 9 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду в 2022 году в целом по производственной территории*:

Источник выброса	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки
		1	2	3	4	5	6	7	8								
		9	10	11	12												
В целом по производственной территории	³ H	2,63E+09	2,82E+09	2,41E+09	2,30E+09	2,48E+09	2,53E+09	2,79E+09	2,53E+09	2,53E+09	2,79E+09	2,53E+09	2,53E+09	0,015	0,001	0,017	0,020
	¹⁴ C	9,56E+07	9,94E+07	9,35E+07	8,94E+07	9,82E+07	8,93E+07	8,93E+07	1,07E+08	9,30E+07	8,93E+07	1,07E+08	9,30E+07	0,041	0,004	0,047	0,053
	⁴¹ Ar	<7,62E+08	<7,24E+08	<7,62E+08	<7,51E+08	<6,71E+08	<5,43E+08	<5,63E+08	<5,63E+08	<5,55E+08	<5,63E+08	<5,63E+08	<5,55E+08	0,002	0,0002	0,002	0,002
	⁵⁴ Mn	4,60E+05	2,27E+05	3,25E+05	<7,87E+04	<7,02E+04	<1,33E+05	2,99E+05	2,99E+05	<5,64E+04	<1,33E+05	2,99E+05	<5,64E+04	0,004	0,0004	0,004	0,004
	⁵⁹ Fe	<7,02E+03	<6,97E+03	<6,23E+03	<9,53E+03	<6,86E+03	<7,45E+03	<9,87E+03	<9,87E+03	<8,17E+03	<7,45E+03	<9,87E+03	<8,17E+03	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001
	⁵⁸ Co	<6,01E+04	<6,46E+04	<7,09E+04	<6,92E+04	<6,34E+04	<1,25E+05	<5,01E+04	<5,01E+04	<4,83E+04	<1,25E+05	<5,01E+04	<4,83E+04	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	⁶⁰ Co	<8,26E+04	1,09E+05	<1,01E+05	<9,95E+04	<9,06E+04	<1,54E+05	<8,29E+04	<8,29E+04	<7,51E+04	<1,54E+05	<8,29E+04	<7,51E+04	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	⁸⁵ Kr	<1,02E+11	<9,39E+10	<1,05E+11	<1,00E+11	<9,43E+10	<7,77E+10	<7,88E+10	<7,88E+10	<8,13E+10	<7,77E+10	<7,88E+10	<8,13E+10	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	^{85m} Kr	<4,77E+08	<4,54E+08	<4,96E+08	<4,70E+08	<4,38E+08	<3,65E+08	<3,86E+08	<3,86E+08	<3,76E+08	<3,65E+08	<3,86E+08	<3,76E+08	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	⁸⁷ Kr	<8,82E+08	<8,33E+08	<9,12E+08	<8,69E+08	<8,23E+08	<6,86E+08	<7,30E+08	<7,30E+08	<7,06E+08	<6,86E+08	<7,30E+08	<7,06E+08	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	⁸⁸ Kr	<1,22E+09	<1,16E+09	<1,26E+09	<1,20E+09	<1,13E+09	<9,35E+08	<9,88E+08	<9,88E+08	<9,57E+08	<9,35E+08	<9,88E+08	<9,57E+08	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	⁹⁵ Zr	<7,02E+03	<6,97E+03	<6,23E+03	<9,53E+03	<6,86E+03	<7,45E+03	<9,87E+03	<9,87E+03	<8,17E+03	<7,45E+03	<9,87E+03	<8,17E+03	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	¹³¹ I	<1,24E+06	<1,22E+06	<1,22E+06	<1,16E+06	<1,02E+06	<8,16E+05	<8,12E+05	<8,12E+05	<8,72E+05	<8,16E+05	<8,12E+05	<8,72E+05	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	¹³⁴ Cs	<8,26E+04	<9,14E+04	<9,60E+04	<9,95E+04	<9,06E+04	<1,54E+05	<8,29E+04	<8,29E+04	<7,51E+04	<1,54E+05	<8,29E+04	<7,51E+04	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	¹³⁷ Cs	1,08E+06	8,38E+05	4,14E+05	3,13E+05	4,38E+05	7,91E+05	9,32E+05	9,32E+05	5,65E+05	7,91E+05	9,32E+05	5,65E+05	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	¹³³ Xe	<2,64E+09	3,33E+09	6,72E+09	3,82E+09	2,10E+09	1,50E+09	<1,05E+09	<1,05E+09	<1,02E+09	1,50E+09	<1,05E+09	<1,02E+09	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	^{133m} Xe	<1,79E+09	<1,69E+09	<1,84E+09	<1,76E+09	<2,82E+09	<1,36E+09	<1,43E+09	<1,43E+09	<1,39E+09	<1,36E+09	<1,43E+09	<1,39E+09	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
	¹³⁵ Xe	<2,65E+08	<2,51E+08	<3,09E+08	<2,63E+08	<2,47E+08	<2,03E+08	<2,48E+08	<2,48E+08	<2,07E+08	<2,03E+08	<2,48E+08	<2,07E+08	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
^{135m} Xe	<1,66E+09	<1,59E+09	<1,72E+09	<1,64E+09	<1,52E+09	<1,29E+09	<1,36E+09	<1,36E+09	<1,33E+09	<1,29E+09	<1,36E+09	<1,33E+09	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
¹³⁸ Xe	<2,22E+09	<2,11E+09	<2,29E+09	<2,17E+09	<2,05E+09	<1,70E+09	<1,79E+09	<1,79E+09	<1,74E+09	<1,70E+09	<1,79E+09	<1,74E+09	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
Источник выброса	Регламентируемые радионуклиды	Суммарный выброс за год												Процент от ДВ за год	% от ДВ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за месяц	% от КУ при макс выбросе за сутки
В целом по производственной территории	³ H	2,16E+09	2,31E+09	2,36E+09	2,36E+09	2,31E+09	2,96E+09	2,96E+09	3,44E+09	2,96E+09	2,96E+09	3,44E+09	2,96E+09	0,015	0,001	0,017	0,020
	¹⁴ C	8,10E+07	8,85E+07	8,61E+07	8,61E+07	8,82E+07	1,11E+09	1,11E+09	5,44E+13	1,11E+09	1,11E+09	5,44E+13	1,11E+09	0,041	0,004	0,047	0,053
	⁴¹ Ar	<7,04E+08	<8,00E+08	<7,49E+08	<7,49E+08	<7,82E+08	8,36E+09	8,36E+09	9,24E+15	8,36E+09	8,36E+09	9,24E+15	8,36E+09	0,002	0,0002	0,002	0,002
	⁵⁴ Mn	<6,28E+04	<7,36E+04	1,94E+05	1,94E+05	<6,83E+04	2,05E+06	2,05E+06	2,46E+12	2,05E+06	2,05E+06	2,46E+12	2,05E+06	0,002	0,0002	0,002	0,002
	⁵⁹ Fe	<6,14E+03	<8,77E+03	<6,39E+03	<6,39E+03	<9,18E+03	9,26E+04	9,26E+04	1,06E+13	9,26E+04	9,26E+04	1,06E+13	9,26E+04	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001
⁵⁸ Co	<5,66E+04	<6,48E+04	<5,02E+04	<5,02E+04	<5,91E+04	7,82E+05	7,82E+05	1,05E+13	7,82E+05	7,82E+05	1,05E+13	7,82E+05	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	

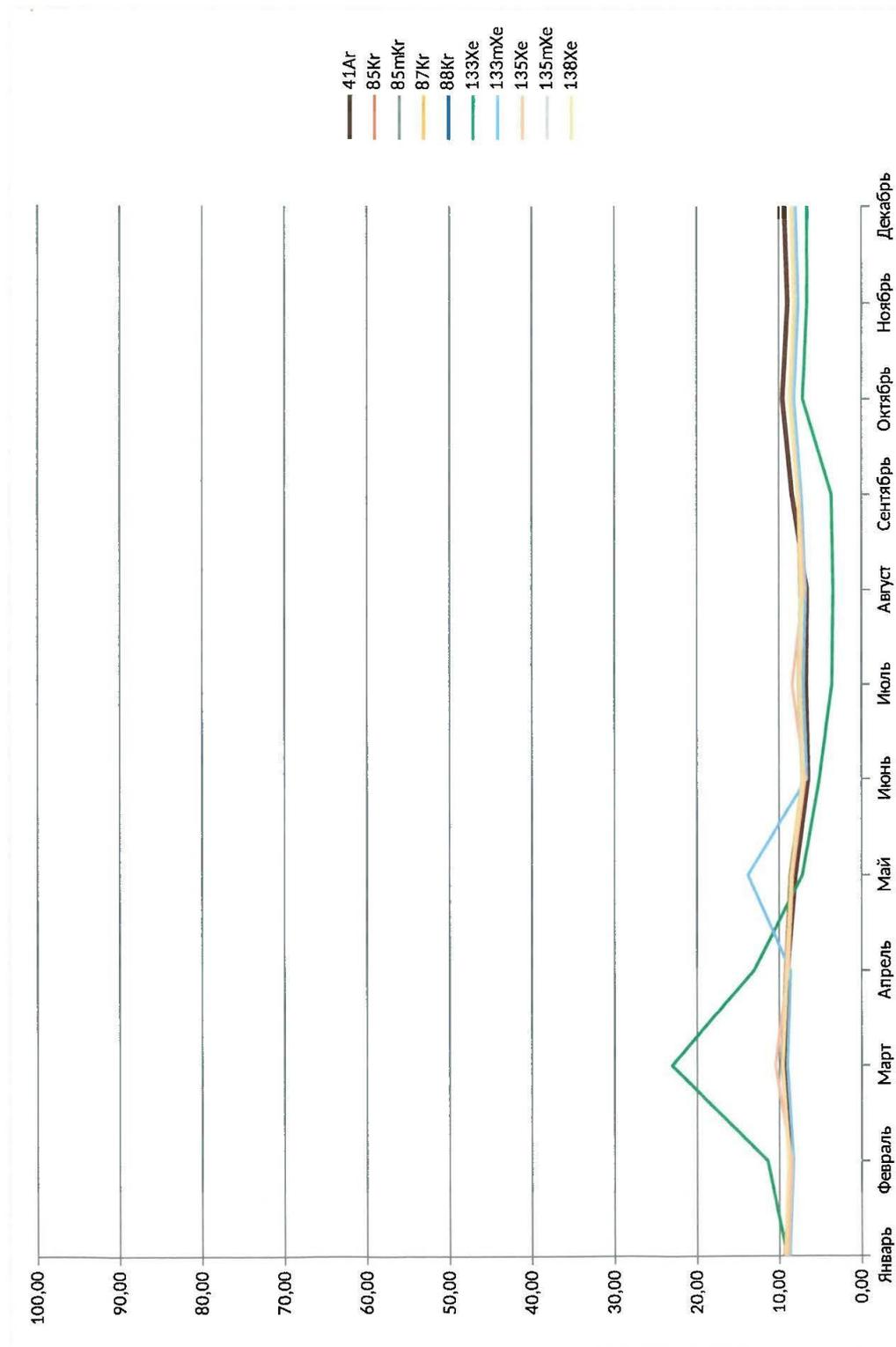
⁶⁰ Co	<8,36E+04	<9,65E+04	7,27E+04	<8,08E+04	1,13E+06	1,48E+11	0,015	0,002	0,025	0,016
⁸⁵ Kr	<8,32E+10	<9,23E+10	<8,71E+10	<8,91E+10	1,09E+12	1,38E+16	0,157	0,015	0,183	0,124
^{85m} Kr	<3,96E+08	<4,34E+08	<4,14E+08	<4,29E+08	5,13E+09	1,38E+16	0,001	0,0001	0,001	0,001
⁸⁷ Kr	<7,23E+08	<8,01E+08	<7,55E+08	<7,86E+08	9,51E+09	1,38E+16	0,001	0,0001	0,002	0,001
⁸⁸ Kr	<1,01E+09	<1,13E+09	<1,06E+09	<1,10E+09	1,32E+10	5,82E+15	0,005	0,0004	0,005	0,004
⁹⁵ Zr	<6,14E+03	<8,77E+03	<6,39E+03	<9,18E+03	9,26E+04	3,64E+12	0,00005	0,00001	0,0001	0,00004
¹³¹ I	<9,51E+05	<1,06E+06	<9,80E+05	<1,03E+06	1,24E+07	3,60E+11	0,069	0,007	0,082	0,086
¹³⁴ Cs	<8,36E+04	2,14E+05	<6,87E+04	<8,08E+04	1,22E+06	1,80E+10	0,135	0,024	0,286	0,135
¹³⁷ Cs	2,48E+05	2,09E+06	5,99E+05	2,26E+05	8,53E+06	4,00E+10	0,427	0,104	1,250	0,524
¹³³ Xe	<1,07E+09	<2,08E+09	1,93E+09	1,93E+09	2,92E+10	1,38E+16	0,004	0,001	0,012	0,020
^{133m} Xe	<1,48E+09	<1,67E+09	<1,56E+09	<1,62E+09	2,04E+10	1,38E+16	0,003	0,0004	0,005	0,013
¹³⁵ Xe	<2,24E+08	<2,53E+08	<2,38E+08	<2,46E+08	2,95E+09	1,38E+16	0,0004	0,00004	0,001	0,002
^{135m} Xe	<1,36E+09	<1,51E+09	<1,43E+09	<1,48E+09	1,79E+10	1,38E+16	0,003	0,0002	0,003	0,002
¹³⁸ Xe	<1,86E+09	<2,09E+09	<1,97E+09	<2,04E+09	2,40E+10	1,03E+16	0,005	0,0004	0,005	0,004

*Со знаком «<» приведено расчетное значение выброса, равное произведению ½ НПИ метода на суммарный объем выброса.

Источник выброса САРХ ВТО энергоблока № 3 в 2022 году в работе не находился.

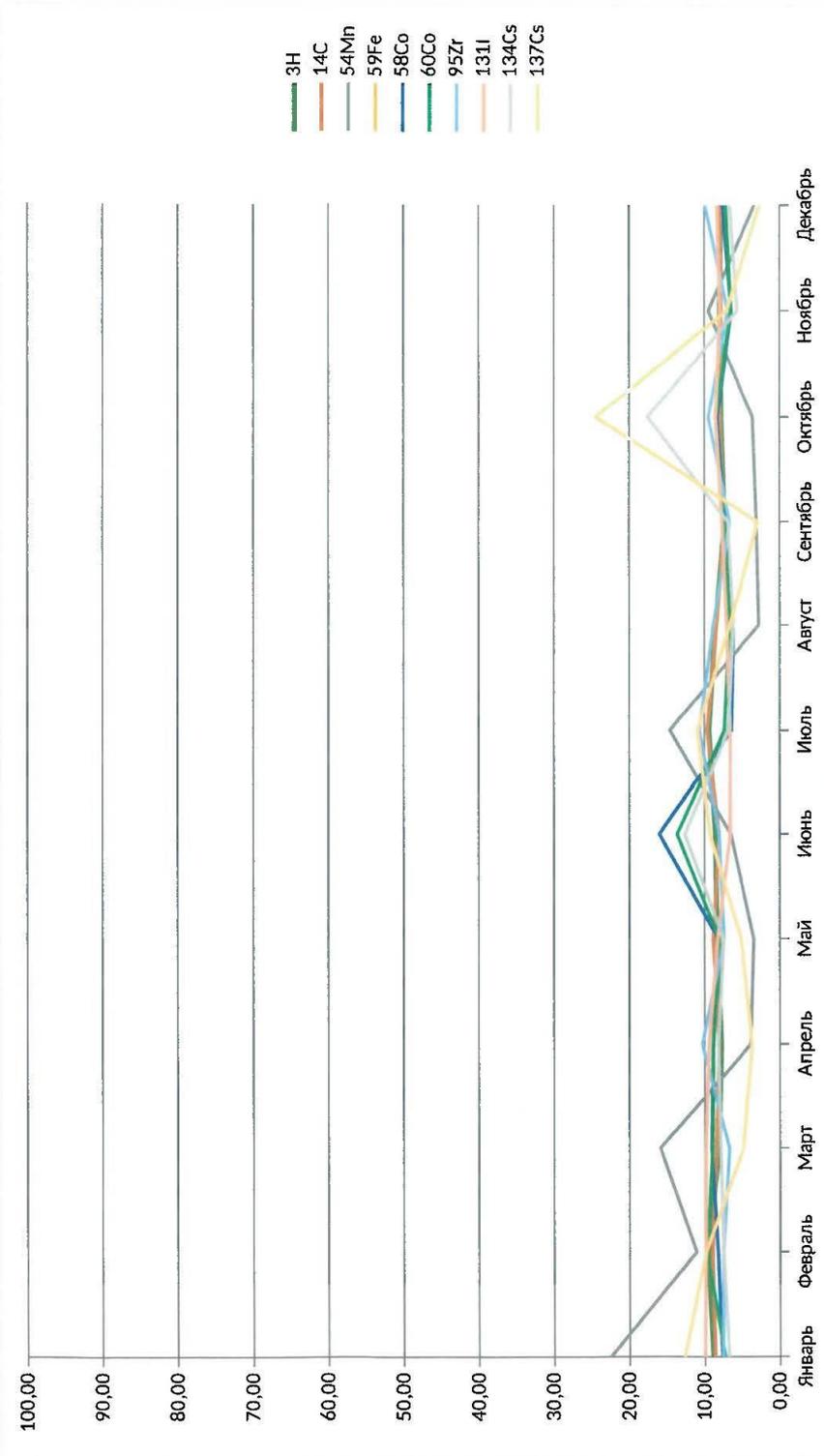
Графики ежемесячного поступления всех радионуклидов с площадки Белоярской АЭС в течение отчетного года, приведенные к суммарному годовому выбросу.

Рис.6. График ежемесячного поступления радионуклидов из состава ИРГ с площадки Белоярской АЭС в течение отчетного года, приведенных к суммарному годовому выбросу этих радионуклидов, доля в %:



Значительных повышений выброса радионуклидов из состава ИРГ в 2022 году не отмечено. Зафиксирован выброс ^{133}Xe из вентиляционной трубы энергоблока № 4. Выброс остальных радионуклидов из состава ИРГ не зафиксирован и представлен на графике исходя из значений выброса, равного произведению $\frac{1}{2}$ НПИ метода на суммарный объем выброса.

Рис.7. График ежемесячного поступления радиоактивных аэрозолей, трития и углерода-14 с площадки Белооярской АЭС в течение отчетного года, приведенных к суммарному годовому выбросу этих радионуклидов, доля в %:



Значительных повышений выброса радионуклидов в 2022 году не отмечено. Зафиксирован выброс ^{137}Cs из вентиляционных труб энергоблоков № 1, 2, а так же ^3H , ^{14}C из вентиляционной трубы энергоблока № 4 и ^3H , ^{14}C , ^{56}Mn из вентиляционной трубы энергоблока № 3. Выброс остальных радионуклидов не зафиксирован и представлен на графике исходя из значений выброса, равного произведению $\frac{1}{2}$ НПИ метода на суммарный объем выброса.

Информация о поступлении радионуклидов в атмосферный воздух за 2022 год (форма таблицы и правила заполнения аналогичны предоставляемой информации за отчетный год в соответствии с формой 2.7 приказа Госкорпорации «Росатом» от 07.12.2020 №1-13/НПА):

№ п/п	Наименование, номер источника выбросов	Наименование радионуклида	Выброс радионуклида в атмосферу за отчетный год, Бк		Выброс радионуклида в атмосферу за предыдущий год, Бк фактический
			разрешенный	фактический	
1	2	3	4	5	6
3.	Энергоблок № 1, ВТ-1	марганец-54	1,23E+11	(4,62E+04)	(5,85E+04)
4.	Энергоблок № 1, ВТ-1	железо-59	5,31E+11	(4,62E+04)	(5,85E+04)
5.	Энергоблок № 1, ВТ-1	кобальт-60	7,40E+09	(4,62E+04)	6,42E+04
6.	Энергоблок № 1, ВТ-1	цирконий-95	1,82E+11	(4,62E+04)	(5,85E+04)
7.	Энергоблок № 1, ВТ-1	цезий-134	9,00E+08	(4,62E+04)	(5,85E+04)
8.	Энергоблок № 1, ВТ-1	цезий-137	2,00E+09	1,76E+06	2,36E+07
9.	Энергоблок № 2, ВТ-2	марганец-54	1,23E+11	(4,64E+04)	(3,62E+04)
10.	Энергоблок № 2, ВТ-2	железо-59	5,31E+11	(4,64E+04)	(3,62E+04)
11.	Энергоблок № 2, ВТ-2	кобальт-60	7,40E+09	7,31E+04	6,41E+04
12.	Энергоблок № 2, ВТ-2	цирконий-95	1,82E+11	(4,64E+04)	(3,62E+04)
13.	Энергоблок № 2, ВТ-2	цезий-134	9,00E+08	(4,64E+04)	(3,62E+04)
14.	Энергоблок № 2, ВТ-2	цезий-137	2,00E+09	2,20E+06	3,25E+06
15.	Энергоблок № 3, ВТ-3	триций	1,72E+14	2,88E+10	2,98E+10
16.	Энергоблок № 3, ВТ-3	углерод-14	2,72E+12	1,08E+09	1,13E+09
17.	Энергоблок № 3, ВТ-3	аргон-41	4,62E+14	(3,25E+09)	(7,63E+10)
18.	Энергоблок № 3, ВТ-3	марганец-54	1,23E+11	1,07E+06	5,83E+05
19.	Энергоблок № 3, ВТ-3	кобальт-58	5,23E+11	(3,83E+05)	(3,25E+05)
20.	Энергоблок № 3, ВТ-3	кобальт-60	7,40E+09	(3,83E+05)	(3,25E+05)
21.	Энергоблок № 3, ВТ-3	криптон-85	6,90E+14	(4,92E+11)	(1,14E+13)
22.	Энергоблок № 3, ВТ-3	криптон-85м	6,90E+14	(2,20E+09)	(5,38E+10)
23.	Энергоблок № 3, ВТ-3	криптон-87	6,90E+14	(4,34E+09)	(1,56E+11)
24.	Энергоблок № 3, ВТ-3	криптон-88	2,91E+14	(5,81E+09)	(1,60E+11)

25.	Энергоблок № 3, ВТ-3	иод-131	1,80Е+10	(3,21Е+06)	(4,77Е+06)
26.	Энергоблок № 3, ВТ-3	цезий-134	9,00Е+08	(3,83Е+05)	(3,25Е+05)
27.	Энергоблок № 3, ВТ-3	цезий-137	2,00Е+09	1,83Е+06	2,29Е+06
28.	Энергоблок № 3, ВТ-3	ксенон-133	6,90Е+14	(6,54Е+09)	(1,88Е+11)
29.	Энергоблок № 3, ВТ-3	ксенон-133m	6,90Е+14	(8,42Е+09)	(2,87Е+11)
30.	Энергоблок № 3, ВТ-3	ксенон-135	6,90Е+14	(1,35Е+09)	(4,31Е+10)
31.	Энергоблок № 3, ВТ-3	ксенон-135m	6,90Е+14	(7,96Е+09)	(3,25Е+11)
32.	Энергоблок № 3, ВТ-3	ксенон-138	5,17Е+14	(1,07Е+10)	(8,96Е+11)
33.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	третий	9,00Е+12	Прим.	(1,90Е+05)
34.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	углерод-14	1,43Е+11	Прим.	(8,00Е+04)
35.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	аргон-41	2,42Е+13	Прим.	(3,15Е+03)
36.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	марганец-54	6,44Е+09	Прим.	(8,50Е+01)
37.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	кобальт-58	2,74Е+10	Прим.	(9,86Е+01)
38.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	кобальт-60	5,65Е+08	Прим.	(8,97Е+01)
39.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	криптон-85	6,90Е+14	Прим.	(4,30Е+05)
40.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	криптон-85m	2,17Е+14	Прим.	(1,97Е+03)
41.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	криптон-87	3,73Е+13	Прим.	(3,63Е+03)
42.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	криптон-88	1,53Е+13	Прим.	(5,52Е+03)
43.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	иод-131	1,80Е+10	Прим.	(3,70Е+01)
44.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	цезий-134	7,06Е+08	Прим.	(1,08Е+02)
45.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	цезий-137	5,09Е+08	Прим.	(1,60Е+02)
46.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	ксенон-133	6,90Е+14	Прим.	(5,50Е+03)
47.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	ксенон-133m	6,90Е+14	Прим.	(7,43Е+03)
48.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	ксенон-135	1,34Е+14	Прим.	(1,19Е+03)
49.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	ксенон-135m	8,01Е+13	Прим.	(6,91Е+03)
50.	Энергоблок № 3, ВТ САРХ ВТО	ксенон-138	2,71Е+13	Прим.	(9,87Е+03)
51.	Энергоблок № 3, ВТ ХЖО	кобальт-60	3,83Е+07	(4,05Е+03)	(5,11Е+03)
52.	Энергоблок № 3, ВТ ХЖО	цезий-134	4,79Е+07	(4,05Е+03)	(5,11Е+03)
53.	Энергоблок № 3, ВТ ХЖО	цезий-137	3,45Е+07	(4,05Е+03)	(5,11Е+03)
54.	Энергоблок № 4, ВТ-4	третий	1,72Е+14	4,86Е+08	4,50Е+08
55.	Энергоблок № 4, ВТ-4	углерод-14	2,72Е+12	1,97Е+07	1,82Е+07
56.	Энергоблок № 4, ВТ-4	аргон-41	4,62Е+14	(5,11Е+09)	(3,19Е+12)
57.	Энергоблок № 4, ВТ-4	марганец-54	1,23Е+11	8,86Е+05	1,30Е+06
58.	Энергоблок № 4, ВТ-4	кобальт-58	5,23Е+11	(4,00Е+05)	(4,77Е+05)
59.	Энергоблок № 4, ВТ-4	кобальт-60	7,40Е+09	(4,00Е+05)	(3,88Е+05)
60.	Энергоблок № 4, ВТ-4	криптон-85	6,90Е+14	(5,93Е+11)	(3,81Е+11)

61.	Энергоблок № 4, ВТ-4	криптон-85м	6,90E+14	(2,94E+09)	(8,48E+09)
62.	Энергоблок № 4, ВТ-4	криптон-87	6,90E+14	(5,17E+09)	(1,54E+10)
63.	Энергоблок № 4, ВТ-4	криптон-88	2,91E+14	(7,34E+09)	(2,22E+10)
64.	Энергоблок № 4, ВТ-4	полд-131	1,80E+10	(9,16E+06)	(1,23E+07)
65.	Энергоблок № 4, ВТ-4	цезий-134	9,00E+08	4,43E+05	(3,88E+05)
66.	Энергоблок № 4, ВТ-4	цезий-137	2,00E+09	9,79E+05	6,40E+05
67.	Энергоблок № 4, ВТ-4	ксенон-133	6,90E+14	2,26E+10	(1,82E+10)
68.	Энергоблок № 4, ВТ-4	ксенон-133m	6,90E+14	(1,20E+10)	(4,24E+10)
69.	Энергоблок № 4, ВТ-4	ксенон-135	6,90E+14	(1,61E+09)	(1,44E+10)
70.	Энергоблок № 4, ВТ-4	ксенон-135m	6,90E+14	(9,92E+09)	(4,21E+10)
71.	Энергоблок № 4, ВТ-4	ксенон-138	5,17E+14	(1,33E+10)	(1,25E+10)
72.	Энергоблок № 4, ВТ Спецкорпуса	третий	7,17E+13	1,92E+08	1,90E+08
73.	Энергоблок № 4, ВТ Спецкорпуса	углерод-14	1,14E+12	7,79E+06	8,48E+06
74.	Энергоблок № 4, ВТ Спецкорпуса	кобальт-60	4,51E+09	(2,22E+05)	1,95E+05
75.	Энергоблок № 4, ВТ Спецкорпуса	цезий-134	9,00E+08	2,97E+05	1,95E+05
76.	Энергоблок № 4, ВТ Спецкорпуса	цезий-137	2,00E+09	1,76E+06	1,95E+05
77.	Энергоблок № 4, ВТ САРХ ВТО UJD	третий	1,98E+14	(2,82E+07)	1,06E+08
78.	Энергоблок № 4, ВТ САРХ ВТО 1UBR	третий	1,98E+14	(4,13E+07)	5,84E+07
79.	Энергоблок № 4, ВТ САРХ ВТО 2UBR	третий	1,98E+14	(3,74E+07)	1,12E+08
80.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	третий	1,98E+14	2,96E+10	3,07E+10
81.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	углерод-14	2,72E+12	1,11E+09	1,16E+09
82.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	аргон-41	4,62E+14	(8,36E+09)	(3,27E+12)
83.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	марганец-54	1,23E+11	2,05E+06	1,97E+06
84.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	железо-59	5,31E+11	(9,26E+04)	(9,48E+04)
85.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	кобальт-58	5,23E+11	(7,82E+05)	(8,02E+05)
86.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	кобальт-60	7,40E+09	1,13E+06	1,04E+06
87.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	криптон-85	6,90E+14	(1,09E+12)	(1,18E+13)
88.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	криптон-85м	6,90E+14	(5,13E+09)	(6,23E+10)

	производственной территории					
89.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	криптон-87	6,90E+14	(9,51E+09)	(1,71E+11)	
90.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	криптон-88	2,91E+14	(1,32E+10)	(1,82E+11)	
91.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	цирконий-95	1,82E+11	(9,26E+04)	(9,48E+04)	
92.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	код-131	1,80E+10	(1,24E+07)	(1,71E+07)	
93.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	цезий-134	9,00E+08	1,22E+06	(1,01E+06)	
94.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	цезий-137	2,00E+09	8,53E+06	3,00E+07	
95.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	ксенон-133	6,90E+14	2,92E+10	(2,06E+11)	
96.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	ксенон-133m	6,90E+14	(2,04E+10)	(3,30E+11)	
97.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	ксенон-135	6,90E+14	(2,95E+09)	(5,75E+10)	
98.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	ксенон-135m	6,90E+14	(1,79E+10)	(3,67E+11)	
99.	Белоярская АЭС, в целом по производственной территории	ксенон-138	5,17E+14	(2,40E+10)	(9,09E+11)	

Примечания:

№ строки	№ графы	Пояснение
		По ряду радионуклидов в графах 5, 6 в круглых скобках приведены расчетные значения, поскольку фактический выброс радионуклида в 2021, 2022 годах не был зарегистрирован (был менее нижнего предела измерений (НПИ) приборов контроля). Приведено значение расчетного выброса радионуклида, равного произведению 1/2 НПИ приборов контроля на суммарный объем выброса.
31 ÷ 48	5	Источник выброса САРХ ВТО энергоблока № 3 в 2022 году в работе не находился.

Для оценки воздействия на окружающую среду за счет газоаэрозольных выбросов представлены результаты измерений только по тем нормируемым радионуклидам, активность которых была зафиксирована выше нижней границы диапазона измерений используемой методики измерений (требования ГОСТ Р 8.932-2017 «Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к методикам (методам) измерений в области использования атомной энергии. Основные положения») (фактический выброс, достоверная величина).

Таблица 10 - Газоаэрозольные выбросы в окружающую среду в целом по производственной территории (фактический выброс, достоверная величина):

Источник выброса	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год	П/ДВ за год	Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки
		1	2	3	4	5	6	7	8										
В целом по производственной территории	³ H	2,63E+09	2,82E+09	2,41E+09	2,30E+09	2,48E+09	2,53E+09	2,79E+09	2,53E+09	2,53E+09	2,48E+09	2,41E+09	2,30E+09	2,48E+09	2,53E+09	2,79E+09	2,53E+09	0,017	0,020
	¹⁴ C	9,56E+07	9,94E+07	9,35E+07	8,94E+07	9,82E+07	8,93E+07	1,07E+08	9,30E+07	9,30E+07	9,82E+07	9,35E+07	8,94E+07	9,82E+07	9,30E+07	1,07E+08	9,30E+07	0,047	0,053
	¹³⁷ Cs	1,08E+06	8,38E+05	4,14E+05	3,13E+05	4,38E+05	7,91E+05	9,32E+05	5,65E+05	5,65E+05	4,38E+05	4,14E+05	3,13E+05	4,38E+05	7,91E+05	9,32E+05	5,65E+05	1,250	0,524
Источник выброса	Регламентируемые радионуклиды	Выбросы за месяц, Бк												Суммарный выброс за год	П/ДВ за год	Процент от ДВ за год	% от ДВ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за месяц	% от КУ при max выбросе за сутки
9	10	11	12																
В целом по производственной территории	³ H	2,16E+09	2,31E+09	2,36E+09	2,31E+09	2,31E+09	2,96E+10	3,44E+15	0,015	0,015	0,017	0,020							
	¹⁴ C	8,10E+07	8,85E+07	8,61E+07	8,82E+07	8,82E+07	1,11E+09	5,44E+13	0,041	0,041	0,047	0,053							
	¹³⁷ Cs	2,48E+05	2,09E+06	5,99E+05	2,26E+05	2,26E+05	8,53E+06	4,00E+10	0,427	0,427	1,250	0,524							

Для анализа сравнений тенденций изменений изменений газоаэрозольных выбросов приведены данные о выбросах в целом с производственной территории (с площадки АС) в сравнении с предыдущим годом.

Таблица 11 - Выбросы радионуклидов в атмосферу, Бк:

Наименование радионуклида	Фактический выброс		Увеличение (+), снижение (-) выбросов
	2022	2021	
³ H	1,98E+14	3,07E+10	-1,10E+09
¹⁴ C	2,72E+12	1,16E+09	-5,00E+07
¹³⁷ Cs	2,00E+09	3,00E+07	-2,15E+07

В 2022 года наблюдается тенденция снижения выброса ³H, ¹⁴C, ¹³⁷Cs по сравнению с 2021 годом.

Превышения установленных контрольных уровней за сутки, месяц, за год для всех источников выброса в 2022 году отсутствовали.

3.2 Жидкие сбросы

Дебалансный конденсат СВО, душевые воды блока №3, грунтовые воды главного корпуса 1 очереди сбрасываются в ХФК в соответствии с «Инструкцией по учету и контролю поступления радионуклидов в окружающую среду со сточными водами Белоярской АЭС» и контролируются в соответствии с утвержденными методиками выполнения измерений.

Метод анализа - гамма-спектрометрия, расширенная неопределенность измерения $\pm 30\%$.

Непрерывный контроль очищенных хозяйственных вод на выходе очистных сооружений ведется с помощью установки, состоящей из измерителя скорости счета УИМ2 и устройств детектирования УДЖГ-14Р1, УДЖГ-211.

Сбросы радиоактивных веществ в водные объекты осуществлялись на основании Разрешения № УО-С-0021, выданного Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору 20 ноября 2018 года.

Таблица 12 - Сброс радионуклидов с жидкими стоками за отчетный год*:

Источник сбросов, № выпуска	Носитель сбросов (характер сточных вод)	Приемник (водоем, река)	Годовой объем сброса, м3	Радионуклид	Величина сброса за год, Бк	Допустимый сброс за год, Бк	Индекс сброса, отн. ед.	Величина сброса за предшествующий год, Бк	Индекс сброса в предшествующем году, отн. ед.
Дебалансный конденсат СВО; баки душевых вод бл. №3 Выпуск № 3	Хозфекальная канализация Промплощадки БАЭС	Ольховское болото	75507	³ H	1,30E+11	6,27E+12	0,02	3,24E+11	0,05
				⁵⁴ Mn	8,84E+06	1,92E+09	0,005	1,30E+07	0,01
				⁶⁰ Co	2,29E+06	4,79E+08	0,005	2,24E+06	0,005
				⁶⁵ Zn	<3,47E+06	2,65E+09	0,001	<2,53E+06	0,001
				⁹⁰ Sr	5,37E+07	3,07E+09	0,02	4,86E+07	0,02
				¹⁰⁶ Ru	<1,90E+06	4,58E+09	0,0004	<7,21E+05	0,0002
				¹³⁴ Cs	<2,21E+06	5,07E+08	0,004	<1,08E+06	0,002
				¹³⁷ Cs	6,50E+07	7,49E+08	0,09	5,10E+07	0,07
	Общая активность	1,30E+11	-	0,14	3,24E+11	0,15			
Воды ПЛК	р.Пышма		Организованных сбросов нет						
Суммарный сброс за год, Бк					1,30E+11		3,24E+11		

* Со знаком «<» приведено расчетное значение сброса, равное произведению $\frac{1}{2}$ НПИ метода на суммарный объем сброса».

Превышения установленных контрольных уровней за сутки, месяц, за год в 2022 году отсутствовали.

Рис.8. Вклад каждого нормируемого радионуклида в индекс сброса



Информация об активности радионуклидов, отведенных со сточными водами за 2022 год (форма таблицы и правила заполнения аналогичны предоставляемой информации за отчетный год в соответствии с формой 2.9 приказа Госкорпорации «Росатом» от 07.12.2020 №1-13/НПА):

№ п/п	Наименование, номер выпуска сточных вод	Наименование радионуклида	Активность радионуклида, Бк	
			допустимая	фактическая
1	2	3	4	5
1	Выпуск № 1	марганец-54	5,14e+09	(5,19E+05)
2	Выпуск № 1	кобальт-60	5,88e+08	(7,79E+05)
3	Выпуск № 1	цинк-65	1,64e+10	(1,82E+06)
4	Выпуск № 1	стронций-90	2,30e+09	(5,19E+05)
5	Выпуск № 1	рутений-103	8,90e+10	(5,19E+05)
6	Выпуск № 1	рутений-106	9,37e+09	(5,19E+05)
7	Выпуск № 1	цезий-134	1,22e+09	(7,79E+05)
8	Выпуск № 1	цезий-137	8,50e+08	(7,79E+05)
9	Выпуск № 1	церий-144	1,22e+10	(4,67E+06)
10	Выпуск № 3	третий	6,27e+12	1,30E+11
11	Выпуск № 3	марганец-54	1,92e+09	8,84E+06
12	Выпуск № 3	кобальт-60	4,79e+08	2,29E+06
13	Выпуск № 3	цинк-65	2,65e+09	(3,47E+06)
14	Выпуск № 3	стронций-90	3,07e+09	5,37E+07
15	Выпуск № 3	рутений-106	4,58e+09	(1,90E+06)
16	Выпуск № 3	цезий-134	5,07e+08	(2,21E+06)
17	Выпуск № 3	цезий-137	7,49e+08	6,50E+07

Примечания:

№ строки	№ графы	Пояснение
		По ряду радионуклидов в графе 5 в круглых скобках приведены расчетные значения, поскольку фактический сброс радионуклида в 2022 году не был зарегистрирован (был менее нижнего предела измерений (НПИ) приборов контроля). Приведено значение расчетного сброса радионуклида, равного произведению 1/2 НПИ приборов контроля на суммарный объем сброса.

Для оценки воздействия на окружающую среду за счет сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду представлены результаты измерений сбросов в окружающую среду по каждому радионуклиду и в целом по производственной территории только по тем нормируемым радионуклидам, активность которых была выше нижней границы диапазона измерений используемой методики измерений (фактический сброс, достоверная величина) в табличной форме:

Таблица 13 - Фактический сброс (достоверная величина) радиоактивных веществ в окружающую среду за отчетный год:

Источник сбросов, № выпуска	Носитель сбросов (характер сточных вод)	Приемник (водоем, река)	Годовой объем сброса, м ³	Радионуклид	Величина сброса за год, Бк	Величина сброса за предшествующий год, Бк
Дебалансный конденсат СВО; баки душевых вод бл.№3 Выпуск № 3	Хозфекальная канализация промплошадки БАЭС	Ольховское болото	75507	³ H	1,30E+11	3,24E+11
				⁵⁴ Mn	8,84E+06	1,30E+07
				⁶⁰ Co	2,29E+06	2,24E+06
				⁹⁰ Sr	5,37E+07	4,86E+07
				¹³⁷ Cs	6,50E+07	5,10E+07
				Общая активность	1,30E+11	3,24E+11
	Воды ПЛК	р.Пышма		Организованных сбросов нет		
Суммарный сброс за год, Бк					1,30E+11	3,24E+11

4. Сведения об обеспечении наблюдений за радиационной обстановкой в СЗЗ и ЗН

Лицом, ответственным за мониторинг радиационной обстановки на Белоярской АЭС является заместитель главного инженера по радиационной защите (приказ № 9/Ф02/232-П от 31.01.2020 г.).

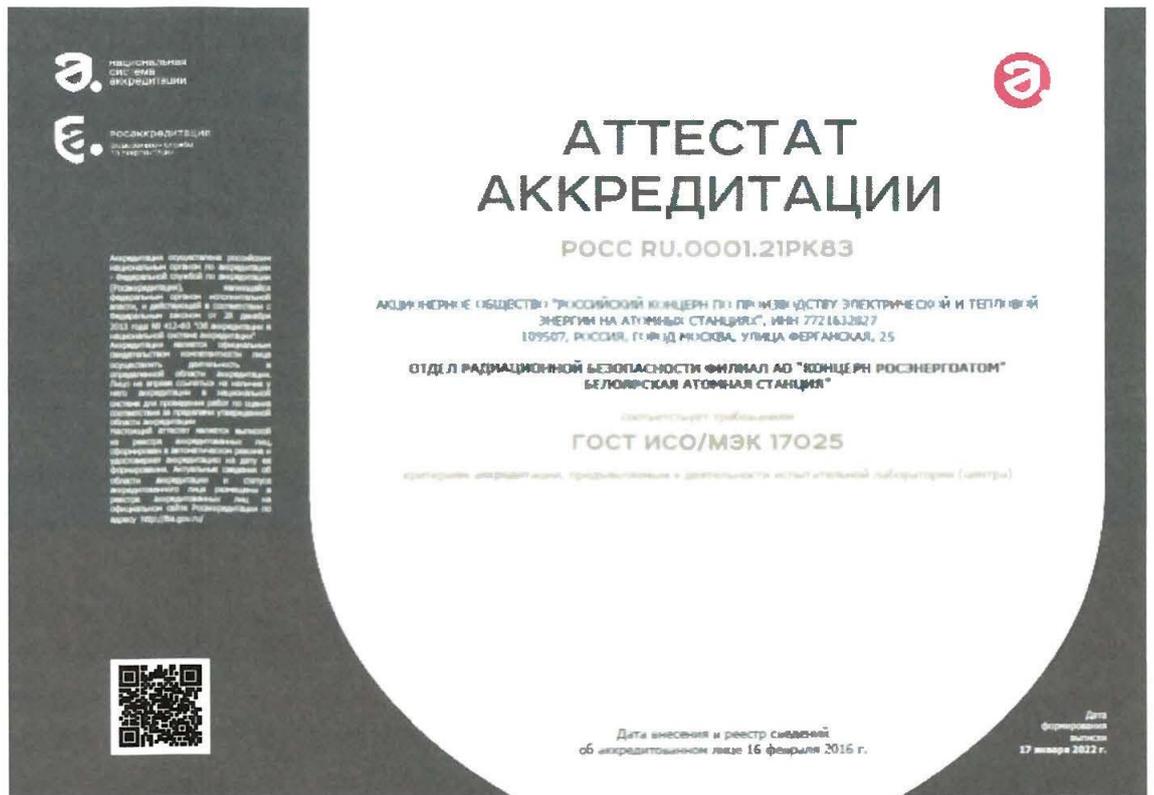
Радиационный контроль объектов окружающей среды проводит группа внешнего радиационного контроля, входящая в состав отдела радиационной безопасности БАЭС. Численность сотрудников группы внешнего радиационного контроля составляет 8 человек, численность отдела радиационной безопасности на текущий момент составляет 85 человек.

Отдел радиационной безопасности Белоярской АЭС аккредитован в качестве Испытательной лаборатории (центра) Федеральной службой по аккредитации и зарегистрирована в реестре аккредитованных лиц под № РОСС RU.0001.21RK83. Аттестат аккредитации приведен на стр.34. Последняя процедура подтверждения компетентности в качестве Испытательной лаборатории (центра) Федеральной службой по аккредитации была завершена в апреле 2020 года (приказ № ПК 1-721 от 29.04.2020 г.).

Радиационный контроль объектов внешней среды осуществляется согласно «Регламенту радиационного контроля внешней среды в районе расположения Белоярской АЭС», согласованному с Межрегиональным управлением № 32 ФМБА России. Контролю подвергаются пробы: атмосферы, почвы, травы, воды, донных отложений, водорослей и рыбы из Белоярского водохранилища; воды и донных отложений рек Ольховка, Пышма; продуктов питания – молока, мяса, овощей, ягод и фруктов местного производства, с учетом с/х профиля окрестных хозяйств. Все отобранные пробы подвергаются предварительной обработке для последующих радиометрических и гамма-спектрометрических анализов. Радиохимические, радиометрические и гамма-спектрометрические анализы выполняются по стандартным методикам с неопределенностью $\pm(10 \div 35\%)$.

Количество постов АСКРО - 10, количество постов контроля радионуклидов в приземном слое воздуха и атмосферных выпадениях - 8.

Приборы и установки группы внешнего радиационного контроля:
2-х канальная цифровая гамма-спектрометрическая установка «ORTEC», жидкостный сцинтилляционный счетчик «GUARDIAN», альфа-бета радиометр УМФ-2000, переносные дозиметрические приборы – СРП-68-01, СРП-68-02, МКС-1117А, МКС-1117М, РУП-1, ДКС-АТ1121, ДКС-АТ1123, система АСКРО БАЭС. Радиационный контроль и мониторинг объектов окружающей среды осуществляется во взаимодействии с ЦГ и Э №32 ФМБА России, Росгидрометом, ИЭР и Ж Уро РАН.



5 Сведения о показателях, характеризующих состояние радиационной обстановки в СЗЗ и ЗН

5.1. Контроль объемной активности радионуклидов в приземном слое атмосферного воздуха

Контроль объемной активности радионуклидов в приземном слое атмосферного воздуха осуществляется в соответствии с едиными отраслевыми методическими указаниями по ведению мониторинга содержания радионуклидов в приземном слое воздуха в организациях Госкорпорации «Росатом».

Отбор проб приземного слоя воздуха проводился в пунктах постоянного наблюдения аспирационным методом с помощью воздуходувок УВФ-1 «Тайфун-6» производительностью 1500 м³ в час. Пробы отбирались 2 раза в месяц в шести пунктах одновременно с экспозицией семь суток, на промплощадках блоков 1, 2, 3 и 4 непрерывно. В качестве фильтрующего материала использовалась ткань Петрянова ФПП-15. Фильтры озолялись в муфельной печи при 450⁰С. Дальнейшая обработка и измерение проб проводились по стандартным методикам. Результаты анализов приведены в таблице 8.

Таблица 14 - Среднегодовая объемная активность радионуклидов в приземном слое воздуха

Территория	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Среднегодовые данные (за последние 5 лет)					Допустимые уровни
			2018	2019	2020	2021	2022	
ВОЗДУХ							ДОАнас, Бк/м ³	
Среднегодовая объемная активность радионуклидов в приземном слое воздуха								
СЗЗ	¹³⁷ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<14	<14	<13	<16	<18	27
	¹³⁴ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<14	<14	<13	<16	<12	19
	⁶⁰ Co	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<11	<11	<13	<16	<12	11
ЗН	¹³⁷ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<16	<16	<18	<14	<19	27
	¹³⁴ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<16	<16	<18	<14	<19	19
	⁶⁰ Co	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<11	<11	<18	<14	<19	11
КП	¹³⁷ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<15	<14	<12	<14	<10	27
	¹³⁴ Cs	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<15	<14	<12	<14	<10	19
	⁶⁰ Co	10 ⁻⁷ Бк/м ³	<11	<11	<12	<14	<10	11

Примечание:

1. ДОАнас – допустимая объемная активность радионуклида в воздухе для населения по НРБ-99/2009.

2. Численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию радионуклида в счетном образце ниже нижней границы диапазона измерений используемой методики измерения.

5.2. Контроль плотности атмосферных выпадений радионуклидов

Контроль за плотностью выпадений осуществлялся с помощью кювет площадью 0,25 м² с высотой бортика 100 мм, расположенных в 8 пунктах постоянного наблюдения на разных расстояниях и направлениях от БАЭС, обоснованность размещения которых подтверждена отчетом НПО «Тайфун» «Обоснование размещения на Белоярской АЭС стационарных постов контроля за объемной активностью радиоактивных аэрозолей в приземном слое воздуха и плотностью атмосферных выпадений». Выпадения из кювет количественно переносились и упаривались до сухого остатка. Дальнейшая обработка и измерение активности проб проводились по стандартным методикам.

Таблица 15 - Среднегодовые значения плотности выпадений радионуклидов и объемная активность радионуклидов в атмосферных осадках

Территория	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Среднегодовые данные (за последние 5 лет)					Средневзвешенное значение по территории расположения АЭС*
			2018	2019	2020	2021	2022	
Среднегодовые суточные значения плотности атмосферных выпадений радионуклидов								
СЗЗ	¹³⁷ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,008	<0,01	<0,019	<0,026	<0,027	1,9 Бк/(м ² ·год)
	¹³⁴ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,028	<0,028	<0,034	<0,026	<0,027	-
	⁶⁰ Co	Бк/(м ² ·сутки)	<0,006	<0,006	<0,019	<0,026	<0,027	-
Среднегодовые суточные значения плотности атмосферных выпадений радионуклидов								
ЗН	¹³⁷ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,011	<0,009	<0,019	<0,026	<0,027	1,9 Бк/(м ² ·год)
	¹³⁴ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,028	<0,028	<0,034	<0,026	<0,027	-
	⁶⁰ Co	Бк/(м ² ·сутки)	<0,006	<0,006	<0,019	<0,026	<0,027	-
Среднегодовые суточные значения плотности атмосферных выпадений радионуклидов								
КП	¹³⁷ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,009	<0,01	<0,018	<0,026	<0,027	1,9 Бк/(м ² ·год)
	¹³⁴ Cs	Бк/(м ² ·сутки)	<0,028	<0,028	<0,034	<0,026	<0,027	-
	⁶⁰ Co	Бк/(м ² ·сутки)	<0,006	<0,006	<0,018	<0,026	<0,027	-

Примечание:

1. * – последние данные из «Радиационная обстановка на территории России и сопредельных государств в 2021 году». Ежегодник» (для Уральского федерального округа).

2. Численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию в счетном образце ниже нижнего предела измерений используемой методики измерений.

5.3. Содержание радионуклидов в водных объектах

5.3.1 Контроль объемной активности радионуклидов в воде открытых водоемов

Отбор проб воды Белоярского водохранилища, рек Пышма и Ольховка проводился ежемесячно. Пробы воды отбирались на участках водоемов свободных от посторонних примесей, объем пробы 10 л, пробы упаривались и дальнейшая обработка и измерение активности проб проводились по стандартным методикам.

Таблица 16 - Среднегодовая объемная активность радионуклидов в открытых водных объектах

Место отбора проб	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Среднегодовые данные за последние 5 лет					Допустимые уровни (НРБ-99/2009)
			2018	2019	2020	2021	2022	
Объемная активность воды открытых водоемов								УВ, Бк/кг
База отдыха «Дельфин»	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	26,8	31,0	34,8	30,0	28,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,007	0,007	0,012	0,008	0,014	4,9
Залив Худыш	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	-	-	-	-	17,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,01	0,009	0,017	0,012	0,015	4,9
Заборный канал	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	21,5	23,3	21,0	26,5	26,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,006	0,01	0,013	0,013	0,017	4,9
Заборный канал блока № 4	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	29,5	23,8	26,8	18,5	18,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,005	0,008	0,01	0,014	0,015	4,9
Нагорная канава	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	449	442	353	436	477	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,009	0,027	0,021	0,021	0,025	4,9
Нагорная канава блока № 4	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	448	575	418	293	397	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,008	0,007	0,01	0,019	0,019	4,9

Река Ольховка	¹³⁷ Cs	Бк/л	0,038	0,057	0,076	0,047	0,038	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	373	241	173	118	126	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,033	0,047	0,082	0,08	0,04	4,9
Река Пышма (Белоярский)	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	29,3	18,8	15,3	20,5	15,3	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,01	0,01	0,016	0,012	0,015	4,9
Река Пышма (Малиновка)	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	17,8	19,0	22,8	21,3	18,0	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,01	0,012	0,014	0,015	0,021	4,9
Река Пышма (Шеелит)	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	12,5	19,3	17,3	25,8	19,5	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,007	0,006	0,014	0,014	0,02	4,9
Промливневый канал	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	21,8	23,5	26,8	24,0	31,5	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,009	0,024	0,027	0,012	0,018	4,9
Сбросной канал	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	18,8	19,8	24,8	22,5	18,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,008	0,009	0,013	0,014	0,018	4,9
Сбросной канал блока № 4	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	25,5	24,8	33,3	30,8	24,8	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,006	0,009	0,02	0,009	0,018	4,9
Контрольный водоем (Верховье Белоярского водохранили- ща)	¹³⁷ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	11
	¹³⁴ Cs	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	7,2
	⁶⁰ Co	Бк/л	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	40
	³ H	Бк/л	14,0	13,0	12,3	11,3	10,5	7600
	⁹⁰ Sr	Бк/л	0,01	0,01	0,014	0,013	0,019	4,9

Примечание:

1. УВ – уровень вмешательства для населения по НРБ-99/2009.
2. Численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию радионуклида в счетном образце ниже нижнего предела измерений используемой методики выполнения измерений.
3. « - » - в точке контроля «Залив Худыш» ³H не контролировался.

5.3.2 Контроль активности радионуклидов в воде контрольных скважин

Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC» в соответствии с «Измерение активности радионуклидов в счетных образцах проб внешней среды методом полупроводниковой гамма-спектрометрии. Методика измерений. МТ АААА.7031.005-2020». Свидетельство об аттестации методики № 00000095.07.20-30058-13 от 03.07.2020 г. Регистрационный номер Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений № ФР.1.38.2020.38073. Расширенная неопределенность измерений $\pm 30\%$. Тритий измерялся на жидкостинцилляционном спектрометрическом радиометре «Guardian» модель 1414-003. Свидетельство об аттестации методики № 004-01.00281-2013-2022 от 02.03.2022 г. Регистрационный номер Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений № ФР.1.38.2022.42876. Выделенный экстракцией МИОМФком стронций-90 обсчитывался на альфа-бета радиометре УМФ-2000 по утвержденной методике выполнения измерений «Объекты окружающей среды Белоярской АЭС. Методика измерений активности бета-излучающих радионуклидов радиометрическим методом». Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 223.0207/RA.RU.311866/2018. Дата выдачи 09.11.2018 г. Показатель точности $\pm 21\%$. В соответствии с «Регламентом радиационного контроля в районе расположения Белоярской АЭС» периодичность контроля активности радионуклидов в воде контрольных скважин составляет 1 раз в 3 месяца. Радиационный мониторинг наблюдательных скважин проводился в соответствии с «Программой объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» на 2021-2025 гг.». Результаты измерения активности радионуклидов в контрольных скважинах представлены в Приложении А.

5.3.3 Контроль удельной активности источников водоснабжения

Водозабор производится из артезианских скважин, которые обеспечивают хозяйственные нужды промплощадки и города. Отбор проб производится ежемесячно в объеме 10 л непосредственно с напора насоса скважины. Пробы упаривались, дальнейшая обработка и измерение активности проб проводились по стандартным методикам.

Таблица 17 - Среднегодовая удельная активность источников водоснабжения, Бк/кг

Место отбора пробы	Общая удельная активность (среднее значение), Бк/кг	
	Бета-активность	Альфа-активность
Скважины Каменского водозабора (насосная станция II подъема)	0,04	<0,01

Примечание: при удельной активности ниже нижнего предела измерений используемой методики выполнения измерений (МВИ) численные значения заполняются со знаком «<».

5.3.4 Контроль воды контура сетевого теплоснабжения

Вода контура сетевого теплоснабжения и подпиточная вода отбирались ежемесячно объемом 10 л.

Пробы воды упаривались, сухой остаток озольялся в муфельной печи при 450°C. Суммарная альфа- и бета-активность на альфа-бета-радиометре УМФ-2000. Неопределенность измерения ±20%.

Таблица 18 - Среднегодовая удельная активность водных сред системы отпуска тепла, Бк/кг

Контролируемая среда	Удельная суммарная активность (среднее значение), Бк/кг	Удельная активность отдельных радионуклидов (среднее значение), Бк/кг		
	Бета-активность	⁶⁰ Co	¹³⁴ Cs	¹³⁷ Cs
Сетевая вода	0,043	<0,02	<0,02	<0,02
Вода подпитки	0,042	<0,02	<0,02	<0,02

Примечание: при удельной активности водных сред системы отпуска тепла ниже нижней границы диапазона измерений используемой методики выполнения измерений численные значения заполняются со знаком «<».

5.4. Контроль удельной активности в донных отложениях

В таблице 19 приведены данные измерений содержания радионуклидов в донных отложениях Белоярского водохранилища, в реках Пышма и Ольховка, а также в Ольховском болоте.

Пробы донных отложений отбирались на глубоких местах пробоотборником типа «дночерпатель». Затем высушивались и озолялись. Для исследования распределения активности радионуклидов по глубине донных отложений в Ольховском болоте проводился послойный отбор проб донных отложений с использованием специального пробоотборного устройства.

Суммарная бета-активность обчислювалась на альфа-бета-радиометре УМФ-2000 относительным методом, требующим предварительной градуировки прибора по КСL. Выделенный стронций-90 обчислювался на альфа-бета-радиометре УМФ-2000. Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC», в соответствии с аттестованной методикой выполнения измерений.

Таблица 19 - Среднегодовая удельная активность радионуклидов в донных отложениях, Бк/кг (сырой массы)

Место отбора проб	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Данные (за последние 5 лет)				
			2018	2019	2020	2021	2022
Сбросной канал	¹³⁷ Cs	Бк/кг	8,5	8,1	9,5	11,7	14,0
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<5,1	<4,4	<3,5	<6,7	<4,6
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<5,1	<4,4	<3,5	<6,7	<4,6
Заборный канал	¹³⁷ Cs	Бк/кг	7,2	6,3	8,8	12,1	12,2
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<6,0	<4,9	<3,4	<6,6	<5,2
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<6,0	<4,9	<3,4	<6,6	<5,2
Промливневый канал	¹³⁷ Cs	Бк/кг	939	733	994	557	467
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<4,3	<5,2	<4,5	<6,3	<5,3
	⁶⁰ Co	Бк/кг	15,6	14,7	10,4	<6,3	<5,3
Шеелит	¹³⁷ Cs	Бк/кг	7,9	5,9	7,1	6,7	<5,4
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<5,2	<4,2	<5,2	<5,3	<5,4
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<5,2	<4,2	<5,2	<5,3	<5,4
Река Пышма выше впадения реки Ольховки	¹³⁷ Cs	Бк/кг	34	30	34	43	27,5
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<4,4	<4,0	<4,8	<7,5	<4,1
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<4,4	<4,0	<4,8	<7,5	<4,1
Река Пышма ниже впадения реки Ольховки	¹³⁷ Cs	Бк/кг	403	338	432	370	224
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<4,4	<4,2	<7,1	<3,0	<5,0
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<4,4	<4,2	<7,1	<3,0	<5,0
Залив Худыш	¹³⁷ Cs	Бк/кг	18	10	9,7	11,5	8,8
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<4,5	<5,2	<7,5	<5,8	<4,5
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<4,5	<5,2	<7,5	<5,8	<4,5
Река Ольховка	¹³⁷ Cs	Бк/кг	812	772	791	568	659
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<4,0	<4,2	<5,0	<6,0	<4,7
	⁶⁰ Co	Бк/кг	4,8	4,5	<5,0	<6,0	<4,7
Середина канала	¹³⁷ Cs	Бк/кг	58	55	55	60	71
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<6,2	<6,7	<6,9	<7,4	<6,1
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<6,2	<6,7	<6,9	<7,4	<6,1
Начало болота	¹³⁷ Cs	Бк/кг	1517	1959	1948	1931	2186
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<5,5	<5,6	<8,5	<6,4	<5,9
	⁶⁰ Co	Бк/кг	8,4	9,7	<8,5	<6,4	<5,9
Середина болота	¹³⁷ Cs	Бк/кг	1202	1654	1529	1274	1492
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<9,0	<8,8	<8,8	<17,6	<10,2
	⁶⁰ Co	Бк/кг	8,7	9,0	<8,8	<17,6	<10,2
Конец болота	¹³⁷ Cs	Бк/кг	2205	2269	2208	2424	2507
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<8,0	<9,5	<7,9	<10,8	<7,4
	⁶⁰ Co	Бк/кг	10,7	9,2	<7,9	<10,8	9,9
Контрольная точка (б/о «Дельфин»)	¹³⁷ Cs	Бк/кг	34	40	32	49	40
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<3,9	<4,0	<6,6	<6,6	<5,1
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<3,9	<4,0	<6,6	<6,6	<5,1

Примечание: численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию радионуклидов в счетном образце ниже нижней границы диапазона измерений используемой методики выполнения измерений (МВИ).

5.5. Контроль активности радионуклидов в водной растительности

В таблице 13 приведены данные измерений содержания радионуклидов в водной растительности в водных объектах.

Пробы водорослей отбирались в реке Пышма, Белоярском водохранилище и каналах. Затем высушивались и озолялись. Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC», в соответствии с аттестованной методикой выполнения измерений.

Таблица 20 - Среднегодовая удельная активность радионуклидов в водной растительности, Бк/кг

Место отбора проб	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Данные (за последние 5 лет)				
			2018	2019	2020	2021	2022
База отдыха «Дельфин»	¹³⁷ Cs	Бк/кг	1,4	1,5	<0,5	<0,6	1,8
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<0,4	<0,4	<0,5	<0,6	<0,5
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<0,4	<0,4	<0,5	<0,6	<0,5
Залив Худыш	¹³⁷ Cs	Бк/кг	0,6	-	<0,4	<0,4	0,5
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<0,4	-	<0,4	<0,4	<0,3
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<0,4	-	<0,4	<0,4	<0,3
п. Шеелит	¹³⁷ Cs	Бк/кг	<0,5	<0,4	1,3	<0,5	0,5
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<0,5	<0,4	<0,6	<0,5	<0,4
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<0,5	<0,4	<0,6	<0,5	<0,4
Промливневый канал	¹³⁷ Cs	Бк/кг	6,1	9,9	13,9	9,9	-
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<0,6	<0,4	<0,5	<0,6	-
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<0,6	<0,4	1,8	<0,6	-
Сбросной канал 3 блока	¹³⁷ Cs	Бк/кг	<0,3	<0,3	-	-	-
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<0,3	<0,3	-	-	-
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<0,3	<0,3	-	-	-

Примечание:

1. Численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию радионуклидов в счетном образце ниже нижней границы диапазона измерений используемой методики выполнения измерений (МВИ).

2. « - » - водоросли не обнаружены.

5.6. Контроль активности радионуклидов в почве

Почва отбиралась в качестве интегральных объектов, накапливающих радионуклиды из воздушной среды, отбор проб выполнялся с помощью специального пробоотборника на территории постов контроля радионуклидов в приземном слое воздуха и атмосферных выпадениях. Выемку почвы проводили методом конверта, отбирался поверхностный слой почвы на глубину 5 см.

Затем пробы почвы высушивались и озолялись. Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC».

Таблица 21 - Среднегодовое содержание радионуклидов в почве, Бк/м²

Территория	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Данные (за последние 5 лет)				
			2018	2019	2020	2021	2022
СЗЗ	¹³⁷ Cs	Бк/м ²	896	1133	888	664	572
	¹³⁴ Cs	Бк/м ²	<156	<156	<383	<448	<421
	⁶⁰ Co	Бк/м ²	<156	<156	<383	<448	<421
ЗН	¹³⁷ Cs	Бк/м ²	880	1035	938	710	691
	¹³⁴ Cs	Бк/м ²	<196	<196	<296	<279	<318
	⁶⁰ Co	Бк/м ²	<196	<196	<296	<279	<318
Контрольный пункт	¹³⁷ Cs	Бк/м ²	981	744	1091	703	652
	¹³⁴ Cs	Бк/м ²	<197	<197	<290	<288	<322
	⁶⁰ Co	Бк/м ²	<197	<197	<290	<288	<322

Примечание: численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию в счетном образце ниже нижней границы диапазона измерений используемой МВИ.

5.7. Контроль активности радионуклидов в растительности

Отбор проб выполнялся на территории постов контроля радионуклидов в приземном слое воздуха и атмосферных выпадениях. Затем пробы растительности высушивались и озолялись. Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC».

Таблица 22 - Среднегодовое содержание радионуклидов в растительности, Бк/кг

Территория	Радионуклид, параметр	Единицы измерений	Данные (за последние 5 лет)				
			2018	2019	2020	2021	2022
СЗЗ	¹³⁷ Cs	Бк/кг	<1,5	<1,7	<1,1	<2,2	<2,2
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<1,5	<1,7	<1,1	<2,2	<2,2
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<1,5	<1,7	<1,1	<2,2	<2,2
ЗН	¹³⁷ Cs	Бк/кг	<2,1	<1,8	<1,8	<2,5	<2,2
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<2,1	<1,8	<1,8	<2,5	<2,2
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<2,1	<1,8	<1,8	<2,5	<2,5
Контрольный пункт	¹³⁷ Cs	Бк/кг	<2,0	<2,1	<1,5	<2,2	<2,2
	¹³⁴ Cs	Бк/кг	<2,0	<2,1	<1,5	<2,2	<2,2
	⁶⁰ Co	Бк/кг	<2,0	<2,1	<1,5	<2,2	<2,2

Примечание: численные значения со знаком «<» соответствуют содержанию в счетном образце ниже нижней границы диапазона измерений используемой МВИ.

5.8. Контроль удельной активности продуктов питания местного производства

Пробы картофеля, овощей и фруктов отбирались из коллективных садов г. Заречного весом по 3 кг каждая, перед уборкой урожая. Анализы выполнялись совместно с ЦГ и Э №32 ФМБА России г. Заречного.

Приведены результаты исследований содержания радионуклидов в основных продуктах питания – молоке, мясе, выполненные совместно с ЦГ и Э №32 ФМБА России г. Заречного.

Отбор проб рыбы выполнялся в районе сбросного канала БАЭС на рыбном хозяйстве БАЭС. Результаты исследований приведены в таблице 23.

Обработка проб продуктов питания проводилась в соответствии с радиохимическими утвержденными методиками. Радионуклидный состав определялся на гамма-спектрометрической установке «ORTEC», в соответствии с утвержденной методикой выполнения измерений.

Таблица 23 - Удельная активность продуктов питания местного производства (в зоне наблюдения), Бк/кг сырой массы

Продукт	¹³⁷ Cs			До ввода первого энергоблока (нулевой фон)	
	Отчетный год	Год предшествующий отчетному	Допустимый уровень по СанПиН 2.3.2.1078-01, Бк/кг	Год	УА, Бк/кг
Мясо и мясопродукты	0,46	0,50	200	-	-
Рыба	0,37	0,40	130	-	-
Грибы лесные	2,67	2,92	500	-	-
Ягоды лесные	0,069	0,067	160	-	-
Зерно	<2,0	<2,0	60	-	-
Молоко	0,14	0,14	100	-	-
Овощи	0,082	0,09	80	-	-
Корнеплоды	0,10	0,10	80	-	-
Картофель	0,13	0,14	80	-	-

Примечание: « - » - Данные «нулевого фона» не приводятся ввиду их отсутствия.

Содержание цезия-137 в продуктах питания местного производства значительно ниже установленных нормативов по СанПиН 2.3.2.1078-01.

5.9. Контроль мощности дозы гамма-излучения на местности

Мощность дозы гамма-излучения контролировалась ежемесячно в 7-ми пунктах постоянного наблюдения с помощью приборов ДКС-АТ1121 и ДКС-АТ1123 в соответствии с утвержденными методиками выполнения измерений.

Основные метрологические характеристики приборов ДКС-АТ1121 и ДКС-АТ1123: расширенная неопределенность измерений в диапазоне энергий 0,06- 3 МэВ - $\pm 45\%$, диапазон измерения 50 нЗв/ч – 10 Зв/ч.

Контрольные измерения совмещены с точками расстановки кювет для сбора атмосферных выпадений. В таблице 24 приведены результаты измерения.

Таблица 24 - Значения мощности амбиентного эквивалента дозы γ -излучения на местности по результатам измерений за год, мкЗв/час

Контролируемая территория	Данные АСКРО		Данные измерений по регламентным маршрутам	
	Среднее значение	Максимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение
СЗЗ (R= 3 км)	0,06÷0,11	0,11	0,070	0,074
ЗН (R= 13 км)	0,06÷0,10	0,10	0,075	0,087
Зона мониторинга (за пределами ЗН, при наличии точек контроля)	-	-	-	-
Контрольный пункт (Верхнее Дуброво)	-	-	0,068	0,074

Значения мощности дозы гамма-излучения в СЗЗ и ЗН Белоярской АЭС в 2022 г. находились в пределах колебаний естественного радиационного фона, соответствуют уровням в контрольном пункте и не превышают многолетних фоновых значений радиационного фона на территории Уральского федерального округа расположения АЭС (0,09 – 0,11 мкЗв/ч) по данным «Радиационная обстановка на территории России и сопредельных государств в 2021 году. Ежегодник».

Измерения годовой дозы на местности в зоне наблюдения БАЭС проводились с помощью автоматизированной термолюминесцентной системы Harshaw с дозиметрами типа 0110/8814, расширенная неопределенность

измерения во всем энергетическом диапазоне составляет $\pm 45\%$ (данные средства измерения применяются с 2017 года).

Дозиметры расположены на высоте 1,5 м от земли в коре деревьев. Количество контрольных точек – 60 шт. Контрольные точки расположены на расстоянии до 40 км от БАЭС по всем направлениям. Замена дозиметров производится в октябре-ноябре, время экспозиции 1 год. Значения годовой дозы на местности приведены в таблице 25.

Таблица 25 - Значения годовой дозы на местности (среднегодовые по секторам вокруг АС), мкЗв

Контролируемая территория	Год	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
		Отчетный год	485	583	476	507	516	575	569
СЗЗ	Год, предшествующий отчетному	589	700	525	490	557	571	510	569
	Отчетный год	554	591	495	546	548	576	559	526
ЗН	Год, предшествующий отчетному	583	587	531	521	540	531	535	560
	Отчетный год	-	-	-	-	482	-	-	-
Контрольный пункт Верхнее Дуброво, расстояние от АС 20 км	Год, предшествующий отчетному	-	-	-	-	548	-	-	-
	Отчетный год	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Результаты оценки состояния радиационной обстановки

По данным измерений переносными дозиметрами в зоне наблюдения Белоярской АЭС среднемесячные значения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения изменялись от 0,06 до 0,08 мкЗв/ч, по данным АСКРО – от 0,06 до 0,12 мкЗв/ч.

Сброс дебалансных вод в Ольховское болото составил 75507 м^3 и, соответственно, $1,3 \cdot 10^{11}$ Бк за год (в большей степени за счет трития), что значительно ниже ДС, установленного для Белоярской АЭС. Исследования Ольховского болота, входящего в СЗЗ, показывают, что оно находится в стабильном состоянии. После сооружения обводного коллектора ХФК г. Заречного защитные свойства Ольховского болота увеличились в три раза.

Выход газоаerosольных выбросов в 2022 году составил:

H-3 – 29,6 ГБк/год (0,015% от ДВ); Cs-137 – 8,53 МБк/год (0,427% от ДВ),
С-14 – 1,11 ГБк/год (0,041% от ДВ).

По результатам измерения дозы на местности в зоне наблюдения Белоярской АЭС среднее значение составило 538 мкЗв/год, в предшествующем году 556 мкЗв/ч.

Дозовые нагрузки на критическую группу населения за счет жидких сбросов и газоаerosольных выбросов БАЭС столь малы, что обнаружить их практическими методами невозможно.

С 2014 года перед отбором проб из пьезометрических скважин проводится двукратная прокачка воды.

Содержание цезия-137 в продуктах питания намного ниже нормативов по СанПиН 2.3.2.1078-01. Данные «нулевого фона» не приводятся ввиду их отсутствия.

7. Выводы

Приведенные выше результаты наблюдения позволяют сделать вывод, что в режиме нормальной эксплуатации Белоярская АЭС практически не оказывает влияния на радиационную обстановку в окружающей среде. В 2022 году на территории Белоярской АЭС, в СЗЗ, в 13-км зоне наблюдения независимо от направления и расстояния до БАЭС, измеренное значение радиационных параметров объектов окружающей среды находилось на уровне предшествующих лет.

Руководитель ГВРК



А.В. Шонохов

Инженер по радиационной безопасности
1 категории



А.И. Горбачев

Приложение А

Результаты мониторинга содержания радионуклидов в воде контрольных скважин

Наблюдательная сеть на промплощадке блоков 1,2,3 состоит из 73 скважин, на территории промплощадки блока № 4 из 38 скважин. Для всех наблюдательных скважин, расположенных на промплощадках Белоярской АЭС установлены контрольные уровни удельной активности радионуклидов в воде. Количество скважин, в которых не превышен уровень вмешательства для питьевой воды в соответствии с Приложением 2а к НРБ-99/2009 – 99. Мероприятия по выполнению рекомендаций центра ОМСН запланированы в соответствии с приказом от 27.01.2022 № 9/Ф02/140-П «О вводе в действие Плана мероприятий по выполнению рекомендаций ФГБУ «Гидроспецгеология» по ведению объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) на Белоярской АЭС». На рис. 9 и 10 представлены схемы расположения контрольных скважин на промплощадках блоков 1,2,3 и блока № 4 соответственно.

Таблица 26 - Среднегодовая удельная активность радионуклидов в воде контрольных скважин, размещенных вокруг объектов – возможных источников поступления радионуклидов в подземные воды, Бк/кг

Номер скважины	Удельная суммарная активность (среднее значение), Бк/кг				Удельная активность отдельных радионуклидов (среднее значение), Бк/кг							
	Бета-активность		Альфа-активность		¹³⁷ Cs		⁶⁰ Co		⁹⁰ Sr		³ H	
	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год	Год, предшествующий отчетному
ХЖО												
П-1	521	487	0,53	0,88	303,3	295,8	16,3	18,6	38,8	38,8	444	459
П-4	173	170	0,61	1,47	16,1	16,9	14,1	23,0	37,6	36,8	434	469
П-25	103	78	0,71	1,08	2,3	1,3	1,3	1,3	16,3	17,1	73	68
П-42	247	203	0,65	0,84	97,0	93,5	8,7	10,1	23,2	23,9	362	368
ХСО												
П-2	88	175	1,01	1,04	0,7	0,8	<0,5	0,6	38,9	39,1	122	123
П-3	244	383	1,04	0,89	13,2	14,5	0,6	0,6	68,4	73,2	126	149
П-27	22	30	<0,05	0,13	1,1	1,6	<0,5	<0,5	14,7	13,2	53	45
П-28	62	59	0,85	1,26	1,8	1,4	0,7	0,7	17,0	15,9	63	63
П-29	9	8	<0,05	0,08	1,3	1,7	<0,5	<0,5	4,3	4,2	73	59
П-38	241	168	0,53	1,40	1,0	0,8	<0,5	0,7	39,0	38,6	1080	1449
СВО												
П-20	47	37	0,55	1,27	3,0	2,7	<0,5	0,6	10,0	10,0	107	221
П-21	108	117	0,45	1,24	47,7	59,8	<0,5	0,6	19,3	20,2	48	110
П-22	23	33	0,45	0,96	9,8	10,4	<0,5	1,0	7,5	7,6	28	33

Примечание: при удельной активности ниже нижнего предела измерений используемой методики выполнения измерений (МВИ) численные значения заполняются со знаком «<».

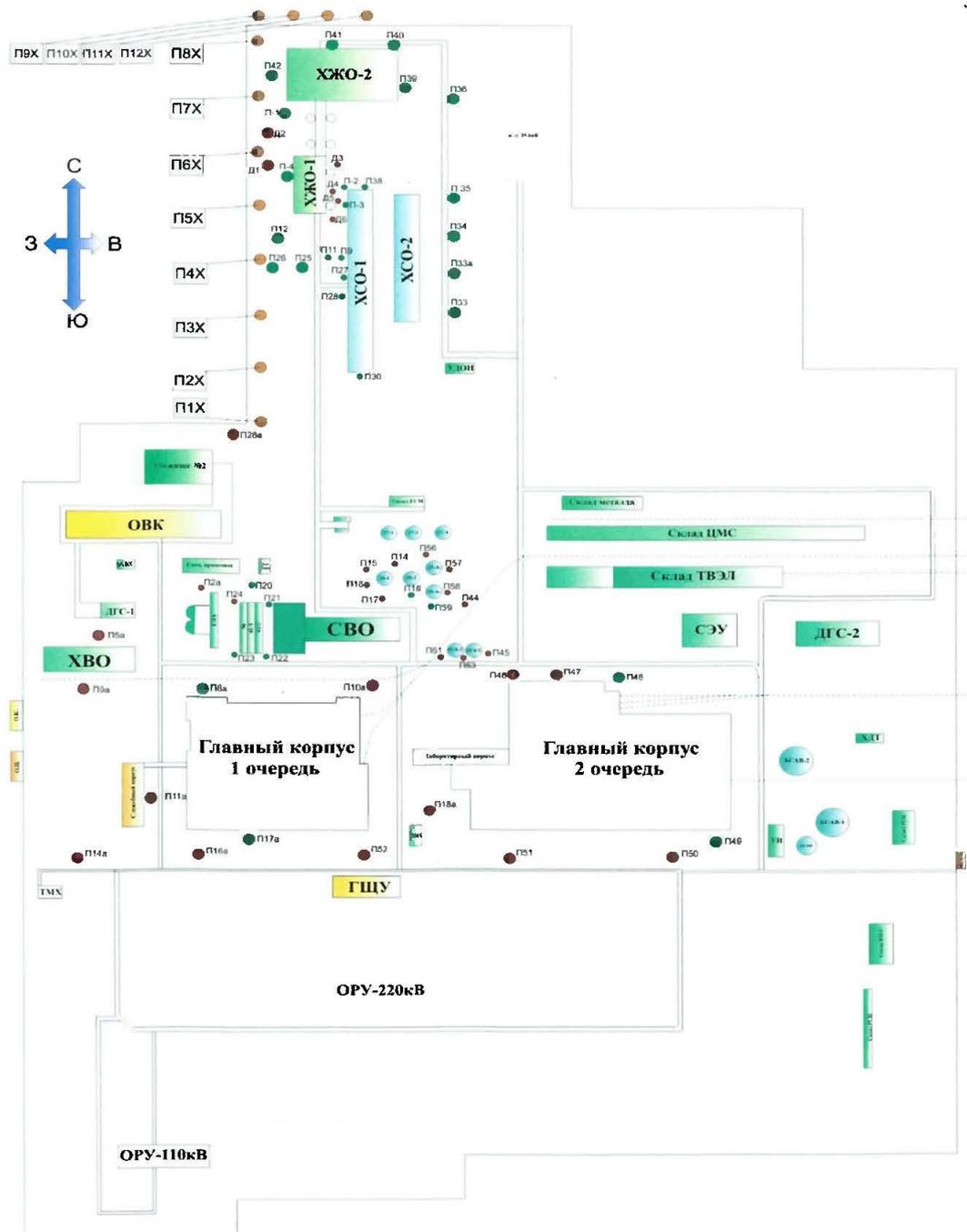


Рис.9. Схема расположения контрольных скважин на промплощадке блоков 1,2,3 Белоярской АЭС

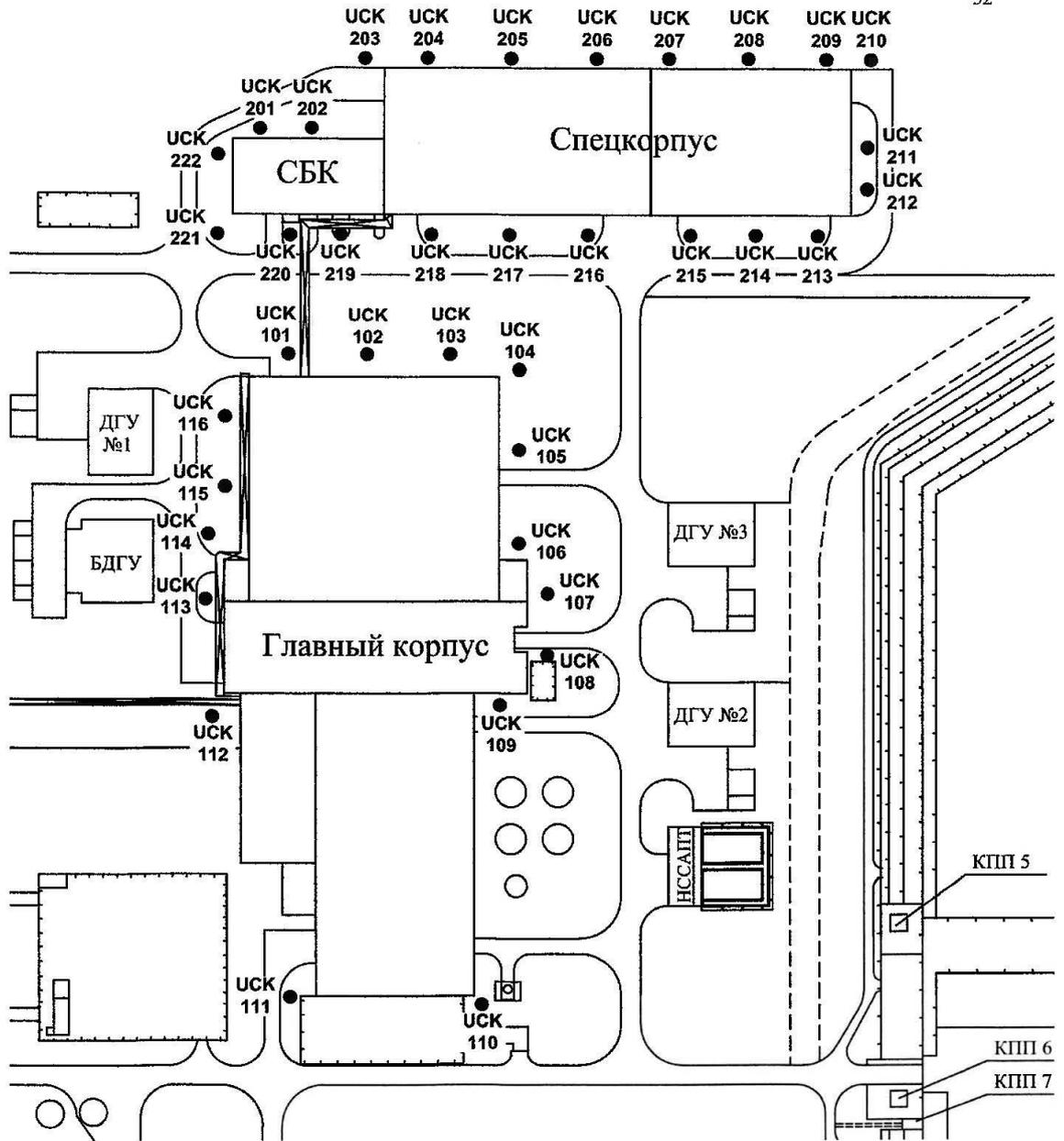
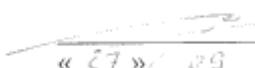


Рис.10. Схема расположения контрольных скважин на промплощадке блока № 4 Белоярской АЭС

Приложение Ж. Программа ПЭК

Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция» (Белоярская АЭС)

УТВЕРЖДАЮ
И. о. Главного инженера

 И.А. Филин
« 27 » / 09 / 2022

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля
Белоярской АЭС

2022

**Лист согласования «Программы производственного экологического контроля
Белоярской АЭС»**

Подразделение (организация)	Должность	Фамилия, инициалы	Подпись	Дата
	Заместитель главного инженера по радиационной защите	Кропачев Ю.А.		27.09 2022

Содержание

	Лист
Сокращения	4
1 Общие положения	5
2 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников	6
3 Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников	13
4 Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения	15
5 Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля	18
6 Сведения об испытательных лабораториях, задействованных в производственном экологическом контроле	19
7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках измерений	20

1 Общие положения

1.1 Программа производственного экологического контроля Белоярской АЭС (далее – Программа ПЭК) разработана на основании приказа Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» в соответствии с требованиями к содержанию Программы ПЭК, утвержденными вышеназванным приказом. Настоящая программа ПЭК не рассматривает контроль влияния радиационного фактора.

1.2 Реквизиты объекта воздействия на окружающую среду:

полное наименование	Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
сокращенное наименование	АО «Концерн Росэнергоатом»
юридический адрес	г. Москва, ул. Ферганская, д. 25, 109507
ИНН	7721632827
ОГРН	5087746119951
наименование объекта НВОС	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» промышленная площадка с участком для разведки и добычи питьевых подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового и технологического водоснабжения (лицензия СВЕ 03761 ВЭ)
место нахождения объекта	Свердловская область, г. Заречный
код объекта НВОС	65-0166-000278-П
категория	II

1.3 Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на Белоярской АЭС (далее – Отчет) представляется в соответствии с п. 2 приложения 2 к приказу Минприроды России от 18.02.2022 № 109.

1.4 Ответственным за подготовку и направление Отчета является начальник ООС.

1.5 Настоящая программа производственного экологического контроля разработана начальником ООС Усатенко Н.Ю.

Начальник ООС

 Н.Ю. Усатенко

Дата утверждения Программы ПЭК

«27» 09 2022 г.

2 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

2.1 Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» проведена в 2018 году.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на промплощадке являются 57 организованных и 4 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Основными источниками образования загрязняющих веществ являются котлы пускорезервных котельных.

2.2 Показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 Показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу, по каждому источнику и по Белоярской АЭС в целом

№ п/п	Производство, цех, участок	№ исг.	Норматив выбросов	
				т/г
1	2	3	5	
Наименование и код загрязняющего вещества: 0101 Диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)				
1	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0061		0,000947
2		0062		0,000401
3		0064		0,001210
4		0065		0,001134
5		0090		0,001994
	Всего по ЗВ			0,005686
Наименование и код загрязняющего вещества: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)				
6	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0014		0,000500
7		0064		0,000251
	Всего по ЗВ			0,000751
Наименование и код загрязняющего вещества: 0146 Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)				
8	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0061		0,002840
9		0062		0,004660
10		0064		0,003629
11		0065		0,005002
12		0090		0,003985
	Всего по ЗВ			0,020116
Наименование и код загрязняющего вещества: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)				
13	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0014		0,000271
14		0064		0,003864
	Всего по ЗВ			0,004135
Наименование и код загрязняющего вещества: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				
15	Плщ.1 Цех.1 Цех обеспечивающих систем	0001		67,216985
16		0003		47,720990
17		0015		0,003437
18		0042		13,261669
19	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0013		0,000178
20		0014		0,001176
21		0064		0,152533
22	Плщ.1 Цех.4 Электрический цех	0055		1,517040
23		0056		0,159600
24		0067		0,027360
25		0068		0,002362
26		0069		0,252000
27		0070		0,116388
28		0071		0,013485
29		0072		0,004704
30		0073		0,003520

31		0074	1,149120
32		0075	0,957600
33		0076	0,161280
34		0077	0,018816
35		0078	0,084032
36		0079	0,040704
37		0080	0,006272
38	Плм:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,010240
	Всего по ЗВ		132,881491
Наименование и код загрязняющего вещества:		0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)
39	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,002417
40	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,139746
41		0052	0,030533
42		0082	0,003384
43		0083	0,009504
44		0089	0,014227
	Всего по ЗВ		0,199813
Наименование и код загрязняющего вещества:		0303	Аммиак
45	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,080175
46	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0006	0,157481
47		0008	0,000353
48		0052	0,003005
49		0082	0,000276
50		0083	0,000935
51		0084	0,000340
52		0089	0,001400
	Всего по ЗВ		0,243964
Наименование и код загрязняющего вещества:		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
53	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0001	10,922760
54		0003	7,754661
55		0015	0,028528
56		0042	2,155577
57	Плм:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0013	0,000029
58	Плм:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,246519
59		0056	0,025935
60		0067	0,004446
61		0068	0,000384
62		0069	0,040950
63		0070	0,018913
64		0071	0,002191
65		0072	0,000764
66		0073	0,000572
67		0074	0,186732
68		0075	0,155610
69		0076	0,026208
70		0077	0,003058
71		0078	0,013655
72		0079	0,006614
73		0080	0,001019
74	Плм:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,001664
	Всего по ЗВ		21,596789
Наименование и код загрязняющего вещества:		0316	Соляная кислота
75	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,000638
76		0048	0,000380
77		0051	0,000157
78	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,000947
79		0052	0,008517
80		0082	0,000827
81		0083	0,002509
82		0084	0,000912
83		0089	0,004695
	Всего по ЗВ		0,019583

Наименование и код загрязняющего вещества:		0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)
83	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,000129
84		0048	0,000077
85		0051	0,000032
86	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,000191
87		0052	0,001604
88		0082	0,000165
89		0083	0,000508
90		0084	0,000185
91		0088	0,323380
92		0089	0,000950
Всего по ЗВ			0,327220
Наименование и код загрязняющего вещества:		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
93	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0001	443,744000
94		0003	705,600000
95		0042	112,900788
96	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0013	0,000720
97		0057	0,004968
98		0085	0,013452
99		0086	0,013452
100	Плщ:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,224910
101		0056	0,026775
102		0067	0,004590
103		0068	0,000331
104		0069	0,035000
105		0070	0,016165
106		0071	0,001764
107		0072	0,000735
108		0073	0,000550
109		0074	0,159600
110		0075	0,133000
111		0076	0,025200
112		0077	0,002940
113		0078	0,013130
114		0079	0,006360
115		0080	0,000980
116	Плщ:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,004000
Всего по ЗВ			1262,933410
Наименование и код загрязняющего вещества:		0333	Дигидросульфид (Сероводород)
117	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0002	0,014959
118		0004	0,058203
119		0005	0,000006
120		0015	0,020774
121		0043	0,014959
122		0044	0,014959
123		0045	0,000244
124		0047	0,000043
125		0049	0,058052
126		0050	-----
127		6004	0,000146
128		6009	0,000042
129		6046	0,001702
Всего по ЗВ			0,184089
Наименование и код загрязняющего вещества:		0337	Углерод оксид
130	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0001	59,687213
131		0003	22,958844
132		0015	0,000380
133		0042	15,196443
134	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0052	0,027577
135	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0013	0,004265
136		0014	0,005324
137		0057	0,005979

138		0064	0,034147
139		0085	0,030916
140		0086	0,030916
141	Плщ:1 Цех:4 Электрический цех	0055	1,587600
142		0056	0,162750
143		0067	0,027900
144		0068	-----
145		0069	0,210000
146		0070	-----
147		0071	-----
148		0072	-----
149		0073	-----
150		0074	0,957600
151		0075	0,798000
152		0076	0,131040
153		0077	0,015288
154		0078	0,068276
155		0079	0,033072
156		0080	-----
157	Плщ:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,010400
	Всего по ЗВ		101,983930
Наименование и код загрязняющего вещества: 0342 Фториды газообразные			
158	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0014	0,000727
	Всего по ЗВ		0,000727
Наименование и код загрязняющего вещества: 0344 Фториды плохо растворимые			
159	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0014	0,000319
	Всего по ЗВ		0,000319
Наименование и код загрязняющего вещества: 0410 Метан			
160	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	1,509904
	Всего по ЗВ		1,509904
Наименование и код загрязняющего вещества: 0602 Бензол			
161	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0089	0,001750
	Всего по ЗВ		0,001750
Наименование и код загрязняющего вещества: 0621 Метилбензол (Толуол)			
162	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,000582
163		0052	0,002493
164		0082	0,000047
165		0089	0,000577
	Всего по ЗВ		0,003699
Наименование и код загрязняющего вещества: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)			
166	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0001	0,000031
167		0003	0,000037
168		0042	0,000006
169	Плщ:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,000003
170		0056	3,30e-07
171		0067	5,70e-08
172		0068	5,00e-09
173		0069	3,86e-07
174		0070	1,78e-07
175		0071	2,20e-08
176		0072	8,00e-09
177		0073	6,00e-09
178		0074	0,000002
179		0075	0,000001
180		0076	2,76e-07
181		0077	3,30e-08
182		0078	1,44e-07
183		0079	7,00e-08
184		0080	1,10e-08
185	Плщ:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	1,30e-08
	Всего по ЗВ		0,000082
Наименование и код загрязняющего вещества: 1061 Этанол (Спирт этиловый)			

186	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0052	0,092008
187		0082	0,011423
188		0083	0,031743
189		0089	0,059399
	Всего по ЗВ		0,194572
Наименование и код загрязняющего вещества: 1071 Гидроксibenзол (Фенол)			
190	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,010242
	Всего по ЗВ		0,010242
Наименование и код загрязняющего вещества: 1325 Формальдегид			
191	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,009500
192	Плм:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,030870
193		0056	0,003150
194		0067	0,000540
195		0068	0,000050
196		0069	0,004200
197		0076	0,001940
198		0071	0,000235
199		0072	0,000074
200		0073	0,000055
201		0074	0,019152
202		0075	0,015960
203		0076	0,002520
204		0077	0,000294
205		0078	0,001314
206		0079	0,000636
207		0080	0,000098
208	Плм:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,000114
	Всего по ЗВ		0,090702
Наименование и код загрязняющего вещества: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)			
209	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0052	0,001789
210		0089	0,004531
	Всего по ЗВ		0,006320
Наименование и код загрязняющего вещества: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)			
211	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,000928
212		0048	0,000553
213	Плм:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,011976
214		0052	0,000597
215		0089	0,005463
	Всего по ЗВ		0,019518
Наименование и код загрязняющего вещества: 1728 Этилмеркапан			
216	Плм:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,000454
	Всего по ЗВ		0,000454
Наименование и код загрязняющего вещества: 2732 Керосин			
217	Плм:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,829080
219		0056	0,078750
221		0067	0,013500
223		0068	0,001354
225		0069	0,105000
227		0070	0,048495
229		0071	0,005880
231		0072	0,001764
233		0073	0,001320
235		0074	0,478800
237		0075	0,399000
239		0076	0,060480
241		0077	0,007056
243		0078	0,031512
245		0079	0,015264
247		0080	0,002352
249	Плм:1 Цех:5 Служба безопасности	0081	0,002743

	Всего по ЗВ		2,082350
Наименование и код загрязняющего вещества:		2735	Масло минеральное нефтяное
250	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0052	0,000007
251		0089	0,000014
252	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0013	0,007306
253		0061	0,000088
254		0062	0,001476
255	Плщ:1 Цех:4 Электрический цех	0009	0,000372
	Всего по ЗВ		0,009263
Наименование и код загрязняющего вещества:		2754	Углеводороды предельные C12-C19
256	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0002	3,101481
257		0004	12,067421
258		0005	0,002083
259		0043	3,101481
260		0044	3,101481
261		0045	0,187259
262		0047	0,032685
263		0049	12,036081
264		0050	-----
265		6004	0,030278
266		6009	0,008629
267		6046	1,307410
	Всего по ЗВ		34,976289
Наименование и код загрязняющего вещества:		2902	Взвешенные вещества
268	Плщ:1 Цех:1 Цех обеспечивающих систем	0015	0,000127
269		0048	0,000075
270		0051	0,000031
271		0001	14,063403
272		0003	4,472460
273		0042	3,791730
274	Плщ:1 Цех:2 Химический цех	0008	0,000188
275		0052	0,001327
276		0082	0,000179
277		0083	0,000498
278		0089	0,000932
279	Плщ:1 Цех:3 Цех централизованного ремонта	0014	0,023730
280		0058	0,0217440
281		0060	0,0124020
282		0061	0,010584
283		0062	0,0323490
284		0063	0,0832320
285		0064	0,194036
286		0065	0,0598900
287		0066	0,0059470
288		0090	0,1852080
289		0092	0,175392
290	Плщ:1 Цех:4 Электрический цех	0055	0,138915
291		0056	0,013125
292		0067	0,002250
293		0068	0,000270
294		0069	0,017500
295		0070	0,008083
296		0071	0,001176
297		0072	0,000294
298		0073	0,000220
299		0074	0,079800
300		0075	0,066500
301		0076	0,010080
302		0077	0,001176

303		0078	0,005252
304		0079	0,002544
305		0080	0,000392
306	Плщ.1 Цех.5 Служба безопасности	0081	0,000457
	Всего по ЗВ		23,484001
Наименование и код загрязняющего вещества: 2904 Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчете на ванадий)			
306	Плщ.1 Цех.1 Цех обеспечивающих систем	0001	3,345354
307		0003	5,319468
308		0042	0,851115
	Всего по ЗВ		9,515937
Наименование и код загрязняющего вещества: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			
309	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0014	0,000549
	Всего по ЗВ		0,000549
Наименование и код загрязняющего вещества: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2			
310	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0087	0,003096
	Всего по ЗВ		0,003096
Наименование и код загрязняющего вещества: 3714 Угольная зола (20<SiO2<70)			
311	Плщ.1 Цех.3 Цех централизованного ремонта	0013	0,003036
	Всего по ЗВ		0,003036
	ИТОГО:		1592,313787

2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных осуществляются в порядке, установленном уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Корректировка данных инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух осуществляется в случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменению состава, объема или массы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, обнаружения несоответствия между выбросами вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и данными последней инвентаризации, изменения требований к порядку проведения инвентаризации.

3 Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

3.1 На Белоярской АЭС получена и действует разрешительная экологическая документация по водопользованию:

– Договор водопользования № 66-14.01.05.020-Х-ДЗВО-С-2021-07927/00 от 24.06.2021 на право пользования Белоярским водохранилищем с целью забора (изъятия) водных ресурсов.

– Решение № 66-14.01.05.020-Х-PCBX-С-2018-02131/00 от 29.01.2018 о предоставлении Белоярского водохранилища в пользование для сброса сточных вод.

– Решение № 66-14.01.05.022-Б-PCBX-С-2020-07281/00 от 27.05.2020 о предоставлении Ольховского болота в пользование для сброса сточных вод.

– Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для Белоярского водохранилища и Ольховского болота (является приложением к Декларации о воздействии на окружающую среду 65-0166-000278-П).

3.2 Показатели массы сброса загрязняющих веществ, установленные НДС, приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Разрешенная масса сброса ЗВ

Наименование ЗВ	Выпуск 1, т/год	Выпуск 2, т/год	Выпуск 3, т/год	Выпуск 7, т/год	Сумма по всем выпускам, т/год
Взвешенные вещества	0,211	0,115	2,79	0,397	3,513
Сухой остаток	17,269	-	87,83	43,338	148,437
Аммоний-ион	-	-	0,19	0,04	0,23
Нитрит-анион	-	-	0,03	0,007	0,037
Нитрат-анион	-	-	13,54	0,26	13,8
Кальций	-	-	-	3,723	3,723
Магний	-	-	-	1,685	1,685
Сульфат-анион	-	-	9,29	11,109	20,399
Хлорид-анион	-	-	6,96	2,887	9,847
Железо	0,007	-	-	-	0,007
Нефтепродукты	0,002	0,002	0,02	0,002	0,026
Фосфаты (по фосфору)	-	-	0,08	-	0,08
АСПАВ	-	-	0,04	-	0,04
БПК ₂₀	-	-	1,16	-	1,16
БПК ₅	-	0,07	0,77	-	0,84
Итого	17,489	0,187	122,7	63,448	203,824

3.3 Показатели объема сброса сточных вод, установленные НДС, приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 Разрешенный объем сброса сточных вод

Выпуск 1, тыс. м ³ /год	Выпуск 2, тыс. м ³ /год	Выпуск 3, тыс. м ³ /год	Выпуск 7, тыс. м ³ /год	Сумма по всем выпускам, тыс. м ³ /год
61,674	33,2	386,9	61,041	542,815

3.4 Белоярская АЭС имеет четыре выпуска сточных вод в водные объекты: три выпуска в Белоярское водохранилище и один выпуск в Ольховское болото.

В Белоярское водохранилище с территории Белоярской АЭС осуществляются три выпуска сточных вод (№№ 1,2,7).

Выпуск № 1 – ливневые сточные воды с территории промплощадки. Площадь водосбора составляет 30 га, включая кровли зданий и сооружений,

грунтовые поверхности, площади газонов и асфальтовых покрытий. Учет количества сбрасываемых ливневых вод производится нормативным расчетным методом по количеству осадков с учетом данных ФГБУ «Уральское УГМС» ежемесячно.

Выпуск № 2 – сформирован производственными сточными водами после очистных сооружений нефтесодержащих стоков Белоярской АЭС. Очищенные сточные воды поступают в резервуары технического водоснабжения для повторного использования, частично сбрасываются в Северную нагорную канаву и далее в Белоярское водохранилище. Проектная мощность очистных сооружений – 2400 м³/сут., 876 тыс.м³/год. Учет отводимых сточных вод ведется ежедневно с помощью расходомера типа ДСП-160-М1 с записью результатов в журнале утвержденной формы.

Выпуск № 7 – состоит из регенерационных и промывочных вод ионитовых фильтров водоподготовительной установки (ВПУ) и блочной обессоливающей установки энергоблока №3 (БОУ-3). Регенерационные и промывочные воды поступают в бак-нейтрализатор, нейтрализуются до pH = 6,5-8,5 и через отводящий канал оборотной воды энергоблока № 3 поступают в Белоярское водохранилище. Количество сбрасываемых сточных вод определяется косвенным методом по уровню воды в баке до и после сброса. Учет сбрасываемых сточных вод ведется по мере заполнения бака с записью результатов в журнале утвержденной формы.

Выпуск № 3, сформированный очищенными хозяйственно-бытовыми сточными водами после очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков промплощадки, осуществляется в Ольховское болото. Проектная мощность очистных сооружений - 1060 м³/сут., 386,9 тыс. м³/год. Учет количества сбрасываемых сточных вод ведется ежедневно с помощью расходомера марки "Взлет" ЭМ-ПРОФИ 222МО с записью результатов в журнале утвержденной формы.

4 Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной деятельности Белоярской АЭС, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов, приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Отходы, образующиеся на Белоярской АЭС (согласно Декларации о воздействии на окружающую среду 65-0166-000278-П, подписанной 14.05.2020 директором филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»)

№ п/п	Код отхода	Наименование отхода	Образование отходов, т/год
1	2	3	5
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4,340

14

2	4 62 110 99 20 3	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	2,600
3	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	6,476
4	4 06 130 01 31 3	Отходы минеральных масел промышленных	4,196
5	4 06 150 01 31 3	Отходы минеральных масел трансмиссионных	3,192
6	4 06 140 01 31 3	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	0,507
7	4 06 166 01 31 3	Отходы минеральных масел компрессорных	0,302
8	4 06 170 01 31 3	Отходы минеральных масел турбинных	11,620
9	4 06 120 01 31 3	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	0,132
10	3 61 211 01 31 3	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	0,992
11	7 23 102 01 39 3	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	0,053
12	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	0,400
13	4 62 600 02 21 4	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов в кусковой форме незагрязненные	40,000
14	8 26 210 01 51 4	Отходы рубероида	9,940
15	6 18 902 02 20 4	Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	5,150
16	3 61 221 02 42 4	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	1,079
17	3 46 420 01 42 4	Отходы асбоцемента в кусковой форме	0,500
18	9 19 201 02 39 4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	0,180
19	3 48 511 01 20 4	Отходы асбеста в кусковой форме	3,500
20	9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	2,240
21	3 63 110 02 20 4	Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки	5,500
22	3 61 222 02 31 4	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	1,240
23	9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	3,475
24	9 19 202 02 60 4	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	0,672
25	8 30 200 01 71 4	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	41,320
26	4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	0,706
27	7 31 110 01 72 4	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	162,500
28	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	191,000
29	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая	159,720

		крупногабаритный)	
30	8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81,010
31	4 04 140 00 51 5	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4,000
32	4 05 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	2,500
33	4 59 110 99 51 5	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	30,000
34	9 12 181 01 21 5	Лом шамотного кирпича незагрязненный	10,015
35	4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	0,463
36	4 61 200 99 20 5	Лом и отходы стальные несортированные	215,828
37	9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,660
38	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	551,373
39	4 61 200 01 51 5	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	0,252
40	7 10 211 01 20 5	Ионообменные смолы, отработанные при водоподготовке	33,300
41	4 34 110 02 29 5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	0,700
42	3 31 151 02 20 5	Обрезки вулканизированной резины	0,185
43	3 03 111 09 23 5	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3,515
44	7 31 300 02 20 5	Растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками	35,000
45	7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	20,764
46	4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,300

4.2 В своей производственной деятельности Белоярская АЭС осуществляет следующие виды деятельности в области обращения с отходами:

- 1) образование отходов I-V класса опасности;
- 2) накопление отходов I-V класса опасности;
- 3) передачу отходов I-V класса опасности на договорной основе другим юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям для дальнейшего сбора, транспортирования, размещения, обезвреживания, обработки и утилизации.

4.3 Белоярская АЭС не имеет на своем балансе и не осуществляет эксплуатацию объектов размещения отходов производства и потребления I – V классов опасности. Образовавшиеся отходы передаются на договорной основе специализированным организациям для обезвреживания, размещения или утилизации.

5 Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

5.1 ПЭК является неотъемлемой частью деятельности Белоярской АЭС по обеспечению экологической безопасности. Общее руководство работой по охране окружающей среды в соответствии с СТО 1.1.1.01.0678-2015 «Основные правила обеспечения эксплуатации атомных станций» возлагается на директора атомной станции.

5.2 Организация работ и контроль выполнения мероприятий по обеспечению охраны окружающей среды возлагается на главного инженера.

5.3 Заместитель главного инженера по радиационной защите организует разработку планов и мероприятий по охране окружающей среды и контролирует их выполнение.

5.4 Функции по осуществлению производственного экологического контроля на Белоярской АЭС возлагаются на:

- отдел охраны окружающей среды;
- лаборатории ХЦ, входящие в состав ИАЦ Белоярской АЭС

5.5 Отдел охраны окружающей среды является специализированным подразделением производственного контроля состояния безопасности в части производственного экологического контроля. Численность ООС составляет 6 человек, из которых один – начальник отдела, пять человек – инженеры по охране окружающей среды.

5.6 Ответственность за осуществление ПЭК на Белоярской АЭС в соответствии с Положением об отделе охраны окружающей среды возлагается на начальника ООС. Инженеры по охране окружающей среды принимают участие в мероприятиях ПЭК в соответствии со своими должностными обязанностями.

5.7 Лаборатории ХЦ, входящие в состав ИАЦ Белоярской АЭС, выполняют химический контроль качества сточных вод, образующихся на Белоярской АЭС, и поверхностных вод водных объектов.

6 Сведения об испытательных лабораториях, задействованных в производственном экологическом контроле

6.1 Контроль выбросов загрязняющих веществ на источниках выбросов по договору с Белоярской АЭС осуществляет ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения». Адрес: 105082, г. Москва, Переведеновский пер., дом 13, стр.16, пом. I, ком. 54. Аттестат аккредитации № RA.RU.22ЭЛ54.

Контроль за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и в ближайшей жилой застройке осуществляет ООО «ЭКСПЕРТТЕХНИК-НТ». Адрес: 622002, г. Нижний Тагил, Липовый тракт. 18-2. Аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭР93.

Области аккредитации лабораторий подрядных организаций, осуществляющих контроль, включают в себя показатели в соответствии с планом-графиком контроля нормативов выбросов на источниках выброса Белоярской АЭС и планом-графиком контроля за соблюдением нормативов ПДВ на границе санитарно-защитной зоны и в ближайшей жилой застройке.

6.2 Количественный химический контроль качества сточных и поверхностных вод проводят лаборатории ИАЦ Белоярской АЭС, аккредитованного в Федеральной службе по аккредитации (далее – ФСА). ИАЦ осуществляет свою деятельность в соответствии с «Положением об испытательном аналитическом центре филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»» и «Руководством по качеству испытательного аналитического центра филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»», разработанными в соответствии с требованиями, предъявляемыми ФСА.

Аттестат аккредитации ИАЦ Белоярской АЭС № РОССТРУ.0001.510073, срок действия – бессрочно.

6.3 Анализ проб поверхностных и сточных вод на токсичность проводит ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО», аккредитованное в Федеральной службе по аккредитации; аттестат аккредитации № RA. RU.21УФ02 от 19.10.2017.

6.4 Анализ проб поверхностных вод р. Ольховка и сточных вод на содержание микроорганизмов проводит ФГБУЗ «ЦГиЭ № 32 ФМБА», аккредитованное в Федеральной службе по аккредитации; аттестат аккредитации № RA. RU.513319 от 16.07.2016.

7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках измерений

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.

7.1.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха проводится на основании:

- плана-графика контроля стационарных источников выбросов Белоярской АЭС (таблица 7.1);
- плана-графика проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС и в ближайшей жилой застройке (таблица 7.2).

Таблица 7.1 План-график контроля стационарных источников выбросов Белоярской АЭС

Источник	код	Загрязняющее вещество наименование	Периодичность контроля	Норматив выброса, г/с	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Труба 0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	2,9689481	Организацией, имеющей аттестат аккредитации	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,4824541		
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,6211750		
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	19,6000000		
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	2,6363610		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000014		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,1478812		
Труба 0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	4,2717920	Организацией, имеющей аттестат аккредитации	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,6941660		
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,2484700		
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	39,2000000		
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	1,7647458		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000074		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,2957620		
Труба 0042	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,5282944	Организацией, имеющей аттестат аккредитации	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0858700		
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,1510481		
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	4,5723033		
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,6330937		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000002		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,0344859		
Труба 0001 (СПФ)	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,0250171	Организацией, имеющей аттестат аккредитации	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0040653		
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	0,0005032		
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,1178676		
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	2,20e-09		

Таблица 7.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС и в ближайшей жилой застройке

номер	Контрольная точка		координата Y, м	код	Контролируемое вещество		Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	координата X, м	наименование			наименование				
1	2	3		4	5	6	7	8	
26	261,00	2952,00		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0328	Углерод (Сажа)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0333	Дигидросульфид (Сероводород)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0337	Углерод оксид	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
42	622,00	-2019,50		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0328	Углерод (Сажа)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0333	Дигидросульфид (Сероводород)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0337	Углерод оксид	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
				0703	Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)	50 проб	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	
1 (2)*				0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод	

Примечание: Места расположения контрольных точек (места замеров) приведены на ситуационном плане района расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (Рис. 7.1) и санитария-профилактория филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (Рис. 7.2);

*Контроль проводится с подветренной стороны, конкретная точка (1 или 2) выбирается с учетом направления ветра при проведении отбора проб

Рис. 7.2. Места расположения контрольных точек (места замеров)



7.1.2 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха проводится в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых документов:

- «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час». М., 1999г.;

- Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 г. «О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по «Методике

определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час.» ;

- Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 г.

«Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2002;

- ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля;
- ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения;
- ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.;
- Федеральный Закон Российской Федерации от 26.12.2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;
- Приказ Минэкономразвития России от 30.04.2009 г. № 141 "О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля»;
- Федеральный Закон Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»;
- Приказ Росстата от 28.07.2015 г. № 344 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за сельским хозяйством и окружающей природной средой»;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- Методические указания «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89.

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов.

7.2.1 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов проводится в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых документов:

- Порядок ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема

сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденный приказом Минприроды России от 9 ноября 2020 г. N 903;

- СанПиН 2.1.3684-21 Требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий;

- ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб;

- СТО 1.1.1.01.999.0466-2018 Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях;

7.2.2 На основании договора водопользования (п. 3.1.1) Белоярская АЭС осуществляет забор водных ресурсов из Белоярского водохранилища для использования в системе технического водоснабжения, а именно для нужд химводоподготовки 3 и 4 знергоблоков.

Учет количества забранной воды ведет персонал ХЦ с записью результатов в журналах первичного учета в соответствии с «Методическими указаниями по учету и расходу артезианской воды, водоотведения, свежей технической, оборотной, химочищенной, химобессоленной, повторно используемой воды» МУ-ПТО-010.

7.2.3 На основании решений о предоставлении водного объекта в пользование (п. 3.1.2 и 3.1.3) Белоярская АЭС осуществляет сброс сточных вод в Белоярское водохранилище и Ольховское болото (п. 3.4).

* в Методике учета вод на Белоярской АЭС МУ-ПТО-010 приведены формы журналов первичного учета, установленные «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным приказом Минприроды России от 9 ноября 2020 г. N 903

Учет количества и контроль качества сбрасываемых сточных вод проводят по выпускам №№ 1, 2, 3, 7 персонал ХЦ с записью результатов в журналах первичного учета в соответствии с «Методическими указаниями по учету и расходу артезианской воды, водоотведения, свежей технической, оборотной, химочищенной, химобессоленной, повторно используемой воды» МУ-ПТО-010.

7.2.4 Персонал ПТО обеспечивает правильность и полноту учета водопотребления и водоотведения.

7.2.5 Контроль качества сточных вод осуществляется в соответствии с «Программой проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод», согласованной с НОБВУ, и с «Программой производственного контроля состава сточных вод и качества воды водных объектов» Пр-ОООС-007, в которой указаны периодичность проведения контроля и места отбора проб.

7.2.6 Контроль качества поверхностных вод в фоновом и контрольных створах водных объектов проводят лаборатории ИАЦ в соответствии с «Программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной», согласованной с НОБВУ, и «Программой производственного контроля состава сточных вод и качества воды водных объектов» Пр-ОООС-007.

7.2.7 Отбор проб и количественный химический анализ поверхностных вод водных объектов проводятся ежемесячно в следующих точках:

- № 3150504 – фоновый створ водохранилища, находящийся на 0,5 км выше отводящего канала энергоблока № 4;

- № 3150501 – контрольный створ водохранилища, находящийся в заливе на 3,2 км ниже отводящего канала энергоблока № 4 и на 0,7 км выше места сброса сточных вод выпуска № 2

- № 3150505 – контрольный створ водохранилища, находящийся на 0,2 км ниже места сброса ливневых сточных вод выпуска № 1

- № 3150503 – контрольный створ водохранилища, находящийся на 1,3 км ниже места сброса сточных вод выпуска № 7, на 0,1 км западнее дамбы;

- № 3124201 – контрольный створ на р. Ольховка, находящийся в 3 км к востоку от г. Заречный, на 1,5 км ниже сброса сточных вод в Ольховское болото, у водопропускной трубы под старой дорогой п. Белоярский – г. Асбест.

Дополнительно проводится контроль качества поверхностных вод в районе водозаборов и выпусков сточных вод:

- промливневый канал;

- отводящий канал энергоблока № 3;

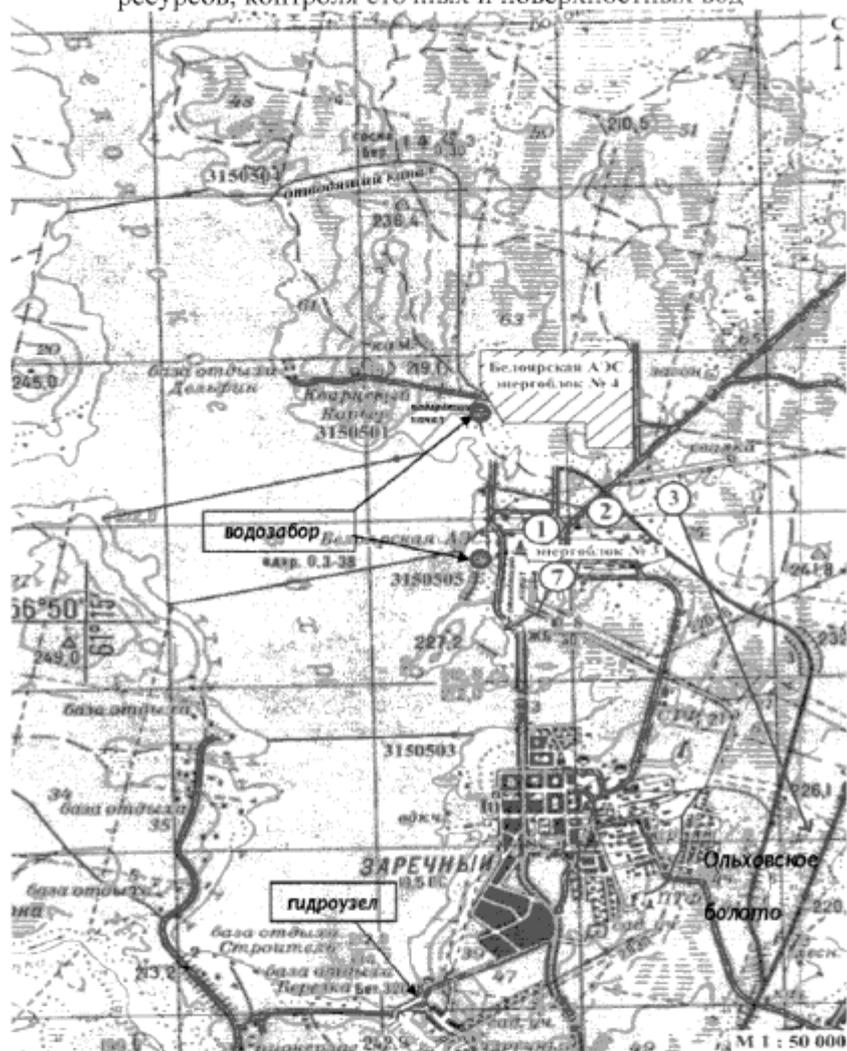
- подводящий канал береговой насосной станции № 1;

- подводящий канал энергоблока № 4;

- отводящий канал энергоблока № 4.

На рисунке 7.2 указаны места водозабора в подводящих каналах, выпуски сточных вод и наблюдательные створы Белоярского водохранилища.

Рисунок 7.2 Карта-схема размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов, контроля сточных и поверхностных вод



Обозначения:

- - место и номер выпуска сточных вод
- 3150504 - фоновый створ
- 3150501, 3150505, 3150503 - контрольные створы

Координаты водовыпусков:

- выпуск № 1 - 56°50'38"сев. шир, 61°18'45" вост. дол.
- выпуск № 2 - 56°50'56"сев. шир, 61°18'52" вост. дол.
- выпуск № 3 - 56°48'45"сев. шир, 61°22'10" вост. дол.
- выпуск № 7 - 56°50'01"сев. шир, 61°19'04" вост. дол.

7.2.8 При проведении химических анализов поверхностных и сточных вод персонал ХЦ использует аттестованные методики измерений, которые:

- регламентированы государственными стандартами;
- внесены в «Государственный реестр методик КХА и оценки состояния объектов окружающей среды, допущенных для государственного экологического контроля и мониторинга» (ПНД Ф);
- внесены в «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды» (РД 52.18.595);
- согласованы с ФГБУ «ГХИ».

Перечень методик, используемых при проведении КХА представлен в Форме № 7 комплекта документов ИАЦ «Перечень нормативных документов, регламентирующих деятельность испытательного аналитического центра филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» в заявленной области аккредитации» Ф-ХЦ-007.

7.2.9 Проверка выполнения персоналом ХЦ регламентных работ по контролю количества сточных и качества сточных и поверхностных вод проводится ежеквартально при формировании отчетов в МПРиЭ и НОБВУ о выполнении условий водопользования, а также в соответствии с «Графиком проведения производственного экологического контроля».

7.2.10 Проверка работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков промплощадки и очистных сооружений нефтесодержащих стоков проводится два раза в год в соответствии с «Графиком проведения производственного экологического контроля».

7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.

7.3.1 Белоярская АЭС не имеет собственных объектов размещения отходов. Образовавшиеся отходы передаются на договорной основе специализированным организациям для дальнейшего сбора, транспортирования, размещения, обезвреживания, обработки и утилизации.

7.3.2 Декларацией о воздействии на окружающую среду (66-0166-000278-П от 14.05.2020), устанавливается количество отходов, образующихся на Белоярской АЭС.

7.3.3 Первичный учет образования отходов проводится подразделениями Белоярской АЭС. В подразделениях Белоярской АЭС распоряжением по подразделению назначены ответственные лица (и лица их замещающие в период отсутствия) за обращение с отходами производства и потребления, осуществление первичного учета и составление отчетной документации образовавшихся и переданных другим подразделениям (организациям) или полученных от других подразделений отходов.

7.3.4 Форма ведения первичного учета отходов на предприятии определена приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 1028 от 08.12.2020 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Данные учета в области обращения с отходами оформляются в электронном виде или на бумажном носителе.

7.3.5 Учету, в области обращения с отходами, подлежат все виды отходов I – V класса опасности, образовавшихся, обработанных, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных за учетный период.

7.3.6 Данные учета обобщаются ОООС по итогам очередного квартала, а также итогам очередного календарного года.

7.3.7 При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами контролю подлежат:

- объекты накопления отходов, расположенные на промышленной площадке и/или находящиеся в ведении Белоярской АЭС;

- наличие в подразделениях ответственных лиц (и лиц их замещающих в период отсутствия) за обращение с отходами производства и потребления;

- правильность ведения первичного учета отходов производства и потребления, образующихся в результате производственной деятельности подразделений;

- своевременная передача отходов в специализированные организации;

- соблюдение установленных нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;

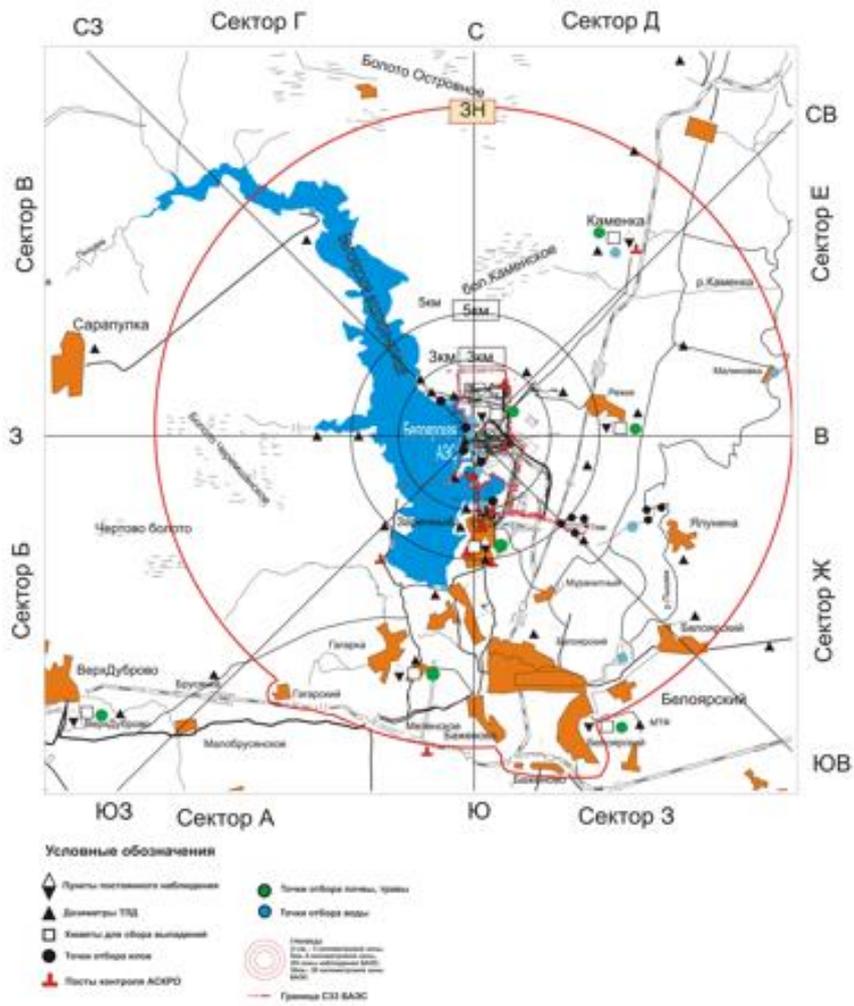
- выполнение плана мероприятий по устранению несоответствий, недостатков и реализации рекомендаций, приведенных в акте по результатам ПЭК;

- соблюдение инструкций по обращению с отходами производства и потребления;

- поддержание чистоты и порядка на территории предприятия;

- выполнение установленных требований при транспортировании отходов.

7.3.8. Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами регламентируется документом «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская АЭС».



Приложение И. Договора на проведение мониторинга

БАЭС	
Регистр. №	216/24-21
« 09 »	04 - 2021
Количество листов	1
Подпись	

ДОГОВОР №14-03/2021/116
возмездного оказания услуг

г. Заречный Свердловская обл.

« 09 » Апрель 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение «Гидротехпроект», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Виноградова Алексея Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по общим вопросам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Васкина Дениса Юрьевича, действующего на основании доверенности от 26.12.2019 № 9/799/2019-ДОВ, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязан по заданию Заказчика оказать следующие услуги (далее – услуги) Биологический мониторинг Белоярского водохранилища с целью определения биопомех со стороны водного объекта для повышения надежности работы тепломеханического оборудования в соответствии с техническим заданием.

1.2. Исполнитель оказывает услуги Заказчику на основании согласованного Технического задания (Приложение №1), являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Наименование, начальный и конечный срок оказания отдельных этапов услуг по договору определяются Календарным планом (Приложение № 2), составляющим неотъемлемую часть настоящего договора.

1.4. Наличие материальных (нематериальных) активов: отсутствуют.

2. Цена договора и порядок расчетов

2.1. Цена Договора без НДС составляет 5 714 707,02 рублей (Пять миллионов семьсот сорок четыре тысячи семьсот семь рублей 02 копейки), сумма НДС (20%) 1 142 941,40 рублей (Один миллион сто сорок две тысячи девятьсот сорок один рубль 40 копеек), цена договора с учетом НДС 6 857 648,42 рублей (Шесть миллионов восемьсот пятьдесят семь тысяч шестьсот сорок восемь рублей 42 копейки).

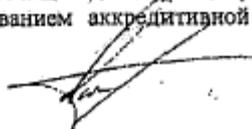
2.2. Оплата оказанных услуг (этапа услуг) Исполнителя производится Заказчиком по факту их оказания и на основании подписанного со стороны Заказчика акта сдачи-приемки оказанных услуг, счета-фактуры в течение 15 рабочих дней с даты подписания документов, подтверждающих факт оказания услуг (этапа услуг) исполнителем, и предоставления исполнителем документов, предусмотренных договором.

Под документами, указанными в настоящем пункте Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;
- счет-фактуру;
- Ежегодный отчет по результатам биологического мониторинга Белоярского водохранилища на бумажном носителе;
- Итоговый отчет по результатам мониторинга (2021-2023гг) на бумажном носителе в 1экз. и CD-диске.

Оригиналы указанных в настоящем пункте документов передаются Исполнителем Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

2.3. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления денежных средств с расчетного счета Заказчика на расчетный счет Исполнителя (по соглашению сторон – с использованием других форм расчетов, не противоречащих действующему законодательству Российской Федерации, в том числе с использованием аккредитивной формы расчетов



ПАО Сбербанк и/или факторинговой формы расчетов (в том числе с участием АО «Атомкапитал»).

2.4. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. При расчете векселями и иными ценными бумагами датой оплаты считается дата подписания акта приема-передачи векселей и иных ценных бумаг. При аккредитивной форме расчета обязательства по оплате считаются исполненными с момента открытия аккредитива.

2.5. Исполнитель обязуется на основании п. 3 ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Заказчиком акта сдачи-приемки оказанных услуг выставить счет-фактуру, оформленную в соответствии с порядком, установленным пунктом 5.1. статьи 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.6. Авансовый платёж не предусмотрен.

2.7. Цена договора является окончательной и не подлежит изменению в течение всего срока действия договора (цена договора является твердой).

3. Права и обязанности сторон

3.1. Исполнитель обязуется:

- оказывать услуги с надлежащим качеством;
- оказывать услуги в полном объеме в срок, указанный в пункте 1.3 настоящего договора;

- безвозмездно, в течение 10 (десяти) дней исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, если в процессе оказания услуг Исполнитель допустил отступление от условий договора, ухудшившее качество оказываемых услуг;

3.2. Исполнитель обязан оказать услуги лично (своими силами) или по письменному согласию Заказчика привлекать к исполнению договора на оказание услуг третьих лиц, при этом письменно согласовывать с Заказчиком проекты договоров с соисполнителями (субподрядчиками) до их подписания сторонами и представлять Заказчику заверенную копию каждого такого договора в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после его утверждения.

3.3. Исполнитель обязан письменно согласовать с Заказчиком необходимость использования при оказании услуг по настоящему Договору РИД, принадлежащих Исполнителю или третьим лицам, а также условия и форму предоставления Заказчику прав на их использование.

3.4. В случае, если услуги, предусмотренные настоящим договором, должны оказываться на охраняемой территории Заказчика, работники Исполнителя, привлекаемые к оказанию услуг, обязаны пройти проверочные мероприятия, в порядке аналогичном порядку проверки, при оформлении допуска к государственной тайне по третьей форме, предусмотренной «Инструкцией о порядке допуска должностных лиц и граждан Российской Федерации к государственной тайне», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 06.02.2010 № 63, либо Исполнитель обязан подтвердить проведение проверочных мероприятий органами безопасности в отношении указанных работников.

Для подтверждения проведенных проверочных мероприятий Исполнитель обязан представить Заказчику:

- заверенную копию лицензии ФСБ России на право работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- письмо, подписанное руководителем Исполнителя и заверенное печатью, о том, что в отношении конкретного работника Исполнителя органами безопасности проведены проверочные мероприятия.

Для проведения проверочных мероприятий в отношении конкретного работника Исполнитель предоставляет Заказчику:

- анкету (по форме 4 Инструкции № 63);
- список на оформляемого работника (по форме 11 Инструкции № 63).

Работники Исполнителя допускаются к оказанию услуг на охраняемой территории Заказчика только после прохождения проверочных мероприятий органами безопасности.

К работе на охраняемой территории Заказчика не допускаются лица:

- судимые за совершение тяжких и особо тяжких преступлений;
- признанные в установленном порядке алко- и наркозависимыми;
- доступ которых является нежелательным по соображениям безопасности.

Доступ иностранных граждан на охраняемую территорию Заказчика проводится в исключительных случаях, после получения соответствующего решения из Госкорпорации «Росатом».

Доступ иностранных граждан на неохраняемую территорию Заказчика, в том числе с целью привлечения к выполнению работ, проводится только после получения Исполнителем от Заказчика соответствующего письменного согласования.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Запрашивать у Заказчика необходимую для оказания услуг информацию.

3.5.2. Приостановить оказание услуг по Договору, поставив в известность Заказчика в трёхдневный срок с момента приостановления оказания услуг, в случае выявления невозможности достижения результатов услуг, установленных требованиями ТЗ.

3.5.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

3.6. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги по цене, указанной в пункте 2.1. настоящего договора.

3.7. Заказчик имеет право:

3.7.1. Во всякое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.7.2. Отказаться от исполнения договора в любое время до подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг, уплатив Исполнителю часть установленной цены за фактически оказанные услуги, оказанные до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.

4. Порядок приема и передачи оказываемых услуг.

4.1. Прием и передача оказанных услуг осуществляются в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1). Перечень документации, подлежащей оформлению и передаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения договора, определяется Календарным планом и Техническим заданием.

4.2. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Исполнителя.

4.3. При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 5) с приложением к нему счета-фактуры, и комплекта документации, предусмотренного Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

Срок предоставления Исполнителем отчетных документов предусматривается после завершения установленного Календарным планом (Приложение № 2) срока оказания услуг, но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

4.4. Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки оказанных услуг и документации, указанной в пункте 4.3 настоящего договора, обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.

4.5. В случае досрочного оказания услуг по договору Заказчик вправе досрочно принять и оплатить услуги.



4.6. Отказ Заказчика от приема оказанных услуг составляется в письменной форме и содержит перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработка производится за счет Исполнителя.

4.7. Если в процессе оказания услуг выявляется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Исполнитель обязан приостановить их, поставив об этом в известность Заказчика в трехдневный срок после приостановки оказания услуг.

4.8. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 4 к договору, для чего Исполнитель представляет Заказчику 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Исполнителю либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Исполнителя подписанный протокол разногласий.

Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого договора.

5. Обеспечение договора

Обеспечение договора не требуется.

6. Прочие условия

6.1. Права на результаты работ по настоящему Договору, в том числе на отчетную, техническую, проектную документацию и материальные объекты, созданные при выполнении работ по Договору, принадлежат Заказчику.

6.2. Исключительные права на созданные при оказании услуг по Договору объекты авторского права, в том числе научные произведения, программы для ЭВМ и базы данных, а также не способные к правовой охране в качестве объектов патентного права секреты производства (ноу-хау), относящиеся к сведениям любого характера (производственным, техническим, экономическим, организационным и другим), принадлежат Заказчику.

6.3. Исполнитель уведомлен, что в случае нарушения условий настоящего договора в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», ведение которой осуществляется на официальном сайте по закупкам атомной отрасли www.rdg.rosatom.ru в соответствии с утвержденными Госкорпорацией «Росатом» Едиными отраслевыми методическими указаниями по оценке деловой репутации, могут быть внесены сведения и документы о таких нарушениях. Основанием для внесения сведений в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков» могут являться:

1) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

2) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем претензии (требования) к качеству услуг по настоящему договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством услуг;

3) судебные решения (включая решения третейских судов) о выплате Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения договорных обязательств и (или) возмещении убытков, причиненных указанным нарушением;

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении Исполнителем претензии (требования) Заказчика к качеству услуг по настоящему договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством услуг;

5) подтвержденные судебными актами факты передачи Заказчику Исполнителем услуг по настоящему договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации Исполнителем документов на этапе заключения или исполнения настоящего договора.

Исполнитель предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», могут быть использованы Заказчиком при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

6.4. Противодействие коррупции.

При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

6.5 Заверения об обстоятельствах.

6.5.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

сторона вправе заключать и исполнять Договор;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

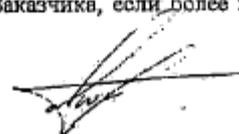
стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

6.5.2. Исполнитель настоящим гарантирует, что он не контролируется лицами, включенными в перечень лиц, указанный в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.11.2018 № 1300 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22.10.2018 № 592», а также что ни он сам, ни лицо, подписавшее настоящий договор, не включены в перечень лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с указанным постановлением Правительства Российской Федерации или в соответствии с любыми иными актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

В случае включения Исполнителя, его единоличных исполнительных органов, иных лиц, действующих от его имени, или лиц, которые его контролируют, в перечень лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, Исполнитель незамедлительно информирует об этом Заказчика.

Исполнитель и Заказчик подтверждают, что условия настоящего пункта признаны ими существенными условиями настоящего Договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, не предоставление Исполнителем указанной в настоящем пункте информации, а равно получение Заказчиком соответствующей информации о включении Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в указанные перечни лиц любым иным способом, является основанием для одностороннего внесудебного отказа Заказчика от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем соответствующего письменного уведомления Заказчика, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.



Факт включения Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента или Правительства Российской Федерации, не является обстоятельством непреодолимой силы для Исполнителя.

6.6. Сведения о лицензии на право оказания услуг согласно пункту 1.1 не требуется

7. Ответственность сторон.

7.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг и сроков предоставления отчетной документации согласно пункту 4.3 настоящего договора, последний, обязан выплатить Заказчику неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости не оказанных услуг за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня завершения оказания услуг (предоставления документации), определяемого по дате подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг.

7.2. За нарушение Исполнителем предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления счета-фактуры контрагент уплачивает неустойку в размере 0,03% ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы счета-фактуры за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного счета-фактуры.

В случае представления не надлежаще оформленного счета-фактуры Исполнитель обязан возместить Заказчику не принятую к вычету сумму налога на добавленную стоимость.

Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее оформление первичных документов в размере не принятых расходов при исчислении налога на прибыль.

7.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Исполнителем услуг по настоящему договору Заказчик, при наличии соответствующего письменного обращения Исполнителя, обязан выплатить Исполнителю неустойку в размере 0,03 % (три сотых процента) от суммы не оплаченных в срок услуг, за каждый календарный день просрочки.

7.4. В случае расторжения договора по решению суда в связи с существенным нарушением Исполнителем условий договора, информация об Исполнителе заносится в реестр недобросовестных поставщиков, предусмотренный Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" сроком на 2 (два) года.

7.5 В том случае если в результате нарушения Исполнителем условий договора Заказчик в соответствии с законодательством Российской Федерации отказался от исполнения настоящего договора или настоящий договор был расторгнут по решению суда, а услуги, являющиеся предметом настоящего договора, так и не были оказаны (полностью или в части), Исполнитель обязан оплатить Заказчику штрафные санкции, предусмотренные пунктом 7.1 настоящего договора, за период с момента начала просрочки и до даты расторжения договора.

7.6. Исполнитель несет ответственность за нарушения в результате оказания услуг по настоящему Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

Исполнитель возмещает Заказчику все возможные убытки, в том числе штрафы и судебные издержки, связанные с нарушениями в результате оказания услуг по Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

7.7. Заказчик вправе удержать начисленные штрафные санкции из суммы, подлежащей уплате за оказанные услуги при окончательном расчете с Исполнителем, если Заказчик направит Исполнителю соответствующее письменное уведомление о намерении уменьшить сумму платежа на сумму начисленной неустойки и в установленный п.10.4 настоящего договора срок для ответа, Исполнитель не отклонит проведение предложенного уменьшения суммы платежа.



8. Изменение, дополнение и расторжение договора.

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору (в т.ч. изменение общей стоимости по договору, сроков оказания услуг и др.) оформляются дополнительным соглашением за подписью и печатями обеих Сторон, с приложением нового Календарного плана, Технического задания и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

8.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора, известив об этом Исполнителя в письменной форме. Заказчик обязуется возместить Исполнителю стоимость оказанных услуг на момент прекращения действия договора при наличии документов, подтверждающих фактические расходы Исполнителя.

8.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

9. Обстоятельства непреодолимой силы.

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой Российской Федерации или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая вторую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельства непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3 (трех) месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения договора.

10. Разрешение споров.

10.1. Обращение Стороны в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороны.

10.2. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.3. К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию (в случае направления претензии единоличным исполнительным органом



общества/предприятия полномочия подтверждаются выпиской из ЕГРЮЛ). Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью Стороны и подписью лица, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (а также полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

10.4. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) рабочего дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а также документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.5. В случае, если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передается на разрешение Арбитражного суда Свердловской области.

11. Срок действия договора

Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения обязательств.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

12.2. Исполнитель не вправе передавать третьим лицам, равно как и использовать не в целях настоящего договора коммерческую информацию, ставшую ему известной (доступной) в рамках заключения и исполнения настоящего договора и составляющую коммерческую тайну Заказчика, а также другую информацию ограниченного распространения.

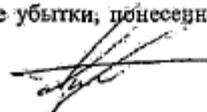
12.3. Уступка требований по настоящему договору третьим лицам производится исключительно с письменного согласия Заказчика, полученного на основании письменного запроса Исполнителя.

12.4. Стороны обязуются предоставлять сведения в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Раскрывающая сторона гарантирует принимающей стороне, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), раскрывающей стороны, переданные принимающей стороне до заключения договора (далее – "сведения"), являются полными, точными и достоверными.

При изменении сведений раскрывающая сторона обязана не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить принимающей стороне соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом раскрывающей стороны.

Раскрывающая сторона настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение всех требуемых в соответствии с действующим законодательством российской федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку предоставленных сведений принимающей стороной, а также на раскрытие принимающей стороной сведений, полностью или частично, Госкорпорации "Росатом" и компетентным органам государственной власти (в том числе Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – "раскрытие"). Раскрывающая сторона освобождает принимающую сторону от любой ответственности в связи с раскрытием, в том числе, возмещает принимающей стороне убытки, понесенные в связи с



предъявлением принимающей стороне претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия договора о предоставлении сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа принимающей стороны от исполнения договора и предъявления принимающей стороной раскрывающей стороне требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора. Договор считается расторгнутым с даты получения раскрывающей стороной соответствующего письменного уведомления принимающей стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

12.5. Стороны договора соглашаются с тем, что допускается подписание сканированных договоров и договорной документации, полученных по техническим средствам связи (электронная почта или факсимильная почта), с последующим обязательным обменом оригиналами договоров и договорной документации.

12.6. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Календарный план (Приложение № 2);
- Расчет цены договора (Приложение № 3);
- Форма «Акт сверки взаиморасчетов» (Приложение № 4);
- Форм «Акт сдачи-приемки оказанных услуг по договору» (Приложение № 5);
- График платежей (Приложение № 6).

13. Адреса и банковские реквизиты сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО НПО «Гидротехпроект»
Адрес: 175400, Новгородская обл., г. Валдай, ул.
Октябрьская, здание 55а, помещение 7
ИНН 5302012065 КПП 530201001
Адрес для почтовых сообщений:
199155, г. Санкт-Петербург, в/я 136
тел./факс (812) 313-83-48
E-mail: info@nprogtr.ru

Банковские реквизиты:
Р/с 40702810943060100482
Новгородское отделение № 8629 ПАО Сбербанк,
г. Ведикий Новгород
К/с 30101810100000000698
БИК 044959698

От Исполнителя
Генеральный директор



Виноградов А. Ю.

ЗАКАЗЧИК

АО «Концерн Росэнергоатом»
Адрес: 109507 г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Плательщик и получатель услуг:
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
ИНН/КПП 7721632827/6663943002
Адрес: 624250, г. Заречный, Свердловской обл.,
т. 34377-36359
Код ОКПО 08614718, ОГРН 5087746119951
Банковские реквизиты:
Банк ГТБ (АО) г. Москва,
р/с 40702810992000040166
к/с 30101810200000000823 БИК 044525823

От Заказчика

Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»



Васькин Д.Ю.

«СОГЛАСОВАНО»
ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО НПО
«Гидротехпроект»
От Исполнителя: Генеральный директор



Виноградов А. Ю.

«УТВЕРЖДАЮ»
ЗАКАЗЧИК: АО «Концерн Росэнергоатом»
От Заказчика: Заместитель директора по общим
вопросам: филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоарская атомная станция»



Васькин Д.Ю.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Биологический мониторинг Белоарского водохранилища с целью определения биопомех со стороны водного объекта для повышения надежности работы тепломеханического оборудования в соответствии с техническим заданием.

г. Заречный Свердловская обл.
2021г.

ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ УСЛУГ на основе справочника ОКДПЗ,
для закупки которых применяется настоящее типовое техническое задание

<i>Код</i>	<i>Вид услуги</i>
71.12.39.113	Услуги по мониторингу загрязнения окружающей среды для физических и юридических лиц



Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в
общем объеме закупки

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых
услуг

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности
результата оказанных услуг

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения
участника

Подраздел 3.8 Специальные требования

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных
документов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА
ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ



РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Биологический мониторинг Белоярского водохранилища с целью определения биопомех со стороны водного объекта для повышения надежности работы тепломеханического оборудования в соответствии с техническим заданием.

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

2.1.1 Исследования состояния макрофитов, фитопланктона, зоопланктона, зообентоса, ихтиофауны Белоярского водохранилища.
2.1.2 Анализ результатов проведенных исследований
2.1.2.1. Предоставление оперативной информации в виде справки о возможных рисках развития биопомех на основании данных по динамике расселительных стадий обрастателей (при необходимости по требованию Заказчика).
2.1.3 Оценка состояния популяций биологических видов - источников биопомех Белоярского водохранилища.

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

2.2.1 Отбор проб и камеральная обработка проб макрофитов, фитопланктона, зоопланктона, зообентоса с определением таксономического состава, численности и биомассы (общей и отдельных видов) в соответствии с календарным планом (ежегодно с 2021 по 2023 год)
2.2.2 Ихтиологические исследования с оценкой состояния ихтиофауны в соответствии с календарным планом (ежегодно с 2021 по 2023 годы) (Приложение № 2 составляющим неотъемлемую часть настоящего договора №14-03/2021/116).
2.2.3 Анализ результатов проведенных исследований по п.п. 2.1.1 и 2.1.2.
2.2.4 Оценка состояния популяций биологических видов - источников биопомех в Белоярском водохранилище с определением видового состава, численности, пространственного распределения с учетом сезонной динамики и оценкой репродуктивного потенциала.
2.2.5. Установление экологических механизмов образования биологических помех за счет развития водной растительности.
2.2.6 Ежегодный отчет о проведенной работе
2.2.7 Итоговый отчет по результатам мониторинга 2021-2023гг. с прогнозом возможного аномального развития организмов - обрастателей

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Объем оказанных услуг приведен в таблице 1.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

Сроки оказания услуг:
начало: «03» мая 2021г. окончание: «30» ноября 2023г.

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

3.2.1 Объем и периодичность исследований должны соответствовать Программе проведения биологического мониторинга Белоярского водохранилища (приложение 1 к настоящему техническому заданию)
3.2.2 Сбор и обработка материалов для гидробиологических и ихтиологических исследований должны проводиться в соответствии с методиками, представленными в

приложении 2 к настоящему техническому заданию. 3.2.3 Работы по отбору проб в водохранилище должны проводиться по согласованию с Заказчиком для решения режимных вопросов. 3.2.4 Ежегодные и итоговый отчеты должны быть оформлены в соответствии с ГОСТ 7.32-2001
Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
Не предъявляются
Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
Не предъявляются
Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг
Не предъявляются
Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
Не предъявляются
Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника
Не предъявляются
Подраздел 3.8 Специальные требования
Не предъявляются

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
Ежегодные отчеты о проведенных исследованиях с данными о состоянии популяций биологических видов - источников биопомех в Белоярском водохранилище. Итоговый отчет по результатам мониторинга 2021-2023 гг. с прогнозом аномального развития организмов - обростателей.
Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
Ежегодные и итоговый отчет должны быть оформлены в соответствии с ГОСТ 7.32-2001
Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)
По окончании услуг должны быть представлены следующие отчетные документы: 4.3.1. Ежегодный отчет по результатам биологического мониторинга Белоярского водохранилища на бумажном носителе в 1 экз. и CD-диске. 4.3.2. Итоговый отчет по результатам мониторинга (2021-2023гг) на бумажном носителе в 1 экз. и CD-диске. 4.3.3 Акт сдачи-приемки оказанных услуг в 2-х экз. 4.3.4 Счет-фактура

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не предъявляются



РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения:
1.	э/н	Энергоблок

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
1	Программа проведения биологического мониторинга Бедоярского водохранилища	6
2	Перечень методик для проведения исследований	8
3	Станции отбора проб	9

Инженер по ООС I категории
(4б/ок)

должность



подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность



подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи



Приложение 1 к техническому заданию

Программа
проведения биологического мониторинга Белоярского водохранилища

№ п/п	Контролируемый показатель	Станции отбора проб	Сроки и объем выполнения
1	Макрофиты (высшая водная растительность и макроводоросли)		
1.1	Площадь, занятая макрофитами	Акватория водохранилища в районах: - водозаборного канала 4 э/б (ст. 4); - водосбросного канала 4 э/б (ст. 2а); - базы отдыха «Дельфин» (ст. 3)	Июнь, сентябрь по 3 пробы в месяц
1.2	Жизнеспособность		
1.3	Таксономический состав		
1.4	Биомасса общая и доминирующих видов, г/м ²		
1.5	Морфометрические параметры (высота, диаметр побегов) для доминирующих видов		
2	Макрозообентос		
2.1	Таксономический состав	1) Акватория водохранилища в районах: - фонового створа (ст. 1); - водозаборного канала 4 э/б (ст. 4); - водосбросного канала 4 э/б (ст. 2а); - базы отдыха «Дельфин» (ст. 3) 2) Подводящие водозаборные каналы береговых насосных станций Белоярской АЭС (ст. 5, 5а)	1) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 4 пробы в месяц 2) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 2 пробы в месяц
2.2	Численность (экз./м ²) и биомасса (г/м ²) общая и отдельных таксонов		
3	Перифитон		
3.1	Таксономический состав	1) Акватория водохранилища в районах: - фонового створа (ст. 1); - водозаборного канала 4 э/б (ст. 4); - водосбросного канала 4 э/б (ст. 2а); - базы отдыха «Дельфин» (ст. 3) 2) Подводящие водозаборные каналы береговых насосных станций Белоярской АЭС (ст. 5, 5а)	1) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 4 пробы в месяц 2) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 2 пробы в месяц
3.2	Численность (экз./м ²) и биомасса (г/м ²) общая и отдельных таксонов		
3.3	Размерно-возрастная структура видов-источников биомассы		
3.4	Проективное покрытие (%) дна или искусственного субстрата поселением прикрепленных организмов		
3.5	Общий запас на акватории водохранилища (т)		
4	Зоопланктон (голопланктон, личиночный меропланктон, статобласты мшанки)		
4.1	Таксономический состав	1) Акватория водохранилища в районах: - фонового створа (ст. 1); - водозаборного канала 4 э/б (ст. 4); - водосбросного канала 4 э/б (ст. 2а); - базы отдыха «Дельфин» (ст. 3) 2) Подводящие водозаборные каналы береговых насосных станций Белоярской АЭС (ст. 5, 5а)	1) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 4 пробы в месяц 2) Май, июнь, июль, август, сентябрь по 2 пробы в месяц

4.2	Численность (экз./л ³) и биомасса (г/л ³) общая и отдельных видов		
4.3	Численность статобластов (экз./см ²) на площади нетканого материала, экспонируемого в толще воды	Подводящие водозаборные каналы береговых насосных станций Белоярской АЭС (ст.5, 5а)	Май, июнь, июль, август, сентябрь по 2 пробы в месяц
5 Фитопланктон			
5.1	Таксономический состав	Акватория водохранилища в районах: - фонового створа (ст. 1); - водозаборного канала 4 а/б (ст. 4); - водосбросного канала 4 а/б (ст. 2а); - базы отдыха «Дельфин» (ст. 3)	Май, июль, август, сентябрь по 4 пробы в месяц
5.2	Численность (млн. кл./л) и биомасса (г/л ³) общая и доминирующих видов		
5.3	Первичная продукция (мгС/м ³ ·сутки) фитопланктона, деструкция (мгС/м ³ ·сутки) и их соотношение		
6 Ихтиоценозы			
6.1	Видовой состав рыбного населения	Акватория водохранилища	Три контрольных отлова рыбы с мая по сентябрь
6.2	Демографическая структура популяций		
6.3	Пищевой спектр (состав пищевого комка) рыб-мелиораторов		

Инженер по ООС I категории
(4блок)

должность



подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность



подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи



Перечень
методик для проведения исследований

ОСНОВНЫЕ МЕТОДИКИ

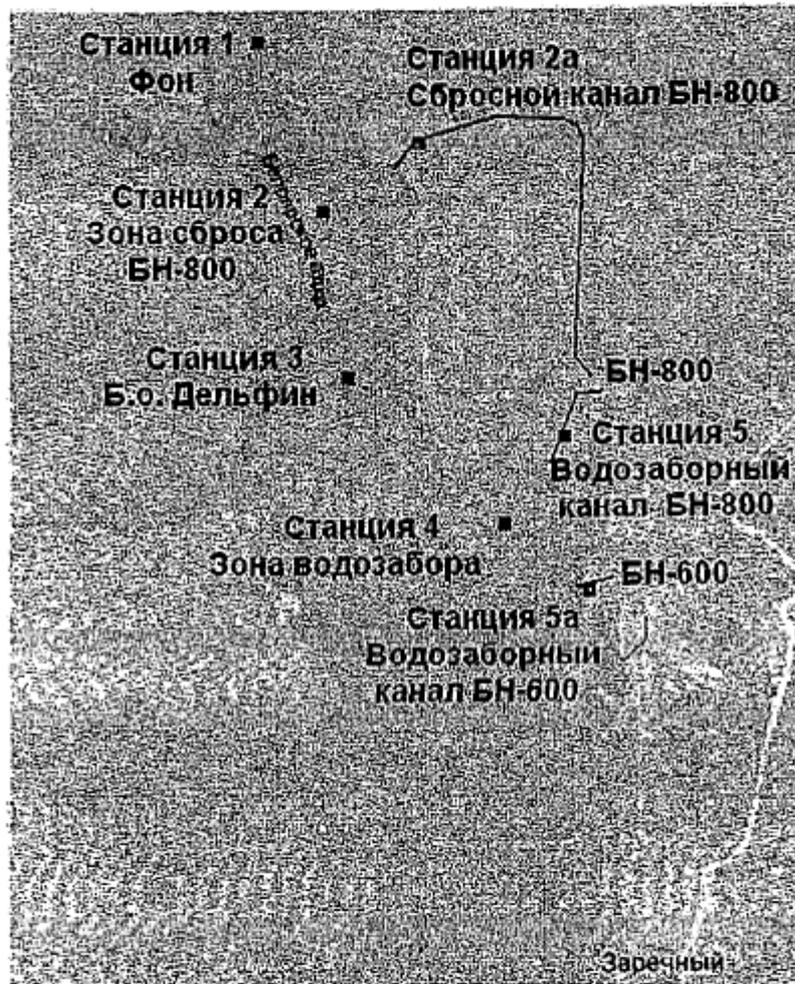
1. Методические рекомендации по сбору и обработке материалов при гидробиологических исследованиях на пресноводных водоемах. Зообентос и его продукция. - Л., 1983. - 52 с.
2. Методические рекомендации по сбору и обработке материалов при гидробиологических исследованиях на пресноводных водоемах. Фитопланктон и его продукция / Сост.: Г. М. Лаврентьева, В. В. Бульон. - Л., 1981. - 32 с.
3. Методические рекомендации по сбору и обработке материалов при гидробиологических исследованиях на пресноводных водоемах. Зоопланктон и его продукция. - Л., 1984. - 34 с.
4. Правдин, И. Ф. Руководство по изучению рыб. - М., Пищевая промышленность, 1967. - 375 с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ МЕТОДИКИ

1. Методика изучения биогеоценозов внутренних водоемов. - М., 1975. - 240 с.
2. Садчиков А. П. Методы изучения пресноводного фитопланктона. - М., 2003. - 156 с.
3. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений / Под ред. В. А. Абакумова. - Л., 1983. - 239 с.
4. Шмидт В. М. Статистические методы в сравнительной флористике. - Л., 1980. - 176 с.
5. Методические указания по сбору и обработке ихтиологического материала в малых озерах. - Л., 1986. - 65 с.
6. ГОСТ 17.1.2.04-77. Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов. Введ. 01.07.1978. Переиздание. - М., 2010. - 13 с.



Станции отбора проб



Инженер по ООС 1 категории
(4Блок)

должность

Начальник ООС

должность

подпись

подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

Номер позиции	Наименование услуг по договору и основных этапов его выполнения	Предприятие (организация) - исполнитель (соисполнитель)	Срок оказания: начало, окончание (Число, Месяц, Год)		Перечень документации, передаваемой Заказчику	Стоимость этапа без НДС, руб.
			начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7
1	Этап 1 Отбор гидробиологических (макрофиты, фитопланктон, зообентос на 4 контрольных станциях, зоопланктон – на 6 станциях) ежемесячно с мая по сентябрь 2021г. Проведение контрольного сетного лова рыб в типичных местах водохранилища в мае, августе и сентябре 2021г.	ООО НПО «Гидротехпроект»	03.05.2021	30.09.2021	Акт сдачи-приемки, счет-фактура	805 773,70
2	Этап 2 Камеральная обработка собранных материалов. Анализ собранных материалов. Подготовка отчета по итогам 2021		01.10.2021	30.11.2021	Отчет по итогам 2021 года, акт сдачи-приемки, счет-фактура	1 040 076,68
3	Этап 3 Отбор гидробиологических (макрофиты, фитопланктон, зообентос на 4 контрольных станциях, зоопланктон – на 6 станциях) ежемесячно с мая по сентябрь 2022г. Проведение контрольного сетного лова рыб в типичных местах водохранилища в мае, августе и сентябре 2022г.		03.05.2022	30.09.2022	Акт сдачи-приемки, счет-фактура	805 773,70
4	Этап 4 Камеральная обработка собранных материалов. Анализ собранных материалов. Подготовка отчета по итогам 2022.		01.10.2022	30.11.2022	Отчет по итогам 2022-года, акт сдачи-приемки, счет-фактура	1 085 794,31
5	Этап 5 Отбор гидробиологических (макрофиты, фитопланктон, зообентос на 4 контрольных станциях, зоопланктон –		03.05.2023	30.09.2023	Акт сдачи-приемки, счет-фактура	777 200,16

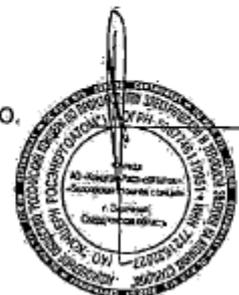
	на 6 станциях) ежемесячно с мая по сентябрь 2023г. Проведение контрольного сегого лова рыб в типичных местах. водохравления в мае, августе и сентябре 2023г.					
6	Этап 6 Камеральная обработка собранных материалов. Анализ собранных материалов в рамках поставленной цели работы. Оценка состояния биоценозов Белоярского водохранилища с учетом динамики изменений. Корректировка рассчитанного ранее размера вреда, наносимого водным биоресурсам. Подготовка рекомендаций по проведению компенсационных мероприятий. Подготовка сводного отчета по итогам работы в 2021-2023 гг.	ООО НПО «Гидротехпроект»	01.10.2023	30.11.2023	Отчет по итогам 2023 года, итоговый отчет по результатам 2021-2023 гг, акт сдачи-приемки, счет-фактура.	1 200 088,47
ИТОГО (без НДС)						5 714 707,02
НДС (20%)						1 142 941,40
ИТОГО (с НДС)						6 857 648,42

От Исполнителя

Виноградов А. Ю.

От Заказчика

Васькин Д.Ю.

Расчет цены

Номер позиции	Наименование показателей	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Материальные расходы	-
	В том числе:	
1.1	Сырье и материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг)	-
1.2	Комплекующие изделия и (или) полуфабрикаты, подвергающиеся монтажу и (или) дополнительной обработке в организации	-
1.3	Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	-
1.4	Другие обоснованные материальные расходы	-
2	Расходы на оплату труда в соответствии с принятыми в организации формами и системами оплаты труда	3 265 288,20
2.1	Расходы на оплату труда работников, непосредственно участвующих в создании продукции	2 757 000,00
2.2	Расходы на оплату труда работников, привлекаемых для работы по договорам гражданско-правового характера (включая договоры подряда)	-
2.3	Страховые взносы в пределах МРОТ (30% от МРОТ*Итоговая трудоемкость работ + 27,1% от МРОТ*Итоговая трудоемкость ГПХ)	178 448,40
2.4	Страховые взносы свыше МРОТ (15% от (п.2.1 - МРОТ*Итоговая трудоемкость работ) + 12,1% от (п.2.2 - МРОТ*Итоговая трудоемкость ГПХ)	324 325,80
2.5	Страховые взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве (0,2% от п. 2.1)	5 514,00
3	Расходы на служебные командировки работников, непосредственно участвующих в создании продукции	-
4	Накладные расходы (70% от п.2.1)	1 929 900,00
5	Расходы, связанные с производством и реализацией работ (услуг) (п. 1+п. 2+п. 3+п. 4)	5 195 188,20
6	Прибыль 10% от (п. 5 - п. 1.1 - п. 1.3 - п. 1.4 ²⁾ - п. 3)	519 518,82
7	Цена договора	5 714 707,02
8	Налог на добавленную стоимость (НДС)	1 142 941,40
9	Цена договора с учетом НДС	6 857 648,42

От Исполнителя



Виноградов А. Ю.

От Заказчика



Васькин Д.Ю.

Расходы на оплату труда

Номер позиции	Наименование должностей (профессий, категорий) работников	численность, чел.	Количество месяцев ²⁾ работы по теме	Трудоёмкость работ, услуг, чел./мес., графа 3 х графу 4	Заработная плата работников за месяц с учетом надбавок и премий из себестоимости, руб.	Расходы на оплату труда, руб. графа 6 х графу 5
1	2	3	4	5	6	7
1	Руководитель группы * ответственный за производство работ	1	7,5	7,5	70000	525 000
2	Ведущий инженер	2	9,0	18,0	62000	1 116 000
3	Инженер	2	9,0	18,0	55000	990 000
4	Техник	1	3,0	3,0	42000	126 000
ИТОГО:				46,5		2 757 000

Трудоёмкость выполнения работ (услуг) составляет 46,5 чел./мес.

БАЭС
Контракт № 1153/24-22
от 05.03.2022
Количество листов: 2
Подпись: [подпись]
г. Заречный

ДОГОВОР №14-03/2022/106
возмездного оказания услуг

« 04 » 03 2022

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт экологии растений и животных Уральского отделения Российской академии наук (ИЭРиЖ УрО РАН), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Головатина Михаила Григорьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по общим вопросам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белооярская атомная станция» Васькина Дениса Юрьевича, действующего на основании доверенности от 26.12.2019 №9/799/2019-ДОВ, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязан по заданию Заказчика оказать следующие услуги (далее – услуги) Выполнение объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Белооярская атомная станция» в соответствии с техническим заданием.

1.2. Исполнитель оказывает услуги Заказчику на основании согласованного Технического задания (Приложение № 1), являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Наименование, начальный и конечный срок оказания отдельных этапов услуг по договору определяются Календарным планом (Приложение № 2), составляющим неотъемлемую часть настоящего договора.

1.4. Наличие материальных активов, подлежащих передаче Заказчику: отсутствуют.

2. Цена договора и порядок расчетов

2.1. Цена настоящего договора составляет без НДС в сумме: 7 800 000,00 (семь миллионов восемьсот тысяч) руб. 00 коп., НДС не облагается. НДС не облагается согласно подпункту 16 пункта 3 статьи 149 главы 21 «Налог на добавленную стоимость» Налогового кодекса Российской Федерации (выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ научными организациями (учреждениями науки) на основе хозяйственных договоров).

2.2. Цена договора является окончательной и не подлежит изменению в течение всего срока действия договора (цена договора является твердой).

2.3. Оплата оказанных услуг Исполнителя производится Заказчиком по факту их оказания (позитивно) и на основании документов: подписанного со стороны Заказчика акта сдачи-приемки оказанных услуг, счета и отчета с результатами измерений в наблюдательных скважинах в течение 45 календарных дней с даты подписания документов, подтверждающих факт оказания услуг (этапа оказания услуг).

Под документами, указанными в настоящем пункте Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;
- счет;
- отчет с результатами измерений в наблюдательных скважинах за каждый квартал, выполненный в соответствии требованиями ГОСТ 7.32-2017.

Оригиналы указанных в настоящем пункте документов передаются *Исполнителем* Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

2.4. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления денежных средств с расчетного счета Заказчика на расчетный счет Исполнителя. При получении Сторонами письменного согласия обеих Сторон - с использованием других форм расчетов, не

АО «Белооярская АЭС

противоречащих действующему законодательству Российской Федерации, в том числе с использованием аккредитивной формы расчетов и/или факторинговой формы расчетов.

2.5. Обязательства по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета *Заказчика*. При расчете векселями и иными ценными бумагами датой оплаты считается дата подписания акта приема-передачи векселей и иных ценных бумаг. При аккредитивной форме расчета обязательства по оплате считаются исполненными с момента открытия аккредитива.

2.6. Все виды банковских сборов, связанных с осуществлением платежей по Договору, взимаемых банком *Заказчика*, оплачивает *Заказчик*. Вышеупомянутые банковские сборы, взимаемые банком *Исполнителя*, оплачивает *Исполнитель*.

2.7. Предусмотренный настоящим Договором порядок оплаты, не признается предоставлением *Исполнителем Заказчику* коммерческого кредита (ст. 823 ГК РФ).

3. Права и обязанности сторон

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Оказывать услуги с надлежащим качеством, в полном объеме и в срок, указанный в пункте 1.3 настоящего договора.

3.1.2. Безвозмездно, в течение 10 (десяти) дней исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, если в процессе оказания услуг Исполнитель допустил отступление от условий договора, ухудшившее качество оказываемых услуг.

3.1.3. Представить расчет цены договора по форме Приложения № 3.

3.1.4. Оказать услуги лично (своими силами) или по письменному согласию Заказчика привлечь к исполнению договора на оказание услуг третьих лиц, при этом письменно согласовывать с Заказчиком проекты договоров с соисполнителями (субподрядчиками) до их подписания сторонами и представлять Заказчику заверенную копию каждого такого договора в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после его утверждения.

3.1.5. Письменно согласовать с Заказчиком необходимость использования при оказании услуг по настоящему Договору РИД (результат интеллектуальной деятельности), принадлежащих Исполнителю или третьим лицам, а также условия и форму предоставления Заказчику прав на их использование.

3.1.6. Урегулировать своими силами и за свой счёт вопросы выплаты вознаграждения третьим лицам, контрагентам (соисполнителям) и физическим лицам (в том числе, авторам созданных или используемых РИД), связанные с оказанием услуг и использованием результатов работ по настоящему Договору.

3.1.7. Условия по обеспечению выполнения требований охраны труда изложены в «Соглашении по охране труда» (приложение № 6 к настоящему договору), которые применяются в случае, если в рамках договора планируется производство работ персоналом Исполнителя на объектах или территории Заказчика.

3.1.8. Исполнитель обязан соблюдать положения Правил организации работы с персоналом на атомных станциях в части соблюдения требований к подбору, подготовке, профессиональному обучению и поддержанию квалификации персонала, в случае привлечения Исполнителем такого персонала для выполнения работ по сооружению, монтажу, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, модернизации, наладке и испытаниям энергетического оборудования и оказанию научно-технической поддержки эксплуатации атомной станции.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Запрашивать у Заказчика необходимую для оказания услуг информацию.

3.2.2. Приостановить оказание услуг по Договору, поставив в известность Заказчика в трёхдневный срок с момента приостановления оказания услуг, в случае выявления невозможности достижения результатов услуг, установленных требованиями ТЗ.

3.2.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

ООО «Бенарская АЭС»


3.3. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги по цене, указанной в пункте 2.1. настоящего договора.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Во всякое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.4.2. Отказаться от исполнения договора в любое время до подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (В случае технической возможности применения ЭДО (электронный документооборот) до подписания ЭД (электронный документ), уплатив Исполнителю часть установленной цены за фактически оказанные услуги, оказанные до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.

4. Порядок приема и передачи оказываемых услуг.

4.1. Прием и передача оказанных услуг осуществляются (поэтапно) в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1). Перечень документации, подлежащей оформлению и передаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения договора, определяется Календарным планом и Техническим заданием.

4.2. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Исполнителя.

4.3. *В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами*

При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг с приложением к нему счета и комплекта документации, предусмотренного Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

Срок предоставления Исполнителем отчетных документов предусматривается после завершения, установленного Календарным планом (Приложение № 2) срока оказания услуг, но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

В случае технической возможности применения ЭДО

При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику ЭД, составленные по утвержденному ФНС России формату, а именно счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@) и оригиналы прочих документов, предусмотренные Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;
- счет;
- отчет с результатами измерений в наблюдательных скважинах за каждый квартал, выполненный в соответствии с требованиями ГОСТ 7.32-2017.

В таком случае оригиналы указанных документов передаются Исполнителем Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

Предоставление Исполнителем отчетных документов предусматривается в срок, установленный Календарным планом (Приложение № 2), но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

4.4. *В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами*

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки оказанных услуг и документации, указанной в пункте 4.3 настоящего договора, обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.

В случае технической возможности применения ЭДО

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения документации, указанной в пункте 4.3. настоящего Договора, обязан направить Исполнителю подписанную документацию или мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

После подписания документации Заказчиком, Исполнитель направляет Заказчику электронный документ, подписанный усиленной квалифицированной подписью, датируемый датой утверждения отчета.

Заказчик обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью в течение 5 (пяти) рабочих дней.

В случае технического сбоя внутренних систем Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае после подписания документации Заказчиком, в период действия такого сбоя, Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), датируемый датой утверждения документации и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Заказчик обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Исполнителю в течение 5 календарных дней после получения Акта. В случае, если в указанный срок Заказчик не подписывает и/или не возвращает Исполнителю подписанный документ, а также не представляет письменный мотивированный отказ, услуги считаются оказанными без замечаний.

4.5. Отказ Заказчика от приема оказанных услуг составляется в письменной форме и содержит перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработка производится за счет Исполнителя.

4.6. Если в процессе оказания услуг выявляется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Исполнитель обязан приостановить их, поставив об этом в известность Заказчика в трехдневный срок после приостановки оказания услуг.

4.7. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 4 к договору, для чего Исполнитель представляет Заказчику 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Исполнителю либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Исполнителя подписанный Акт сверки с разногласиями.

Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого договора.

5. Обеспечение договора

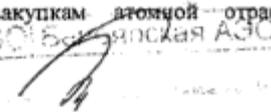
Не требуется.

6. Прочие условия

6.1. Права собственности на результаты оказания услуг по настоящему Договору, в том числе на отчетную, техническую, проектную документацию и материальные объекты, созданные при выполнении работ по Договору, принадлежат Заказчику.

6.2. Стороны обязаны обеспечить конфиденциальность сведений, касающихся предмета договора, хода его исполнения и полученных результатов.

6.3. Исполнитель уведомлен, что в случае нарушения условий настоящего договора в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», ведение которой осуществляется на официальном сайте по закупкам атомной отрасли

ООО «Брянская АЭС»


www.rdr.rosatom.ru в соответствии с утвержденными Госкорпорацией «Росатом» Едиными отраслевыми методическими указаниями по оценке деловой репутации, могут быть внесены сведения и документы о таких нарушениях. Основанием для внесения сведений в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков» могут являться:

1) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

2) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем претензии (требования) к качеству услуг по настоящему договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством услуг;

3) судебные решения (включая решения третейских судов) о выплате Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения договорных обязательств и (или) возмещении убытков, причиненных указанным нарушением;

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении Исполнителем претензии (требования) Заказчика к качеству услуг по настоящему договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством услуг;

5) подтвержденные судебными актами факты передачи Заказчику Исполнителем услуг по настоящему договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации Исполнителем документов на этапе заключения или исполнения настоящего договора.

Исполнитель предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», могут быть использованы Заказчиком при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

6.4. Противодействие коррупции.

При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

6.5. Заверения об обстоятельствах.

6.5.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

сторона вправе заключать и исполнять Договор;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

6.5.2. Исполнитель настоящим гарантирует, что он не контролируется лицами, включенными в перечень лиц, указанный в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.11.2018 № 1300 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22.10.2018 № 592», а также что ни он сам, ни лицо, подписавшее настоящий

АО «Росатом»



договор, не включены в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с указанным постановлением Правительства Российской Федерации или в соответствии с любыми иными актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

В случае включения Исполнителя, его единоличных исполнительных органов, иных лиц, действующих от его имени, или лиц, которые его контролируют, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, Исполнитель незамедлительно информирует об этом Заказчика.

Исполнитель и Заказчик подтверждают, что условия настоящего пункта признаны ими существенными условиями настоящего Договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, не предоставление Исполнителем указанной в настоящем пункте информации, а равно получение Заказчиком соответствующей информации о включении Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в указанные перечни лиц любым иным способом, является основанием для одностороннего внесудебного отказа Заказчика от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем соответствующего письменного уведомления Заказчика, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

Факт включения Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента или Правительства Российской Федерации, не является обстоятельством непреодолимой силы для Исполнителя.

6.6. Сведения о лицензии на право оказания услуг согласно пункту 1.1 договора: Лицензия на право использования радиоактивных веществ при проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. № УО-09-501-3141 от 09.04.2021. Срок действия до 09.04.2031.

6.7. В случае, если услуги (работы), предусмотренные настоящим договором, должны оказываться на охраняемой территории Заказчика, работники Исполнителя, привлекаемые к оказанию услуг (выполнению работ), обязаны пройти проверочные мероприятия, в порядке предусмотренном ст.52 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ "Об использовании атомной энергии".

К работе на охраняемой территории Заказчика не допускаются лица:

- имеющие непогашенную или неснятую судимость за совершение умышленного преступления;
- включенные в перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;
- доступ которых является нежелательным по соображениям безопасности.

7. Ответственность сторон.

7.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг и сроков предоставления отчетной документации согласно пункту 4.3 настоящего договора, последний, обязан выплатить Заказчику неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости не оказанных услуг/оказанных с просрочкой услуг за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня завершения оказания услуг (представления документации), определяемого по дате подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (в случае технической возможности применения ЭДО с даты, указанной в реквизите ЭД: «Дата получения (приемки)»).

7.2. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами за нарушение Исполнителем предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления счета-фактуры контрагент уплачивает неустойку в размере 0,03% ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы счета-фактуры за каждый день просрочки,



начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного счета-фактуры.

В случае технической возможности применения ЭДО

За нарушение Исполнителем сроков или качества представления отчетной документации, указанной в п. 4.3. настоящего договора Исполнитель уплачивает неустойку в размере 0,03 % ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы электронного документа за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного электронного документа.

В случае представления не надлежаще оформленного счета-фактуры (ЭД) Исполнитель обязан возместить Заказчику не принятую к вычету сумму налога на добавленную стоимость.

Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее оформление первичных документов в размере не принятых расходов при исчислении налога на прибыль.

7.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Исполнителем услуг по настоящему договору Заказчик, при наличии соответствующего письменного обращения Исполнителя, обязан выплатить Исполнителю неустойку в размере 0,03 % (три сотых процента) от суммы не оплаченных в срок услуг, за каждый календарный день просрочки.

7.4. В случае расторжения договора по решению суда в связи с существенным нарушением Исполнителем условий договора, информация об Исполнителе заносится в реестр недобросовестных поставщиков, предусмотренный Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" сроком на 2 (два) года.

7.5 В том случае если в результате нарушения Исполнителем условий договора Заказчик в соответствии с законодательством Российской Федерации отказался от исполнения настоящего договора или настоящий договор был расторгнут по решению суда, а услуги, являющиеся предметом настоящего договора, так и не были оказаны (полностью или в части), Исполнитель обязан оплатить Заказчику штрафные санкции, предусмотренные пунктом 7.1 настоящего договора, за период с момента начала просрочки и до даты расторжения договора.

7.6. Исполнитель несет ответственность за нарушения в результате оказания услуг по настоящему Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

Исполнитель возмещает Заказчику все возможные убытки, в том числе штрафы и судебные издержки, связанные с нарушениями в результате оказания услуг по Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

7.7. Суммы штрафных санкций (неустойки, пени, штрафы), предусмотренные разделом настоящего договора, могут быть удержаны (зачтены) стороной настоящего договора с другой стороны настоящего договора в одностороннем порядке при проведении взаиморасчетов.

8. Изменение, дополнение и расторжение договора.

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору (в т.ч. изменение общей стоимости по договору, сроков оказания услуг и др.) оформляются дополнительным соглашением за подписью и печатями обеих Сторон, с приложением нового Календарного плана, Технического задания и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

8.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора, известив об этом Исполнителя в письменном виде. Заказчик обязуется возместить Исполнителю стоимость оказанных услуг на момент прекращения действия договора при наличии документов, подтверждающих фактические расходы Исполнителя.

8.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

9. Обстоятельства непреодолимой силы.

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

ООО "Белгородская АЭС"

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой Российской Федерации или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая вторую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3 (трех) месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения договора.

10. Разрешение споров.

10.1. Обращение Стороны в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороны.

10.2. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.3. К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию (в случае направления претензии единоличным исполнительным органом общества/предприятия полномочия подтверждаются выпиской из ЕГРЮЛ). Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью Стороны и подписью лица, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (а также полномочия лица, заверившего копию), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

10.4. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) рабочего дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а также документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.5. В случае, если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передается на разрешение Арбитражного суда Свердловской области.

_____ АЭС

11. Срок действия договора

Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения обязательств.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

12.2. Исполнитель не вправе передавать третьим лицам, равно как и использовать не в целях настоящего договора коммерческую информацию, ставшую ему известной (доступной) в рамках заключения и исполнения настоящего договора и составляющую коммерческую тайну Заказчика, а также другую информацию ограниченного распространения.

12.3. Уступка требования по настоящему договору третьим лицам производится исключительно с письменного согласия Заказчика, полученного на основании письменного запроса Исполнителя.

12.4. Стороны обязуются предоставлять сведения в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Раскрывающая сторона гарантирует принимающей стороне, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), раскрывающей стороны, переданные принимающей стороне до заключения договора (далее – "сведения"), являются полными, точными и достоверными.

При изменении сведений раскрывающая сторона обязана не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить принимающей стороне соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом раскрывающей стороны.

Раскрывающая сторона настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение всех требуемых в соответствии с действующим законодательством российской Федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку предоставленных сведений принимающей стороной, а также на раскрытие принимающей стороной сведений, полностью или частично, Госкорпорации "Росатом" и компетентным органам государственной власти (в том числе Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – "раскрытие"). Раскрывающая сторона освобождает принимающую сторону от любой ответственности в связи с раскрытием, в том числе, возмещает принимающей стороне убытки, понесенные в связи с предъявлением принимающей стороне претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия договора о предоставлении сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа принимающей стороны от исполнения договора и предъявления принимающей стороной раскрывающей стороне требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора. Договор считается расторгнутым с даты получения раскрывающей стороной соответствующего письменного уведомления принимающей стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

 12.12.2016

12.5. Стороны договора соглашаются с тем, что допускается подписание сканированных договоров и договорной документации, полученных по техническим средствам связи (электронная почта или факсимильная почта), с последующим обязательным обменом оригиналами договоров и договорной документации.

12.6. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Календарный план (Приложение № 2);
- Расчет цены договора (Приложение № 3);
- Форма акта сверки взаиморасчетов (Приложение № 4);
- График платежей (Приложение № 5);
- Соглашение по охране труда (Приложение № 6).

13. Адреса и банковские реквизиты сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ИЭРиЖ УрО РАН
Адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. 8 Марта,
д. 202
ИНН/КПП 6664001330/667901001
тел.: (343) 210-29-53, 210-29-54
+7 (912) 6322-176
ОГРН 1026605767165
Банковские реквизиты:
УФК по Свердловской области (ИЭРиЖ УрО
РАН л/сч 20626У92170)
р/с 03214643000000016200
Уральское ГУ Банка России/УФК по Сверд-
ловской области г. Екатеринбург
к/с 40102810645370000054
БИК 016577551

ЗАКАЗЧИК

АО «Концерн Росэнергоатом»
Адрес: 109507 г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Плательщик и получатель услуг:
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
"Белоярская атомная станция"
ИНН/КПП 7721632827/663943002
Адрес: 624250, г. Заречный, Свердловской обл.,
абонентский ящик 149 т. 34377-36359
Код ОКПО 08614718, ОГРН 5087746119951
Банковские реквизиты:
Банк ГТБ (АО) г. Москва,
р/с 40702810992000040166
к/с 30101810200000000823 БИК 044525823

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

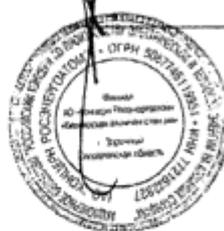
Директор ИЭРиЖ УрО РАН



М.Г. Головатин

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»



Д.Ю. Васькин

Handwritten signature and stamp of the Beloyarsk Nuclear Power Plant branch of Rosenergoatom.

СОГЛАСОВАНО:
Исполнитель
Директор ИЭРиЖ УрО РАН



М.Г. Головатин

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
Заместитель директора по общим
вопросам филиала АО «Концерн
Росэнергоатом» «Белоярская атомная
станция»



Д.Ю. Васькин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

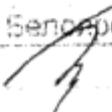
Выполнение объектного мониторинга состояния недр (ОМСН) в филиале АО
«Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» в соответствии с техническим
заданием

Handwritten signature and stamp

ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ УСЛУГ на основе справочника ОКДП,
для закупки которых применяется настоящее типовое техническое задание

<i>Код</i>	<i>Вид услуги</i>
71.12.39.113	Услуги по мониторингу загрязнения окружающей среды для физических и юридических лиц

ООО Белорусская АЭС



Исполнитель № 1

Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в
общем объеме закупки

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых
услуг

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности
результата оказанных услуг

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участни-
ка

Подраздел 3.8 Специальные требования

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных до-
кументов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА
ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ


С.С. Сидорова АОО

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Выполнение объектного мониторинга состояния недр (ОМОН) в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» в соответствии с техническим заданием

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

2.1.1. Выполнение измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, в объеме, приведенном в таблице 3.1 и таблице 3.2 (Приложение №3 к ТЗ), и ежеквартальное предоставление Заказчику отчета, содержащего протоколы исследований.

2.1.2. Выполнение отбора проб воды из наблюдательных скважин на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков после двукратной прокачки воды в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб» с периодичностью 1 раз в квартал 97 (59+38) скважин и 1 раз в месяц (11 скважин).

2.1.3. Выполнение измерений содержания радиоактивных веществ, включая гамма-спектрометрические и радиохимические анализы, характеризующие радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, по аттестованным методикам, в объеме, приведенном в таблице 2.1 и таблице 2.2 (Приложение №2 к ТЗ) и ежеквартальное предоставление Заказчику отчета, содержащего протоколы исследований.

2.1.4. Выполнение измерений химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, по аттестованным методикам, в объеме, приведенном в таблице 1.1 и таблице 1.2 (Приложение №1 к ТЗ), и ежеквартальное предоставление Заказчику отчета, содержащего протоколы исследований.

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

2.2.1. Уровень воды в скважинах замеряется при помощи «хлопушки» и шнура с мерными делениями. Измерение температуры воды осуществляется спиртовыми термометрами.

2.2.2. Прокачка и отбор проб подземных вод производится при помощи погружных насосов, электропитание насосов осуществляется от переносного генератора.

2.2.3. Измерение содержания радиоактивных веществ должно проводиться на гамма-спектрометрической аппаратуре с полупроводниковым детектором с энергетическим разрешением по линии гамма-излучения 122 кэВ в пределах 1,0 – 1,4 кэВ, по линии гамма-излучения 1332,5 кэВ (^{60}Co) – 1,8 – 2,5 кэВ.

Минимально измеряемая активность (МИА) должна составлять 0,5 Бк/л для ^{60}Co , 0,5 Бк/л для ^{137}Cs и 0,5 Бк/л для ^{90}Sr . Определение ^{90}Sr в образцах с низкой активностью должно проводиться методом радиохимического анализа. При этом МИА для проб воды с учетом концентрирования должна быть не выше 0,05 Бк/л.

2.2.4. Услуги оказываются с использованием спектрометрического (позволяющего определять радионуклиды согласно Техническому заданию в полном объеме), радиометрического и иного оборудования Исполнителя/Соисполнителя.

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Объем выполняемых услуг приведен в таблицах 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3.1, 3.2

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

3.1.1. Оформление квартального отчета осуществляется согласно требованиям ГОСТ 7.32-2000.

3.1.2. Период выполнения услуг: начало 21.03.2022 окончание 20.12.2022

АО «Белоярская АЭС»

Исполнитель

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
3.2.1. Услуги должны организовываться и выполняться в соответствии с утвержденными методическими указаниями, методическими рекомендациями, с использованием соответствующих аттестованных методик выполнения измерений, а также средств измерений, имеющих действующие свидетельства о государственной метрологической поверке. Данное требование распространяется и на третьи лица, привлекаемые Исполнителем к оказанию услуг.
3.2.2. Отбор проб должен производиться в присутствии представителя Заказчика.
Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
Не предъявляются
Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
3.4.1. Обеспечение конфиденциальности сведений, касающихся хода исполнения работ и полученных результатов.
Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг
Не предъявляются
Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
Не предъявляются
Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника
Не предъявляются
Подраздел 3.8 Специальные требования
Оказание услуг Исполнителем или Соисполнителем должны выполняться с соблюдением требований «Положения о порядке допуска подрядных организаций к работам на оборудовании и территории Белоярской АЭС» Пж-ООТ-012-с, п. 1.14 (Приложение 4 к ТЗ), а также норм ОСПОРБ-99/2010, НРБ- 99/2009.

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
В результате оказанных услуг Исполнитель передает Заказчику отчет с результатами измерений в наблюдательных скважинах за каждый квартал, выполненный в соответствии требованиям ГОСТ 7.32-2000 в 4-х экземплярах на бумажном носителе и один экземпляр в электронном формате (на съемном носителе CD-диске).
Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
Приемка услуг осуществляется ежеквартально на основании квартального отчета с результатами измерений в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, выполненного в соответствии требованиям ГОСТ 7.32-2000, согласно заявленному объему работ (таб. 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3.1, 3.2).
Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)
По окончании услуг должны быть представлены следующие отчетные документы: - Отчет с результатами измерений в наблюдательных скважинах за каждый квартал, выполненный в соответствии требованиям ГОСТ 7.32-2000; - Акт-сдачи приемки оказанных услуг в 2-х экз.; - Счет фактура(счет) в 1 экз.

Белоярская АЭС

**РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА
ЗАКАЗЧИКА**

Не предъявляются

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1.	ОМСН	Объектный мониторинг состояния недр
2.	СУОТ	Система управления охраной труда
3.	АЭС	Атомная электростанция
4.	МИА	Минимально измеряемая активность
5	ОСПОРБ	Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности
6.	НРБ	Нормы радиационной безопасности

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
1	Таблица 1.1 Объем контроля химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.	8
1	Таблица 1.2 Объем контроля химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.	9
2	Таблица 2.1 Объем контроля содержания радиоактивных веществ, характеризующих радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.	11
2	Таблица 2.2 Объем контроля содержания радиоактивных веществ, характеризующих радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.	12
3	Таблица 3.1 Объем измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.	13
3	Таблица 3.2 Объем измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.	13


 Белоярская АЭС

4.	Положение о порядке допуска подрядных организаций к работам на оборудовании и территории Белоярской АЭС	С данным приложением Исполнитель ознакомлен в рамках участия в закупке. На бумажном носителе документ предоставляется по письменному требованию Исполнителя.
----	---	--

ТЗ разработал
Инженер по ООС 1 категории
(4блок)

должность



подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС
должность



подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи

Начальник ОРБ
должность



подпись

И.А.Полищук

расшифровка подписи

Начальник ХЦ
должность



подпись

Д.В. Гвоздиков

расшифровка подписи



Таблица 1.1 Объем контроля химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
П-1; П-2; П-2а; П-3; П-4; П-5а; П-6а; П-9; П-9а; П-10а; П-11; П-11а; П-12; П-13а; П-14; П-14а; П-15; П-15а; П-16; П-16а; П-17; П-17а; П-18а; П-19; П-20; П-21; П-22; П-23; П-24; П-25; П-26; П-26а; П-27; П-28; П-29; П-33а; П-34; П-35; П-36; П-38; П-40; П-41; П-42; П-44; П-45; П-46; П-47; П-48; П-49; П-50; П-51; П-52; П-56; П-57; П-58; П-59; П-61; П-63; П-1х; П-2х; П-3х; П-4х; П-5х; П-6х; П-7х; П-8х; П-9х; П-10х; П-11х; П-12х Всего: 70	Сухой остаток	мг/л	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Водородный показатель	единицы	
	Окисляемость перманганатная	мг/л	
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/л	
	Борная кислота*	мг/л	
	Кальций	мг/л	
	Натрий	мг/л	
	Калий	мг/л	
	Магний	мг/л	
	Железо (общ.)	мг/л	
	Марганец	мг/л	
	Медь	мг/л	
	Свинец	мг/л	
	Цинк	мг/л	
	Фтор	мг/л	
	Ион-аммоний	мг/л	
	Нитраты	мг/л	
	Нитриты	мг/л	
	Сульфаты	мг/л	
	Хлориды	мг/л	
Фосфат-ион	мг/л		
Гидрокарбонаты	мг/л		
Карбонаты	мг/л		
Углекислота свободная	мг/л		
Углекислота агрессивная	мг/л		
Жесткость общая	мг/л		

Белоярская АЭС

	Жесткость карбонатная**	мг/л	
--	-------------------------	------	--

Таблица 1.2 Объем контроля химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
УСК 101, УСК 102, УСК 103, УСК 104, УСК 105, УСК 106, УСК 107, УСК 108, УСК 109, УСК 110, УСК 111, УСК 112, УСК 113, УСК 114, УСК 115, УСК 116, УСК 201, УСК 202, УСК 203, УСК 204, УСК 205, УСК 206, УСК 207, УСК 208, УСК 209, УСК 210, УСК 211, УСК 212, УСК 213, УСК 214, УСК 215, УСК 216, УСК 217, УСК 218, УСК 219, УСК 220, УСК 221, УСК 222. Всего 38	Сухой остаток	мг/л	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Водородный показатель	единицы	
	Окисляемость перманганатная	мг/л	
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/л	
	Борная кислота*	мг/л	
	Кальций	мг/л	
	Натрий	мг/л	
	Калий	мг/л	
	Магний	мг/л	
	Железо (общ.)	мг/л	
	Марганец	мг/л	
	Медь	мг/л	
	Свинец	мг/л	
	Цинк	мг/л	
	Фтор	мг/л	
	Ион-аммоний	мг/л	
	Нитраты	мг/л	
	Нитриты	мг/л	
	Сульфаты	мг/л	
	Хлориды	мг/л	
Фосфат-ион	мг/л		
Гидрокарбонаты	мг/л		
Карбонаты	мг/л		
Углекислота свободная	мг/л		
Углекислота агрессивная	мг/л		

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
	Жесткость общая	мг/л	1 раз в квартал
	Жесткость карбонатная **	мг/л	(4 раза в год)

*Борную кислоту определяют из исходных значений количественного определения бора с использованием стехиометрического коэффициента

**Карбонатную жесткость определяют исходя из общей жесткости расчетным методом

Инженер по ООС 1 категории
(4блок)

должность



подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность



подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи

Начальник ХЦ

должность



подпись

Д.В. Гвоздилов

расшифровка подписи



Таблица 2.1 Объем контроля содержания радиоактивных веществ, характеризующих радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
П-2а; П-5а; П-6а; П-9; П-9а; П-10а; П-11; П-11а; П-12; П-13а; П-14; П-14а; П-15; П-15а; П-16; П-16а; П-17; П-17а; П-18а; П-19; П-23; П-24; П-26; П-26а; П-27; П-29; П-33а; П-34; П-35; П-36; П-40; П-41; П-44; П-45; П-46; П-47; П-48; П-49; П-50; П-51; П-52; П-56; П-57; П-58; П-59; П-61; П-63; П-1х; П-2х; П-3х; П-4х; П-5х; П-6х; П-7х; П-8х; П-9х; П-10х; П-11х; П-12х Всего: 59	Суммарная альфа-активность	Бк/л	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Суммарная бета-активность	Бк/л	
	Тритий	Бк/л	
	Стронций-90	Бк/л	
	Гамма-спектрометрия (цезий-137, цезий-134; кобальт-60)	Бк/л	
П-1; П-2; П-3; П-4; П-20; П-21; П-22; П-25; П-28; П-38; П-42 Всего: 11	Суммарная альфа-активность	Бк/л	1 раз в месяц (март, апрель, май, июнь, июль, август, сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь - 10 раз в год)
	Суммарная бета-активность	Бк/л	
	Тритий	Бк/л	
	Стронций-90	Бк/л	
	Гамма-спектрометрия (цезий-137, цезий-134; кобальт-60)	Бк/л	

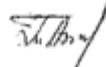


Таблица 2.2 Объем контроля содержания радиоактивных веществ, характеризующих радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
УСК 101, УСК 102, УСК 103, УСК 104, УСК 105, УСК 106, УСК 107, УСК 108, УСК 109, УСК 110, УСК 111, УСК 112, УСК 113, УСК 114, УСК 115, УСК 116, УСК 201, УСК 202, УСК 203, УСК 204, УСК 205, УСК 206, УСК 207, УСК 208, УСК 209, УСК 210, УСК 211, УСК 212, УСК 213, УСК 214, УСК 215, УСК 216, УСК 217, УСК 218, УСК 219, УСК 220, УСК 221, УСК 222.	Суммарная альфа-активность	Бк/л	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Суммарная бета-активность	Бк/л	
	Тритий	Бк/л	
	Стронций-90	Бк/л	
	Гамма-спектрометрия (цезий-137, цезий-134; кобальт-60)	Бк/л	
Всего 38			

Инженер по ООС 1 категории
(4блок)

должность



подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность



подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи

Начальник ОРБ

должность



подпись

И.А. Полищук

расшифровка подписи

Белоярская АЭС



Таблица 3.1 Объем измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №3 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
П-1; П-2; П-2а; П-3; П-4; П-5а; П-6а; П-9; П-9а; П-10а; П-11; П-11а; П-12; П-13а; П-14; П-14а; П-15; П-15а; П-16; П-16а; П-17; П-17а; П-18а; П-19; П-20; П-21; П-22; П-23; П-24; П-25; П-26; П-26а; П-27; П-28; П-29; П-33а; П-34; П-35; П-36; П-38; П-40; П-41; П-42; П-44; П-45; П-46; П-47; П-48; П-49; П-50; П-51; П-52; П-56; П-57; П-58; П-59; П-61; П-63; П-1х; П-2х; П-3х; П-4х; П-5х; П-6х; П-7х; П-8х; П-9х; П-10х; П-11х; П-12х. Всего: 70.	Уровень воды в скважине (от верха трубы)	м	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Температура воды	°С	

Таблица 3.2 Объем измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах промплощадки энергоблока №4 Белоярской АЭС.

№№ скважин	Наименование показателя	Единица измерения	Периодичность контроля
УСК 101, УСК 102, УСК 103, УСК 104, УСК 105, УСК 106, УСК 107, УСК 108, УСК 109, УСК 110, УСК 111, УСК 112, УСК 113, УСК 114, УСК 115, УСК 116, УСК 201, УСК 202, УСК 203, УСК 204, УСК 205, УСК 206, УСК 207, УСК 208, УСК 209, УСК 210, УСК 211, УСК 212, УСК 213, УСК 214, УСК 215, УСК 216, УСК 217, УСК 218, УСК 219, УСК 220, УСК 221, УСК 222. Всего 38	Уровень воды в скважине (от верха трубы)	м	1 раз в квартал (4 раза в год)
	Температура воды	°С	

Инженер по ООС 1 категории
(4блок)

должность


подпись

Т.А. Антропова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность

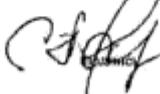

подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи

Начальник ОРБ

должность


подпись

И.А. Полищук

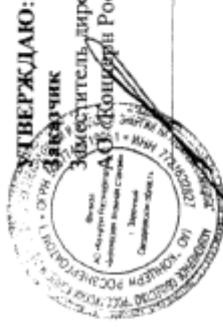
расшифровка подписи


Белоярская АЭС

<p>Выполнение отбора проб воды из наблюдательных скважин на площадках 3-го и 4-го энергоблоков после двукратной прокачки воды в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб»</p> <p>Этап 3 Выполнение измерений содержания радиоактивных веществ, включая гамма-спектрометрические и радиохимические анализы, характеризующие радиационное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на площадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, по аттестованным методикам</p> <p>Этап 4 Выполнение измерений химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на площадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС по аттестованным методикам</p>		<p>06.04.2022</p> <p>06.07.2022</p> <p>05.10.2022</p>	<p>05.07.2022</p> <p>04.10.2022</p> <p>20.12.2022</p>	<p>услуг- 2 экз., отчет-1 экз.</p>
<p>ИТОГО: НДС не облагается</p>				

12.04.2022
12.04.2022
12.04.2022

Приложение № 2
к договору № 14-03/2022/106
от 04.03.2022.



Заслуженный инженер Д.Ю. Васьякин
Заместитель директора по общим вопросам филиала
«Белоярская атомная станция»

Д.Ю. Васьякин

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

Выполнение объектного мониторинга состояния недр(ОМОН) в филиале АО «Концери Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» в соответствии с техническим заданием.

№ п/п	Наименование услуг по договору и основным этапам его выполнения	Предприятие (организация) исполнитель (сокращенно)	Срок оказания (Число, Месяц, Год)		Перечень документов, передаваемой Заказчику	Стоимость этапа без НДС, руб.
			начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7
	Этап 1 Выполнение измерений уровня и температуры, характеризующих гидродинамическое и температурное состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС Этап 2	ИЭР/УРО РАН	21.03.2022	05.04.2022	Перечень документов, передаваемой Заказчику Квартальный отчет в 4-х экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном формате (на съемном носителе), содержащий данные о выполнении измерений уровня и температуры, выполнение отбора проб воды по наблюдательных скважин на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков, выполнение содержания радиометрических проб, включая гамма-спектрометрические и радиологические анализы, выполнение измерений химических параметров, акт сдачи-приемки оказанных	1 248 000,00

СОГЛАСОВАНО:
Исполнитель
Директор ИЭРиЖ УрО РАН

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
Заместитель директора по общим
вопросам филиала АО «Концерн
Росэнергоатом» «Белоярская атомная



М.Г. Головатин



Д.Ю. Васькин

Расчет цены
Выполнение объектного мониторинга состояния оборудования (ОМОН) в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» в соответствии с техническим заданием.

Номер позиции	Наименование показателей	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Материальные расходы	1 114 797,47
	В том числе:	
1.1	Сырье и материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг)	20 797,47
1.2	Комплекующие изделия и (или) полуфабрикаты, подвергающиеся монтажу и (или) дополнительной обработке в организации	-
1.3	Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	936 000,00
1.4	Другие обоснованные материальные расходы	158 000,00
2	Расходы на оплату труда в соответствии с принятыми в организации формами и системами оплаты труда	5 572 143,36
2.1	Расходы на оплату труда работников, непосредственно участвующих в создании продукции	4 279 680,00
2.2	Расходы на оплату труда работников, привлекаемых для работы по договорам гражданско-правового характера (включая договоры подряда)	-
2.3	Страховой взнос (30 % от п. 2.1)	1 283 904,00
2.4	Страховые взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве (0,2 % от п. 2.1)	8 559,36
3	Расходы на служебные командировки работников, непосредственно участвующих в создании продукции	-
4	Накладные расходы (20 % от п.2.1)	855 936,00
5	Расходы, связанные с производством и реализацией работ (услуг) (п. 1+п. 2+п. 3+п. 4)	7 542 876,83
6	Прибыль 4 % от (п. 5 - п. 1.1 - п. 1.3 - п. 1.4²⁾ - п. 3)	257 123,17
7	Цена договора	7 800 000,00
8	Налог на добавленную стоимость (НДС)	0,00

АО «Белоярская АЭС»
Заместитель директора по общим вопросам

Приложение к расчету цены
Форма 1.2

Расчет стоимости материальных расходов

№ п/п	Наименование материальных расходов (с указанием типа, марки, модели)	Количество ед. изм.	Стоимость, руб. без НДС		Обоснование стоимости материальных расходов
			За единицу руб.	Всего, гр. Экстр.4	
1	2	3	4	5	6
1	Насос погружной скважинный	4	17 000,00	68 000,00	Для прокачки скважин и отбора проб воды
2	Генератор переносной бензиновый	1	65 000,00	65 000,00	Для электропитания насосов
3	ГСМ (бензин+ моторное масло)			25 000,00	Для отбора и транспортировки проб воды
4	Материалы, используемые при оказании услуг (гара, шланги к насосам, электрокабель и т.д.)			20 797,47	Для прокачки скважин и отбора проб воды
ИТОГО				178 797,47	X

Итого: 178 797,47 руб.

(Подпись)

Работы (услуги) производственного характера, выполняемые сторонними организациями

Номер позиции	Наименование сторонних организаций – соисполнителей	Краткое содержание выполняемых работ, оказываемых услуг	Стоимость работ, услуг сторонних организаций – соисполнителей, руб. без НДС
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Аквасолум»	Выполнение измерений химических параметров, характеризующих гидрохимическое состояние подземных вод в наблюдательных скважинах на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС по аттестованным методикам (кроме нефтепродуктов)	853 920,00
2	Общество с ограниченной ответственностью «Тест-Эксперт»	Выполнение измерений массовой концентрации нефтепродуктов в подземных водах наблюдательных скважин, расположенных на промплощадках 3-го и 4-го энергоблоков Белоярской АЭС, по аттестованной методике.	82 080,00
ИТОГО			936 000,00

Приложение к расчету цены
Форма 1.4

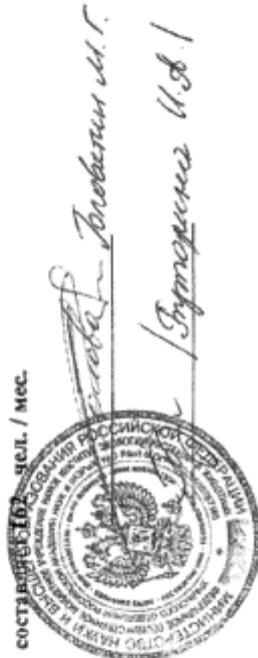
Расходы на оплату труда

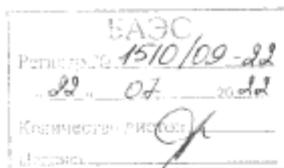
Номер позиции	Наименование должностей (профессий, категорий) работников	Численность, чел.	Количество месяцев работы по теме	Трудоёмкость работ, услуг, чел./мес., графа 3 x графу 4	Зарботная плата работников за месяц с учетом надбавок и премий из себестоимости, руб.	Расходы на оплату труда, руб. графа 6 x графу 5
1	2	3	4	5	6	7
1	Научные сотрудники	4	9	36	42 200,00	1 519 200,00
2	Ведущий инженер	2	9	18	28 880,00	519 840,00
3	Старший инженер	6	9	54	23 300,00	1 258 200,00
4	Инженер I категории	2	9	18	20 000,00	360 000,00
5	Ст. лаборант-исследователь	4	9	36	17 290,00	622 440,00
ИТОГО:		18		162		4 279 680,00

Трудоёмкость выполнения работ (услуг) составляет 162 чел. / мес.

Руководитель предприятия
(или заместитель руководителя)

Руководитель экономической службы
предприятия





ДОГОВОР № 14-03/2022/294
возмездного оказания услуг

г. Заречный

«26» июля 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения» (ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице руководителя тендерного отдела Черновой Елены Сергеевны, действующего на основании доверенности от 13.10.2021 № 1, с одной стороны, и акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по общим вопросам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Васькина Дениса Юрьевича, действующего на основании доверенности от 26.12.2019 № 9/799/2019-ДОВ, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязан по заданию Заказчика оказать следующие услуги (далее – услуги): проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов Белоярской АЭС.

1.2. Исполнитель оказывает услуги Заказчику на основании согласованного Технического задания (Приложение № 1), являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Наименование, начальный и конечный срок оказания отдельных этапов услуг по договору определяются Календарным планом (Приложение № 2), составляющим неотъемлемую часть настоящего договора.

1.4. Наличие материальных активов, подлежащих передаче Заказчику: отсутствуют.

2. Цена договора и порядок расчетов

2.1. Цена Договора без НДС составляет 132 350,00 (Сто тридцать две тысячи триста пятьдесят) руб., сумма НДС (ставка 20 %) 26 470,00 (Двадцать шесть тысяч четыреста семьдесят) руб. Цена договора с учетом НДС (ставка 20 %) 158 820,00 (Сто пятьдесят восемь тысяч восемьсот двадцать) руб.

2.2. Цена договора является окончательной и не подлежит изменению в течение всего срока действия договора (цена договора является твердой).

2.3. Оплата оказанных услуг Исполнителя производится Заказчиком по факту их оказания и на основании документов: подписанного со стороны Заказчика акта сдачи-приемки оказанных услуг, счёта, счёта-фактуры и протоколов исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию в течение 7 рабочих дней с даты подписания документов, подтверждающих факт оказания услуг (этапа оказания услуг).

Под документами, указанными в настоящем пункте Стороны договорились считать:

- счёт на оплату;

- акт сдачи-приемки оказанных услуг;

- счёт-фактуру;

- акты отбора проб;

- протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.

Оригиналы указанных в настоящем пункте документов передаются *Исполнителем* Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

2.4. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления денежных средств с расчетного счета Заказчика на расчетный счет *Исполнителя*. При получении Сторонами письменного согласия обеих Сторон - с использованием других форм расчетов, не противоречащих действующему законодательству Российской Федерации, в том числе с использованием аккредитивной формы расчетов и/или факторинговой формы расчетов.

2.5. Обязательства по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета *Заказчика*. При расчете векселями и иными ценными бумагами датой оплаты считается дата подписания акта приема-передачи векселей и иных ценных бумаг. При аккредитивной форме расчета обязательства по оплате считаются исполненными с момента открытия аккредитива.

2.6. Все виды банковских сборов, связанных с осуществлением платежей по Договору, взимаемых банком *Заказчика*, оплачивает *Заказчик*. Вышеупомянутые банковские сборы, взимаемые банком *Исполнителя*, оплачивает *Исполнитель*.

2.7. Предусмотренный настоящим Договором порядок оплаты, не признается предоставлением *Исполнителем Заказчику* коммерческого кредита (ст. 823 ГК РФ).

3. Права и обязанности сторон

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Оказывать услуги с надлежащим качеством, в полном объеме и в срок, указанный в пункте 1.3 настоящего договора.

3.1.2. Безвозмездно, в течение 10 (десяти) дней исправить по требованию *Заказчика* все выявленные недостатки, если в процессе оказания услуг *Исполнитель* допустил отступление от условий договора, ухудшившее качество оказываемых услуг.

3.1.3. Представить расчет цены договора по форме Приложения № 4.

3.1.4. Оказать услуги лично (своими силами) или по письменному согласию *Заказчика* привлекать к исполнению договора на оказание услуг третьих лиц, при этом письменно согласовывать с *Заказчиком* проекты договоров с соисполнителями (субподрядчиками) до их подписания сторонами и представлять *Заказчику* заверенную копию каждого такого договора в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после его утверждения.

3.1.5. Письменно согласовать с *Заказчиком* необходимость использования при оказании услуг по настоящему Договору РИД, принадлежащих *Исполнителю* или третьим лицам, а также условия и форму предоставления *Заказчику* прав на их использование.

3.1.6. Урегулировать своими силами и за свой счёт вопросы выплаты вознаграждения третьим лицам, контрагентам (соисполнителям) и физическим лицам (в том числе, авторам созданных или используемых РИД), связанные с оказанием услуг и использованием результатов работ по настоящему Договору.

3.1.7. Условия по обеспечению выполнения требований охраны труда изложены в «Соглашении по охране труда» (приложение № 7 к настоящему договору), которые применяются в случае, если в рамках договора планируется производство работ персоналом *Исполнителя* на объектах или территории *Заказчика*.

3.1.8. *Исполнитель* обязан соблюдать положения Правил организации работы с персоналом на атомных станциях в части соблюдения требований к подбору, подготовке, профессиональному обучению и поддержанию квалификации персонала.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Запрашивать у *Заказчика* необходимую для оказания услуг информацию.

3.2.2. Приостановить оказание услуг по Договору, поставив в известность *Заказчика* в трёхдневный срок с момента приостановления оказания услуг, в случае выявления невозможности достижения результатов услуг, установленных требованиями ТЗ.

3.2.3. *Исполнитель* вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения *Заказчику* убытков.

3.3. *Заказчик* обязуется оплатить оказанные услуги по цене, указанной в пункте 2.1. настоящего договора.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Во всякое время проверять ход и качество услуг, оказываемых *Исполнителем*, не вмешиваясь в его деятельность.

3.4.2. Отказаться от исполнения договора в любое время до подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (в случае технической возможности применения ЭДО до подписания ЭД), уплатив *Исполнителю* часть установленной цены за фактически оказанные услуги, оказанные до получения извещения об отказе *Заказчика* от исполнения договора.



4. Порядок приема и передачи оказываемых услуг

4.1. Прием и передача оказанных услуг осуществляются в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1). Перечень документации, подлежащей оформлению и передаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения договора, определяется Календарным планом и Техническим заданием.

4.2. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Исполнителя.

4.3. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику:

- счёт на оплату;
- акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 8);
- счёт-фактуру;
- акты отбора проб;

- протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.

Срок предоставления Исполнителем отчетных документов предусматривается после завершения, установленного Календарным планом (Приложение № 2) срока оказания услуг, но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

В случае технической возможности применения ЭДО

При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику ЭД, составленные по утвержденному ФНС России формату, а именно: счёт на оплату, счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@) и оригиналы прочих документов, предусмотренные Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде, подтвержденного зарегистрированным обращением в техподдержку с указанием даты, номера и формулировки обращения, основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- счёт на оплату;
- акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 8);
- счёт-фактуру;
- акты отбора проб;

- протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.

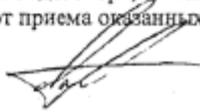
В таком случае оригиналы указанных документов передаются Исполнителем Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

Предоставление Исполнителем отчетных документов предусматривается в срок, установленный Календарным планом (Приложение № 2), но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

4.4. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки оказанных услуг и документации, указанной в пункте 4.3 настоящего договора, обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.



После подписания отчетной документации Заказчиком Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), датируемый датой утверждения отчетной документации, и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Заказчик обязан подписать акт сдачи-приемки оказанных услуг на бумажном носителе в течение 5 (пяти) рабочих дней после его получения.

При наличии замечаний к акту сдачи-приемки оказанных услуг и (или) счету-фактуре Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней формирует отказ от подписания документов на бумажном носителе и подписывает его собственноручной подписью.

В случае технической возможности применения ЭДО

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения документации, указанной в пункте 4.3. настоящего Договора, обязан направить Исполнителю подписанную документацию или мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

После подписания документации Заказчиком, Исполнитель направляет Заказчику электронный документ, подписанный усиленной квалифицированной подписью.

Заказчик обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью в течение 5 (пяти) рабочих дней.

При наличии замечаний Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней формирует в электронной форме отказ от подписания документов и подписывает его усиленной квалифицированной электронной подписью. Такой электронный документ признается равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью.

В случае технического сбоя внутренних систем, подтвержденного зарегистрированным обращением в техподдержку с указанием даты, номера и формулировки обращения, Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае после подписания документации Заказчиком, в период действия такого сбоя, Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), датируемый датой утверждения документации и счет-фактуру на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Заказчик обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Исполнителю в течение 5 календарных дней после получения Акта.

При наличии замечаний к акту сдачи-приемки оказанных услуг и (или) счету-фактуре Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней формирует отказ от подписания документов на бумажном носителе и подписывает его собственноручной подписью.

4.5. В случае досрочного оказания услуг по договору Заказчик вправе досрочно принять и оплатить услуги.

4.6. Отказ Заказчика от приема оказанных услуг составляется в письменной форме и содержит перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработка производится за счет Исполнителя.

4.7. Если в процессе оказания услуг выявляется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Исполнитель обязан приостановить их, поставив об этом в известность Заказчика в трехдневный срок после приостановки оказания услуг.

4.8. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 5 к договору, для чего Исполнитель представляет Заказчику 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Исполнителю либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Исполнителя подписанный Акт сверки с разногласиями.

Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого договора.

5. Обеспечение договора



5.1. Предоставление обеспечения обязательств по договору не требуется.

6. Прочие условия

6.1. Права собственности на результаты оказания услуг по настоящему Договору, в том числе на отчетную, техническую, проектную документацию и материальные объекты, созданные при выполнении работ по Договору, принадлежат Заказчику.

6.2. Стороны обязаны обеспечить конфиденциальность сведений, касающихся предмета договора, хода его исполнения и полученных результатов.

6.3. Исполнитель уведомлен, что в случае нарушения условий настоящего договора в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», ведение которой осуществляется на официальном сайте по закупкам атомной отрасли www.rdr.rosatom.ru в соответствии с утвержденными Госкорпорацией «Росатом» Едиными отраслевыми методическими указаниями по оценке деловой репутации, могут быть внесены сведения и документы о таких нарушениях. Основанием для внесения сведений в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков» могут являться:

1) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

2) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем претензии (требования) к качеству услуг по настоящему договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством услуг;

3) судебные решения (включая решения третейских судов) о выплате Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения договорных обязательств и (или) возмещении убытков, причиненных указанным нарушением;

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении Исполнителем претензии (требования) Заказчика к качеству услуг по настоящему договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством услуг;

5) подтвержденные судебными актами факты передачи Заказчику Исполнителем услуг по настоящему договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации Исполнителем документов на этапе заключения или исполнения настоящего договора.

Исполнитель предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», могут быть использованы Заказчиком при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

6.4. Противодействие коррупции.

При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

6.5. Заверения об обстоятельствах.

6.5.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

сторона вправе заключать и исполнять Договор;



заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

6.5.2. Исполнитель настоящим гарантирует, что он не контролируется лицами, включенными в перечень лиц, указанный в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.11.2018 № 1300 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22.10.2018 № 592», а также что ни он сам, ни лицо, подписавшее настоящий договор, не включены в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с указанным постановлением Правительства Российской Федерации или в соответствии с любыми иными актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

В случае включения Исполнителя, его единоличных исполнительных органов, иных лиц, действующих от его имени, или лиц, которые его контролируют, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, Исполнитель незамедлительно информирует об этом Заказчика.

Исполнитель и Заказчик подтверждают, что условия настоящего пункта признаны ими существенными условиями настоящего Договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, не предоставление Исполнителем указанной в настоящем пункте информации, а равно получение Заказчиком соответствующей информации о включении Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в указанные перечни лиц любым иным способом, является основанием для одностороннего внесудебного отказа Заказчика от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем соответствующего письменного уведомления Заказчика, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

Факт включения Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента или Правительства Российской Федерации, не является обстоятельством непреодолимой силы для Исполнителя.

6.6. Сведения о лицензии на право оказания услуг согласно пункту 1.1 договора: аттестат аккредитации от 22.03.2016 г. № RA.RU.22ЭЛ54, бессрочный.

6.7. В случае, если услуги (работы), предусмотренные настоящим договором, должны оказываться на охраняемой территории Заказчика, работники Исполнителя, привлекаемые к оказанию услуг (выполнению работ), обязаны пройти проверочные мероприятия, в порядке предусмотренном ст.52 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ "Об использовании атомной энергии".

К работе на охраняемой территории Заказчика не допускаются лица:

-имеющие непогашенную или неснятую судимость за совершение умышленного преступления;

-включенные в перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

- доступ которых является нежелательным по соображениям безопасности.

7. Ответственность сторон

7.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг и сроков предоставления отчетной документации согласно пункту 4.3 настоящего договора, последний, обязан выплатить Заказчику неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости не



оказанных услуг/оказанных с просрочкой услуг за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня завершения оказания услуг (представления документации), определяемого по дате подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (в случае технической возможности применения ЭДО с даты, указанной в реквизите ЭД: «Дата получения (приемки)»).

7.2. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами за нарушение Исполнителем предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления счета-фактуры контрагент уплачивает неустойку в размере 0,03% ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы счета-фактуры за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного счета-фактуры.

В случае технической возможности применения ЭДО

За нарушение Исполнителем сроков или качества представления отчетной документации, указанной в п. 4.3. настоящего договора Исполнитель уплачивает неустойку в размере 0,03 % ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы электронного документа за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного электронного документа.

В случае представления не надлежаще оформленного счета-фактуры (ЭД) Исполнитель обязан возместить Заказчику не принятую к вычету сумму налога на добавленную стоимость.

Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее оформление первичных документов в размере не принятых расходов при исчислении налога на прибыль.

7.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Исполнителем услуг по настоящему договору Заказчик, при наличии соответствующего письменного обращения Исполнителя, обязан выплатить Исполнителю неустойку в размере 0,03 % (три сотых процента) от суммы не оплаченных в срок услуг, за каждый календарный день просрочки.

7.4. В случае расторжения договора по решению суда в связи с существенным нарушением Исполнителем условий договора, информация об Исполнителе заносится в реестр недобросовестных поставщиков, предусмотренный Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" сроком на 2 (два) года.

7.5 В том случае если в результате нарушения Исполнителем условий договора Заказчик в соответствии с законодательством Российской Федерации отказался от исполнения настоящего договора или настоящий договор был расторгнут по решению суда, а услуги, являющиеся предметом настоящего договора, так и не были оказаны (полностью или в части), Исполнитель обязан оплатить Заказчику штрафные санкции, предусмотренные пунктом 7.1 настоящего договора, за период с момента начала просрочки и до даты расторжения договора.

7.6. Исполнитель несет ответственность за нарушения в результате оказания услуг по настоящему Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

Исполнитель возмещает Заказчику все возможные убытки, в том числе штрафы и судебные издержки, связанные с нарушениями в результате оказания услуг по Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

7.7. Суммы штрафных санкций (неустойки, пени, штрафы), предусмотренные разделом настоящего договора, могут быть удержаны (зачтены) стороной настоящего договора с другой стороны настоящего договора в одностороннем порядке при проведении взаиморасчетов.

8. Изменение, дополнение и расторжение договора

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору (в т.ч. изменение общей стоимости по договору, сроков оказания услуг и др.) оформляются дополнительным соглашением за подписью и печатями обеих Сторон, с приложением нового Календарного плана, Технического задания и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

8.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора, известив об этом Исполнителя в письменном виде. Заказчик обязуется возместить Исполнителю стоимость оказанных услуг



на момент прекращения действия договора при наличии документов, подтверждающих фактические расходы Исполнителя.

8.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

9. Обстоятельства непреодолимой силы

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой Российской Федерации или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая вторую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3 (трех) месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения договора.

10. Разрешение споров

10.1. Обращение Стороны в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороны.

10.2. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.3. К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию (в случае направления претензии единоличным исполнительным органом общества/предприятия полномочия подтверждаются выпиской из ЕГРЮЛ). Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью Стороны и подписью лица, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (а также полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

10.4. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее



рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) рабочего дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а также документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.5. В случае, если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передается на разрешение Арбитражного суда Свердловской области.

11. Срок действия договора

Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения обязательств.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

12.2. Исполнитель не вправе передавать третьим лицам, равно как и использовать не в целях настоящего договора коммерческую информацию, ставшую ему известной (доступной) в рамках заключения и исполнения настоящего договора и составляющую коммерческую тайну Заказчика, а также другую информацию ограниченного распространения.

12.3. Уступка требования по настоящему договору третьим лицам производится исключительно с письменного согласия Заказчика, полученного на основании письменного запроса Исполнителя.

12.4. Стороны обязуется предоставлять сведения в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Раскрывающая сторона гарантирует принимающей стороне, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), раскрывающей стороны, переданные принимающей стороне до заключения договора (далее – "сведения"), являются полными, точными и достоверными.

При изменении сведений раскрывающая сторона обязана не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить принимающей стороне соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом раскрывающей стороны.

Раскрывающая сторона настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение всех требуемых в соответствии с действующим законодательством российской федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку предоставленных сведений принимающей стороной, а также на раскрытие принимающей стороной сведений, полностью или частично, Госкорпорации "Росатом" и компетентным органам государственной власти (в том числе Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – "раскрытие"). Раскрывающая сторона освобождает принимающую сторону от любой ответственности в связи с раскрытием, в том числе, возмещает принимающей стороне убытки, понесенные в связи с предъявлением принимающей стороне претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия договора о предоставлении сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа



принимающей стороны от исполнения договора и предъявления принимающей стороной раскрывающей стороне требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора. Договор считается расторгнутым с даты получения раскрывающей стороной соответствующего письменного уведомления принимающей стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

12.5. Стороны договора соглашаются с тем, что допускается подписание сканированных договоров и договорной документации, полученных по техническим средствам связи (электронная почта или факсимильная почта), с последующим обязательным обменом оригиналами договоров и договорной документации.

12.6. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Календарный план (Приложение № 2);
- Требования к ПОК в части описания процедуры формирования и поддержания культуры безопасности в организации (Приложение № 3);
- Форма расчета цены договора (Приложение № 4);
- Форма акта сверки взаиморасчетов (Приложение № 5);
- График платежей (Приложение № 6);
- Соглашение по охране труда (Приложение № 7);
- Форма акта сдачи-приемки оказанных услуг по договору (Приложение № 8).

13. Адреса и банковские реквизиты сторон

ЗАКАЗЧИК:

АО «Концерн Росэнергоатом»
Адрес: 109507 г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Плательщик и грузополучатель:
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»
ИНН/КПП 7721632827/663943002
Адрес: 624250, г. Заречный, Свердловской обл.
тел.: 8(34377) 3-67-90,
факс: 8(34377) 3-80-08
e-mail: post@belnpp.ru
Код ОКПО 08614718, ОГРН 5087746119951
Банковские реквизиты:
Банк ГПБ (АО) г. Москва,
р/с 40702810992000040166
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»



Д.Ю. Васькин

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Общество с ограниченной
ответственностью «ЭКОСТАНДАРТ
«Технические решения» (ООО
«ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения»)
Юридический адрес: 105082, г. Москва,
Переведеновский пер., дом 13, стр. 16, пом.
I, ком. 54
Фактический адрес: 105082, г. Москва,
Переведеновский пер., д. 13 стр. 16
ИНН 7709675951
КПП 770101001
АКБ «АБСОЛЮТ БАНК» (ПАО), г.
Москва, 107113, Сокольническая площадь,
д.4, корп. 1-2
р/с: 40702810722000014112
к/с: 30101810500000000976
БИК 044525976

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Руководитель тендерного отдела
ООО «ЭКОСТАНДАРТ
«Технические решения»



Е.С. Чернова
М.П.

УТВЕРЖДАЮ
От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

Д.Ю. Васькин



СОГЛАСОВАНО
От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Руководитель тендерного отдела
ООО «ЭКОСТАНДАРТ
«Технические решения»

Е.С. Чернова



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов
Белоярской АЭС

Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

- РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ
РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ
 Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг
 Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг
 Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в
 общем объеме закупки
 Подраздел 2.4. Код ОКПД 2
РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ
 Подраздел 3.1 Общие требования
 Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
 Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых
 услуг
 Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
 Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности
 результата оказанных услуг
 Подраздел 3.6. Специальные требования
 Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
 Подраздел 3.7 Требования к сроку выполнения услуг или работ
РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
 Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
 Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
 Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных
 документов (оформление результатов оказанных услуг)
РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА
 ЗАКАЗЧИКА
РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ
РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ



РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов Белоярской АЭС

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов Белоярской АЭС

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

2.2.1. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов включает в себя:

2.2.1.1. Отбор проб в контрольных точках, указанных в Приложении 1;

2.2.1.2. Анализ проб в лабораторных условиях на содержание контролируемых веществ, указанных в Приложении 1;

2.2.1.3. Оформление протоколов результатов исследований промышленных выбросов.

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки. Распределение объема оказываемых услуг между объектами Белоярской АЭС:

- энергоблок № 3 – 50 %;

- энергоблок № 4 – 50 %

Объем выполняемых услуг приведен в приложении 1.

Подраздел 2.4. Код ОКПД 2

39.00.23.900 Услуги специализированные прочие по контролю над загрязнением окружающей среды, не включенные в другие группировки

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1. Общие требования

3.1.1. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов Белоярской АЭС в соответствии Планом-графиком контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов Филиала АО «Концери Росэнергоатом» Белоярская атомная станция» на 2021 год (Приложение 1 к техническому заданию).

3.1.2. Период выполнения: с даты заключения договора — 30.11.2024.

Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг

3.2.1. Услуги должны организовываться и выполняться в соответствии Федеральным законом от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»

3.2.3. Отбор проб должен производиться в присутствии представителя Заказчика.

Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Не предъявляются.

Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности

Не предъявляются.

Подраздел 3.5. Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг

Не предъявляются.



Подраздел 3.6. Специальные требования
<p>3.6.1. Инструментальные измерения показателей выбросов должны проводиться в соответствии с законодательством Российской Федерации, лабораториями, аккредитованными в национальной системе аккредитации в соответствии с федеральным законом от 28.12.2013 № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» включающей показатели в соответствии с показателями, указанными в приложении 1.</p> <p>3.6.2. Оказание услуг осуществляется на режимной территории, для прохода/проезда на территорию необходимо проведение проверочных мероприятий службой безопасности.</p>
Подраздел 3.7. Требования к сроку выполнения услуг
<p>1 этап: с даты заключения договора — 30.11.2022 2 этап: 11.05.2023 — 30.11.2023 3 этап: 11.05.2024 — 30.11.2024</p>

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
<p><i>В результате оказанных услуг Исполнитель передает Заказчику акты отбора проб, протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу</i></p>
Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
<p><i>Исполнитель направляет Заказчику акты отбора проб, протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу, акт сдачи-приемки оказанных услуг. Заказчик в течение 10 рабочих дней обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.</i></p>
Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)
<p><i>По окончании услуг должны быть представлены следующие отчетные документы:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - Акты отбора проб, протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу; - Счет-фактура, акт сдачи-приемки оказанных услуг

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не предъявляются

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ПДВ	<i>Предельно допустимые выбросы</i>



РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Количество страниц
1	План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Белоярская атомная станция» на 2022 - 2024 годы	4

ТЗ разработал:

Инженер ООС

И. о. начальника ООС
должность

 Л.И. Харисова

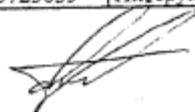
 Л.И. Харисова
расшифровка подписи



Приложение № 1 к техническому заданию

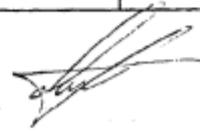
План-график
контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов Филиала АО «Концерн
Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» на 2022-2024 годы

Источник	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса, г/с	Методика проведения контроля
	код	наименование			
1	2	3	4	5	6
2022 год					
Труба (котельная) 0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	2,9689481	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,4824541	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,6211750	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	19,6000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	2,6363610	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000014	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,1478812	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	4,2717920	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,6941660	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,2484700	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	39,2000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	1,7647458	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000074	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,2957620	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0042	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,5282944	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0858700	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,1510481	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-	1 раз в год	4,5723033	Инструментальный метод



Источник	Загрязняющее вещество		Периодичность	Норматив выброса, г/с	Методика проведения контроля
	код	наименование			
1	2	3	4	5	6
		Ангидрид сернистый			
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,6330937	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000002	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,0344859	Инструментальный метод
2023 год					
Труба (котельная) 0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	2,9689481	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,4824541	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,6211750	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	19,6000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	2,6363610	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000014	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,1478812	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	4,2717920	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,6941660	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,2484700	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	39,2000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	1,7647458	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000074	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,2957620	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0042	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,5282944	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0858700	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные	1 раз в год	0,1510481	Инструментальный метод

Источник	Загрязняющее вещество		Периодичность	Норматив выброса, г/с	Методика проведения контроля
	код	наименование			
1	2	3	4	5	6
		вещества			
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	4,5723033	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,6330937	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000002	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,0344859	Инструментальный метод
2024 год					
Труба (котельная) 0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	2,9689481	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,4824541	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,6211750	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	19,6000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	2,6363610	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000014	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,1478812	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	4,2717920	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,6941660	Инструментальный метод
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,2484700	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	39,2000000	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	1,7647458	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000074	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,2957620	Инструментальный метод
Труба (котельная) 0042	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,5282944	Инструментальный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0858700	Инструментальный метод



Источник	Загрязняющее вещество		Периодичность	Норматив выброса, г/с	Методика проведения контроля
	код	наименование			
1	2	3	4	5	6
	2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,1510481	Инструментальный метод
	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	4,5723033	Инструментальный метод
	0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,6330937	Инструментальный метод
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000002	Инструментальный метод
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	1 раз в год	0,0344859	Инструментальный метод

Составил:

Инженер ООС



Л.И. Харисова

И. о. начальника ООС



Л.И. Харисова



КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН
Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов
Белоярской АЭС

Но- мер пози- ции	Наименование услуг по договору и основных этапов его выполнения	Предприя- тие (организа- ция) - исполнитель (соисполни- тели)	Срок оказания: начало, окончание (Число, Месяц, Год)		Перечень документации, передаваемой Заказчику	Стоимость этапа без НДС, руб.
			начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7
1	Этап 1. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов	ООО «ЭКО-СТАНДАРТ «Технические решения»	дата заклю-чения дого-вора	30.11.2022	- счёт на оплату; - акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счёт-фактуру; - акты отбора проб; - протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу	44 116,00
2	Этап 2. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов	ООО «ЭКО-СТАНДАРТ «Технические решения»	11.05.2023	30.11.2023	- счёт на оплату; - акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счёт-фактуру; - акты отбора проб; - протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу	44 116,00
3	Этап 3. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в источниках выбросов	ООО «ЭКО-СТАНДАРТ «Технические решения»	11.05.2024	30.11.2024	- счёт на оплату; - акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счёт-фактуру; - акты отбора проб; - протоколы результатов исследований промышленных выбросов в атмосферу	44 118,00
ИТОГО, руб.						132350,00
НДС 20%						26470,00
ИТОГО с НДС						158820,00

От ИСПОЛНИТЕЛЯ
Руководитель тендерного отдела
ООО «ЭКОСТАНДАРТ
«Технические решения»

Е.С. Чернова

От ЗАКАЗЧИКА
Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
Белоярская атомная станция



Д.Ю. Васькин

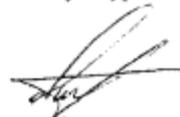


**Требования к программе обеспечения качества
в части описания процедуры формирования и поддержания
культуры безопасности в организации**

Культура безопасности - набор характеристик и особенностей деятельности организаций и поведения отдельных лиц, который устанавливает, что вопросам обеспечения безопасности АС, как обладающим высшим приоритетом, уделяется внимание, определяемое их значимостью.

С целью выполнения требований НП-001-15 и НП-090-11, программа обеспечения качества организации, осуществляющей деятельность, влияющую на безопасность ОИАЭ, должна содержать описание действующих процедур, обеспечивающих реализацию формирования и поддержания культуры безопасности путем:

- установления приоритета безопасности АС над экономическими и производственными целями;
- подбора, профессионального обучения и поддержания квалификации руководителей и персонала в каждой сфере деятельности, влияющей на безопасность;
- строгого соблюдения дисциплины при четком распределении полномочий и персональной ответственности руководителей и исполнителей;
- строгого соблюдения требований нормативно-правовых актов, нормативной документации, документов по стандартизации, программ обеспечения качества, производственных инструкций и технологических регламентов, их периодического обновления с учетом накапливаемого опыта;
- установления руководителями всех уровней атмосферы доверия и таких подходов к коллективной работе, а также к социально-бытовым условиям жизни работников, которые формируют внутреннюю потребность позитивного отношения к безопасности;
- демонстрации руководителями всех уровней приверженности безопасности и строгого соблюдения ими установленных требований;
- понимания каждым работником влияния его деятельности на безопасность АС и последствий, к которым может привести несоблюдение или некачественное выполнение установленных требований;
- формирования у работников внутренней критической позиции, самоконтроля своей деятельности, влияющей на безопасность;
- понимания каждым руководителем и работником недопустимости сокрытия ошибок в своей деятельности, необходимости выявления и устранения причин их возникновения, необходимости постоянного самосовершенствования, изучения и внедрения передового опыта, в том числе зарубежного;
- установления такой системы поощрений и взысканий по результатам производственной деятельности, которая стимулирует открытость действий работников и не способствует сокрытию ошибок в их работе;
- использования принципа справедливого отношения к работникам, допустившим ошибочное/неправильное действие или бездействие и сообщивших о нем: сообщение о непреднамеренном ошибочном/неправильном действии или бездействии является условием неприменения взыскания;
- использования элементов мотивации работников на демонстрацию нетерпимости к фактам несообщения о допущенных другими работниками ошибочных/неправильных действиях, свидетелями которых они стали;
- мониторинга состояния и постоянное совершенствование культуры безопасности.



Организация, выполняющая работы (предоставляющая услуги) АО «Концерн Росэнергоатом» должна контролировать наличие требований по культуре безопасности, устанавливаемых в договорах между Субпоставщиками и их подрядными организациями (Субпоставщиками второго уровня).

Данные требования являются минимально необходимыми. Могут дополняться в соответствии с действующими процедурами организации.».

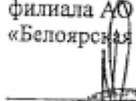
От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Руководитель тендерного отдела
ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические
решения»


М.П.  Е.С. Чернова
2022 г.

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель директора по общим вопросам
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»


М.П.  Д.Ю. Васькин
2022 г.



Расчет цены

Номер позиции	Наименование показателей	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Материальные расходы	
	В том числе:	
1.1	Сырье и материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг)	
1.2	Комплекующие изделия и (или) полуфабрикаты, подвергающиеся монтажу и (или) дополнительной обработке в организации	
1.3	Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	
1.4	Другие обоснованные материальные расходы	
2	Расходы на оплату труда в соответствии с принятыми в организации формами и системами оплаты труда	97 918,20
2.1	Расходы на оплату труда работников, непосредственно участвующих в создании продукции	82 500,00
2.2	Расходы на оплату труда работников, привлекаемых для работы по договорам гражданско-правового характера (включая договоры подряда)	
2.3	Страховой взнос (сумма(12792(МРОТ)*30%*трудоемкость+(з.п. за месяц-12792(МРОТ)*трудоемкость)15%)	15 253,20
2.4	Страховые взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве (0,20 % от п. 1.1)	165,00
3	Расходы на служебные командировки работников, непосредственно участвующих в создании продукции	14 189,19
4	Накладные расходы (20 % от п.2.1)	16 500,00
5	Расходы, связанные с производством и реализацией работ (услуг) (п. 1+п. 2+п. 3+п. 4)	128 607,39
6	Прибыль 4,54 % от (п. 5 - п. 1.1 - п. 1.3 - п. 1.4 ²⁾ - п. 3)	3742,61
7	Цена договора	132 350,00
8	Налог на добавленную стоимость (НДС)	26 470,00
9	Цена договора с учетом НДС	158 820,00

От ИСПОЛНИТЕЛЯ
Руководитель тендерного отдела
ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические
решения»


Е.С. Чернова

От ЗАКАЗЧИКА
Заместитель директора по общим вопросам
директора АО «Концерн Росэнергоатом»
Ярославская атомная станция»


Д.Ю. Васькин

1178/24-22
14 03 22
г. Заречный
г. Заречный
г. Заречный

ДОГОВОР №14-03/2022/114
возмездного оказания услуг

« 14 » 03 2022.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭКСПЕРТТЕХНИК-НТ" (ООО "ЭТ-НТ"), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Павлова Александра Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по общим вопросам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» Васкина Дениса Юрьевича, действующего на основании доверенности от 26.12.2019 № 9/799/2019-ДОВ, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

- 1.1. Исполнитель обязан по заданию Заказчика оказать следующие услуги (далее – услуги): контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием.
- 1.2. Исполнитель оказывает услуги Заказчику на основании согласованного Технического задания (Приложение № 1), являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.
- 1.3. Наименование, начальный и конечный срок оказания отдельных этапов услуг по договору определяются Календарным планом (Приложение № 2), составляющим неотъемлемую часть настоящего договора.
- 1.4. Наличие материальных активов, подлежащих передаче Заказчику: отсутствуют.

2. Цена договора и порядок расчетов

- 2.1. Цена Договора составляет 390 000,00 (триста девяносто тысяч) руб. 00 коп., НДС не облагается. Исполнитель применяет упрощенную систему налогообложения и в соответствии с положением статей 346.12 и 346.13 гл. 26.2 Налогового кодекса РФ плательщиком НДС не является.
- 2.2. Цена договора является окончательной и не подлежит изменению в течение всего срока действия договора.
- 2.3. Оплата оказанных услуг Исполнителя производится Заказчиком по факту их оказания и на основании документов: подписанного со стороны Заказчика акта сдачи-приёмки оказанных услуг, счёта, и протоколов исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию в течение 15 рабочих дней с даты подписания документов, подтверждающих факт оказания этапа оказания услуг.
Под документами, указанными в настоящем пункте Стороны договорились считать:
 - акт сдачи-приёмки оказанных услуг;
 - счёт;
 - протоколы исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.Оригиналы указанных в настоящем пункте документов передаются **Исполнителем Заказчику** любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.
- 2.4. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления денежных средств с расчетного счета **Заказчика** на расчетный счет **Исполнителя**. При получении Сторонами письменного согласия обеих Сторон - с использованием других форм расчетов, не противоречащих действующему законодательству Российской Федерации, в том числе с использованием аккредитивной формы расчетов и/или факторинговой формы расчетов.
- 2.5. Обязательства по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета **Заказчика**. При расчете векселями и иными ценными бумагами датой оплаты считается дата подписания акта приема-передачи векселей и иных ценных бумаг. При аккредитивной форме расчета обязательства по оплате считаются исполненными с момента

открытия аккредитива.

2.6. Все виды банковских сборов, связанных с осуществлением платежей по Договору, взимаемых банком **Заказчика**, оплачивает **Заказчик**. Вышеупомянутые банковские сборы, взимаемые банком **Исполнителя**, оплачивает **Исполнитель**.

2.7. Предусмотренный настоящим Договором порядок оплаты, не признается предоставлением **Исполнителем Заказчику** коммерческого кредита (ст. 823 ГК РФ).

3. Права и обязанности сторон

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Оказывать услуги с надлежащим качеством, в полном объеме и в срок, указанный в пункте 1.3 настоящего договора.

3.1.2. Безвозмездно, в течение 10 (десяти) дней исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, если в процессе оказания услуг Исполнитель допустил отступление от условий договора, ухудшившее качество оказываемых услуг.

3.1.3. Предоставить расчет цены договора по форме Приложения № 4.

3.1.4. Оказать услуги лично (своими силами) или по письменному согласию Заказчика привлекать к исполнению договора на оказание услуг третьих лиц, при этом письменно согласовывать с Заказчиком проекты договоров с соисполнителями (субподрядчиками) до их подписания сторонами и представлять Заказчику заверенную копию каждого такого договора в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после его утверждения.

3.1.5. Письменно согласовать с Заказчиком необходимость использования при оказании услуг по настоящему Договору РИД, принадлежащих Исполнителю или третьим лицам, а также условия и форму предоставления Заказчику прав на их использование.

3.1.6. Урегулировать своими силами и за свой счёт вопросы выплаты вознаграждения третьим лицам, контрагентам (соисполнителям) и физическим лицам (в том числе, авторам созданных или используемых РИД), связанные с оказанием услуг и использованием результатов работ по настоящему Договору.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Запрашивать у Заказчика необходимую для оказания услуг информацию.

3.2.2. Приостановить оказание услуг по Договору, поставив в известность Заказчика в трёхдневный срок с момента приостановления оказания услуг, в случае выявления невозможности достижения результатов услуг, установленных требованиями ТЗ.

3.2.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

3.3. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги по цене, указанной в пункте 2.1. настоящего договора.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Во всякое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.4.2. Отказаться от исполнения договора в любое время до подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (В случае технической возможности применения ЭДО до подписания ЭД), уплатив Исполнителю часть установленной цены за фактически оказанные услуги, оказанные до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.

4. Порядок приема и передачи оказываемых услуг.

4.1. Прием и передача оказанных услуг осуществляются в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1). Перечень документации, подлежащей оформлению и передаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения договора, определяется Календарным планом и Техническим заданием.

4.2. Передача документации, оформленной в установленном настоящим договором порядке, осуществляется сопроводительными документами Исполнителя.

4.3. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг с приложением к нему счета-фактуры и комплекта документации, предусмотренного Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

f

Срок предоставления Исполнителем отчетных документов предусматривается после завершения, установленного Календарным планом (Приложение № 2) срока оказания услуг (этапа оказания услуг), но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг (этапа оказания услуг) после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг (этапа оказания услуг) по этапу Календарного плана.

В случае технической возможности применения ЭДО

При оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику ЭД, составленные по утвержденному ФНС России формату, а именно счет-фактура (корректировочный счет-фактура), документ об оказании услуг, передаче имущественных прав, в том числе включающих в себя счет-фактуру (корректировочный счет-фактуру), составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (за исключением электронных документов, составленных по форматам, утвержденным приказами ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@ и № ММВ-7-10/552@) и оригиналы прочих документов, предусмотренные Календарным планом (Приложение № 2) и Техническим заданием (Приложение № 1).

В случае технического сбоя внутренних систем, не позволившего произвести обмен документами в электронном виде основанием для проведения расчетов Стороны договорились считать:

- акт сдачи-приемки оказанных услуг
- счет;
- протоколы исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.

В таком случае оригиналы указанных документов передаются Исполнителем Заказчику любым способом, позволяющим достоверно установить дату такой передачи.

Предоставление Исполнителем отчетных документов предусматривается в срок, установленный Календарным планом (Приложение № 2), но не позднее 20 числа отчетного месяца.

В случае окончания оказания услуг (этапа оказания услуг) после 20 числа отчетного периода, отчетная документация предоставляется в течение 1-го рабочего дня с даты завершения оказания услуг по этапу Календарного плана.

4.4. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки оказанных услуг и документации, указанной в пункте 4.3 настоящего договора, обязан направить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.

В случае технической возможности применения ЭДО

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения документации, указанной в пункте 4.3. настоящего Договора, обязан направить Исполнителю подписанную документацию или мотивированный отказ от приема оказанных услуг.

После подписания документации Заказчиком, Исполнитель направляет Заказчику электронный документ, подписанный усиленной квалифицированной подписью, датируемый датой утверждения Заказчиком аннотационного отчета.

Заказчик обязан подписать электронный документ усиленной квалифицированной подписью в течение 5 (пяти) рабочих дней.

В случае технического сбоя внутренних систем Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной подписью.

В этом случае после подписания документации Заказчиком, в период действия такого сбоя, Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (в 2-х экземплярах), датируемый датой утверждения документации на бумажном носителе, оформленные в установленном порядке.

Заказчик обязан подписать Акт на бумажном носителе и передать один экземпляр Акта Исполнителю в течение 5 календарных дней после получения Акта. В случае, если в указанный срок Заказчик не подписывает и/или не возвращает Исполнителю подписанный документ, а также не представляет письменный мотивированный отказ, услуги считаются оказанными без замечаний.

4.5. Отказ Заказчика от приема оказанных услуг составляется в письменной форме и содержит перечень необходимых доработок и сроков их выполнения. Доработка производится за счет Исполнителя.

4.6. Если в процессе оказания услуг выявляется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания услуг, Исполнитель обязан приостановить их, поставив об этом в известность Заказчика в трехдневный срок после приостановки оказания услуг.

4.7. По факту исполнения своих обязательств по договору Стороны в обязательном порядке должны оформить и подписать акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме Приложения № 5 к договору, для чего Исполнитель представляет Заказчику 2 (два) экземпляра подписанного акта сверки.

Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сверки подписывает его и возвращает один экземпляр Исполнителю либо, при наличии разногласий, направляет в адрес Исполнителя подписанный Акт сверки с разногласиями.

Стороны обязаны ежеквартально проводить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого договора.

5. Обеспечение договора

5.1. Предоставление обеспечения обязательств по договору не требуется.

6. Прочие условия

6.1. Права собственности на результаты оказания услуг по настоящему Договору, в том числе на отчетную, техническую, проектную документацию и материальные объекты, созданные при выполнении работ по Договору, принадлежат Заказчику.

6.2. Стороны обязаны обеспечить конфиденциальность сведений, касающихся предмета договора, хода его исполнения и полученных результатов.

6.3. Исполнитель уведомлен, что в случае нарушения условий настоящего договора в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», ведение которой осуществляется на официальном сайте по закупкам атомной отрасли www.rdr.rosatom.ru в соответствии с утвержденными Госкорпорацией «Росатом» Едиными отраслевыми методическими указаниями по оценке деловой репутации, могут быть внесены сведения и документы о таких нарушениях. Основанием для внесения сведений в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков» могут являться:

1) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

2) выставленные Заказчиком и принятые Исполнителем претензии (требования) к качеству услуг по настоящему договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством услуг;

3) судебные решения (включая решения третейских судов) о выплате Исполнителем неустойки за нарушение сроков исполнения договорных обязательств и (или) возмещении убытков, причиненных указанным нарушением;

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении Исполнителем претензии (требования) Заказчика к качеству услуг по настоящему договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством услуг;

5) подтвержденные судебными актами факты передачи Заказчику Исполнителем услуг по настоящему договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации Исполнителем документов на этапе заключения или исполнения настоящего договора.

Исполнитель предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», могут быть использованы Заказчиком при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

6.4. Противодействие коррупции.



При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

6.5 Заверения об обстоятельствах.

6.5.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

сторона вправе заключать и исполнять Договор;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

6.5.2. Исполнитель настоящим гарантирует, что он не контролируется лицами, включенными в перечень лиц, указанный в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.11.2018 № 1300 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22.10.2018 № 592», а также что ни он сам, ни лицо, подписавшее настоящий договор, не включены в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с указанным постановлением Правительства Российской Федерации или в соответствии с любыми иными актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

В случае включения Исполнителя, его единоличных исполнительных органов, иных лиц, действующих от его имени, или лиц, которые его контролируют, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации, Исполнитель незамедлительно информирует об этом Заказчика.

Исполнитель и Заказчик подтверждают, что условия настоящего пункта признаны ими существенными условиями настоящего Договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, не предоставление Исполнителем указанной в настоящем пункте информации, а равно получение Заказчиком соответствующей информации о включении Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в указанные перечни лиц любым иным способом, является основанием для одностороннего внесудебного отказа Заказчика от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем соответствующего письменного уведомления Заказчика, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

Факт включения Исполнителя, а также иных лиц, указанных в настоящем пункте, в перечни лиц, в отношении которых применяются специальные экономические меры в соответствии с какими-либо актами Президента или Правительства Российской Федерации, не является обстоятельством непреодолимой силы для Исполнителя.

6.6. Сведения о лицензии на право оказания услуг согласно пункту 1.1 договора. Аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭН93 выдан 26 мая 2016 года бессрочно.

6.7. В случае, если услуги (работы), предусмотренные настоящим договором, должны оказываться на охраняемой территории Заказчика, работники Исполнителя, привлекаемые к оказанию услуг (выполнению работ), обязаны пройти проверочные мероприятия, в порядке

предусмотренном ст.52 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ "Об использовании атомной энергии".

К работе на охраняемой территории Заказчика не допускаются лица:

- имеющие непогашенную или неснятую судимость за совершение умышленного преступления;
- включенные в перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;
- доступ которых является нежелательным по соображениям безопасности.

7. Ответственность сторон.

7.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг и сроков предоставления отчетной документации согласно пункту 4.3 настоящего договора, последний, обязан выплатить Заказчику неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости не оказанных услуг/оказанных с просрочкой услуг за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня завершения оказания услуг (предоставления документации), определяемого по дате подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг (в случае технической возможности применения ЭДО с даты, указанной в реквизите ЭД: «Дата получения (приемки)»).

7.2. В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами

В случае отсутствия возможности использования ЭДО между Сторонами за нарушение Исполнителем предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления счета-фактуры контрагент уплачивает неустойку в размере 0,03% ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы счета-фактуры за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного счета-фактуры.

В случае технической возможности применения ЭДО

За нарушение Исполнителем сроков или качества представления отчетной документации, указанной в п. 4.3. настоящего договора Исполнитель уплачивает неустойку в размере 0,03 % ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от суммы электронного документа за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного электронного документа.

В случае представления не надлежаще оформленного счета-фактуры (ЭД) Исполнитель обязан возместить Заказчику не принятую к вычету сумму налога на добавленную стоимость.

Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее оформление первичных документов в размере не принятых расходов при исчислении налога на прибыль.

7.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Исполнителем услуг по настоящему договору Заказчик, при наличии соответствующего письменного обращения Исполнителя, обязан выплатить Исполнителю неустойку в размере 0,03 % (три сотых процента) от суммы не оплаченных в срок услуг, за каждый календарный день просрочки.

7.4. В случае расторжения договора по решению суда в связи с существенным нарушением Исполнителем условий договора, информация об Исполнителе заносится в реестр недобросовестных поставщиков, предусмотренный Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" сроком на 2 (два) года.

7.5 В том случае если в результате нарушения Исполнителем условий договора Заказчик в соответствии с законодательством Российской Федерации отказался от исполнения настоящего договора или настоящий договор был расторгнут по решению суда, а услуги, являющиеся предметом настоящего договора, так и не были оказаны (полностью или в части), Исполнитель обязан оплатить Заказчику штрафные санкции, предусмотренные пунктом 7.1 настоящего договора, за период с момента начала просрочки и до даты расторжения договора.

7.6. Исполнитель несёт ответственность за нарушения в результате оказания услуг по настоящему Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

Исполнитель возмещает Заказчику все возможные убытки, в том числе штрафы и судебные издержки, связанные с нарушениями в результате оказания услуг по Договору прав третьих лиц на интеллектуальную собственность.

7.7. Суммы штрафных санкций (неустойки, пени, штрафы), предусмотренные разделом настоящего договора, могут быть удержаны (зачтены) стороной настоящего договора с другой стороны настоящего договора в одностороннем порядке при проведении взаиморасчетов.

8. Изменение, дополнение и расторжение договора.

8.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору (в т.ч. изменение общей стоимости по договору, сроков оказания услуг и др.) оформляются дополнительным соглашением за подписью и печатями обеих Сторон, с приложением нового Календарного плана, Технического задания и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

8.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора, известив об этом Исполнителя в письменном виде. Заказчик обязуется возместить Исполнителю стоимость оказанных услуг на момент прекращения действия договора при наличии документов, подтверждающих фактические расходы Исполнителя.

8.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Заказчику убытков.

9. Обстоятельства непреодолимой силы.

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой Российской Федерации или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая вторую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3 (трех) месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения договора.

10. Разрешение споров.

10.1. Обращение Стороны в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороны.

10.2. Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.3. К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию (в случае направления претензии единоличным исполнительным органом общества/предприятия полномочия подтверждаются

выпиской из ЕГРЮЛ). Указанные документы представляются в форме копий, заверенных печатью Стороны и подписью лица, уполномоченного действовать от имени Стороны. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия подписавшего ее лица (а также полномочия лица, заверившего копии), считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

10.4 Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) рабочего дня со дня получения претензии с приложением обосновывающих документов, а также документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего ответ на претензию. Ответ на претензию направляется адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручается под расписку.

10.5 В случае, если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передается на разрешение Арбитражного суда Свердловской области.

11. Срок действия договора

Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения обязательств.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

12.2. Исполнитель не вправе передавать третьим лицам, равно как и использовать не в целях настоящего договора коммерческую информацию, ставшую ему известной (доступной) в рамках заключения и исполнения настоящего договора и составляющую коммерческую тайну Заказчика, а также другую информацию ограниченного распространения.

12.3. Уступка требования по настоящему договору третьим лицам производится исключительно с письменного согласия Заказчика, полученного на основании письменного запроса Исполнителя.

12.4. Стороны обязуется предоставлять сведения в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Раскрывающая сторона гарантирует принимающей стороне, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), раскрывающей стороны, переданные принимающей стороне до заключения договора (далее – "сведения"), являются полными, точными и достоверными.

При изменении сведений раскрывающая сторона обязана не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить принимающей стороне соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом раскрывающей стороны.

Раскрывающая сторона настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение всех требуемых в соответствии с действующим законодательством российской федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку предоставленных сведений принимающей стороной, а также на раскрытие принимающей стороной сведений, полностью или частично, Госкорпорации "Росатом" и компетентным органам государственной власти (в том числе Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – "раскрытие"). Раскрывающая сторона освобождает принимающую сторону от любой ответственности в связи с раскрытием, в том числе, возмещает принимающей стороне убытки, понесенные в связи с предъявлением принимающей стороне претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия договора о предоставлении сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление сведений (в том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа принимающей стороны от исполнения договора и предъявления принимающей стороной раскрывающей стороне требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора. Договор считается расторгнутым с даты получения раскрывающей стороной соответствующего письменного уведомления принимающей стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

12.5. Стороны договора соглашаются с тем, что допускается подписание сканированных договоров и договорной документации, полученных по техническим средствам связи (электронная почта или факсимильная почта), с последующим обязательным обменом оригиналами договоров и договорной документации.

12.6. Неотъемлемой частью договора являются следующие приложения:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Календарный план (Приложение № 2);
- Требования к ПОК в части описания процедуры формирования и поддержания культуры безопасности в организации (Приложение № 3);
- Расчет цены договора (Приложение № 4);
- Форма акта сверки взаиморасчетов (Приложение № 5);
- Форма аннотационного отчета (Приложение № 6);
- График платежей (Приложение № 7);
- Соглашение по охране труда (Приложение № 8).

13. Адреса и банковские реквизиты сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО "ЭТ-НТ"
Адрес: 622002, ОБЛ СВЕРДЛОВСКАЯ,
Г НИЖНИЙ ТАГИЛ,
ТРАКТ ЛИПОВЫЙ, 18, 2,
ИНН/КПП 6623034009/662301001
ОГРН 1069623034645
тел.: 8 3435 48 70 58
E-mail: expert.nt@mail.ru
ОГРН 1146679024909
Банковские реквизиты:
р/с 40702810962480000983
банк ПАО КБ «УБРиР» г. Екатеринбург,
620014, Российская Федерация, Свердловская
область, г. Екатеринбург
ул. Сакко и Ванцетти, 67, тел 8(343) 2-644-644
к/с 30101810900000000795
БИК 046577795

ЗАКАЗЧИК

Покупатель:
АО "Концерн Росэнергоатом"
Адрес: 109507 г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Плательщик и получатель услуг:
Филиал АО "Концерн Росэнергоатом"
"Белоярская атомная станция"
ИНН/КПП 7721632827/663943002
Адрес: 624250, г. Заречный, Свердловской обл.,
абонентский ящик 149 т. 34377-36359
Код ОКПО 08614718, ОГРН 5087746119951
Банковские реквизиты:
Банк ГПБ (АО) г. Москва, р/с
40702810992000040166
к/с 30101810200000000823 БИК 044525823

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Директор ООО "ЭТ-НТ"



А.Ю. Павлов

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель директора по общим вопросам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»



Д.Ю. Васькин

f

[Handwritten signature]

СОГЛАСОВАНО:
Исполнитель
Директор ООО "ЭТ-НТ"


А.Ю. Павлов

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
Заместитель директора по общим во-
просам филиала АО «Концерн Росэнерго-
атом» «Белоярская атомная станция»


Д.Ю. Васькин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием





ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ УСЛУГ на основе справочника ОКПД2,
для закупки которых применяется настоящее типовое техническое задание

<i>Код</i>	<i>Вид услуги</i>
39.00.23.90 0	Услуги специализированные прочие по контролю над загрязнением окружающей среды, не включенные в другие группировки



Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

- РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ
- РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ
 - Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг
 - Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг
 - Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки
- РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ
 - Подраздел 3.1 Общие требования
 - Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
 - Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
 - Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
 - Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг
 - Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
 - Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника
 - Подраздел 3.8 Специальные требования
- РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ
 - Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
 - Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
 - Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)
- РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА
- РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ
- РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Осуществление контроля содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

2.2.1. Осуществление контроля содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе включает в себя:

2.2.1.1. Отбор проб в контрольных точках, указанных в Приложении 1;

2.2.1.2. Анализ проб в лабораторных условиях на содержание контролируемых веществ, указанных в Приложении 1;

2.2.1.3. Оформление протоколов исследований атмосферного воздуха.

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Объем выполняемых услуг приведен в приложении 1.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

3.1.1. Проведение замеров концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС и на границе жилой застройки в соответствии Планом-графиком контроля за соблюдением нормативов выбросов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (Приложение 1 к техническому заданию).

3.1.2. Период выполнения: 28.03.2022-30.11.2024.

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

3.2.1. Работы должны организовываться и выполняться в соответствии:

3.2.1.1 СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест" (<http://docs.cntd/document/901787814>);

3.2.1.2 РД 52.04.186-89 "Руководство по контролю загрязнения атмосферы" (<http://docs.cntd/document/1200036406>);

3.2.3. Отбор проб должен производиться в присутствии представителя Заказчика.

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Не предъявляются.

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Не предъявляются.

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг

Не предъявляются.

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Не предъявляются.

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника

Не предъявляются.

Подраздел 3.8 Специальные требования

3.8.1. Выполнение исследований атмосферного воздуха должно производиться

аккредитованной лабораторией по аттестованным методикам в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», включающим показатели в соответствии с приложением к Техническому заданию.

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

В результате оказанных услуг Исполнитель передает Заказчику Протоколы исследований атмосферного воздуха.

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Особые требования по приемке услуг не предъявляются.

Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

По окончании услуг должны быть представлены следующие отчетные документы:
 - Протоколы исследований атмосферного воздуха.
 - Счет, акт сдачи-приемки оказанных услуг

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не предъявляются

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
-	-	-

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
1	План-график контроля за соблюдением нормативов выбросов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»	6

ТЗ разработал

Инженер ООС 3 категории

должность


подпись

Л.И. Харисова

расшифровка подписи

Начальник ООС

должность


подпись

Н.Ю. Усатенко

расшифровка подписи





Приложение №1 к техническому заданию
ПЛАН-ГРАФИК
контроля за соблюдением нормативов выбросов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

номер	Контрольная точка		Контролируемое вещество		Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Х, м	Y, м	код	наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8
26	261,00	2952,00	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот (IV) оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0328	Углерод (Сажа)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0333	Диоксида серы (Сероводород)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерод оксид	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0301	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0328	Углерод (Сажа)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
42	622,00	-2019,50	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0333	Диоксида серы (Сероводород)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерод оксид	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0301	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0328	Углерод (Сажа)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0333	Диоксида серы (Сероводород)	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерод оксид	50 проб в год	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
1 (2)*							

Примечание: Места расположения контрольных точек (места замеров) приведены на ситуационном плане района расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», санатория-профилактория филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (Приложение к Плану-графику контроля);
*Контроль проводится с подветренной стороны, конкретная точка (1 или 2) выбирается с учетом направления ветра при проведении отбора проб.

Инженер по ООС 3 категории



Л.И. Харисова

Начальник ООС



Н.Ю. Усатенко



Приложение № 2
к договору № 14-03/2022/114
от 14.03.2022.

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием»

Номер позиции	Наименование услуг по договору и основных этапов его выполнения	Предприятие (организация) - исполнитель (исполнители)	Срок оказания:		Перечень документации, предоставляемой Заказчику	Стоимость этапа руб.
			начало	окончание		
1	2022 3 бл., 4бл. Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием» Теплый период: 25 проб Холодный период: 25 проб	ООО "ЭТ-НТ"	4	5	6	7
			С даты заключения договора	30.11.2022	- акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счет; - протоколы исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.	130 000,00
2	2023 3 бл., 4бл. Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в		28.03.2023	30.11.2023	- акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счет; - протоколы исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.	130 000,00

3	соответстви с техническим заданием» Теплый период: 25 проб Холодный период: 25 проб Этап 2 2024 3 бл., 4бл. Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно- защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием» Теплый период: 25 проб Холодный период: 25 проб Этап 3	28.03.2024	30.11.2024	- акт сдачи-приемки оказанных услуг; - счет, - протоколы исследований атмосферного воздуха с наличием всех показателей согласно Техническому заданию.	130 000,00
ИТОГО:					390 000,00
НДС не облагается					0

ИСПОЛНИТЕЛЬ
 А.Ю. Павлов



ЗАКАЗЧИК
 Д.Ю. Васькин





**Требования к программе обеспечения качества
в части описания процедуры формирования и поддержания
культуры безопасности в организации**

Культура безопасности - набор характеристик и особенностей деятельности организаций и поведения отдельных лиц, который устанавливает, что вопросам обеспечения безопасности АС, как обладающим высшим приоритетом, уделяется внимание, определяемое их значимостью.

С целью выполнения требований НП-001-15 и НП-090-11, программа обеспечения качества организации, осуществляющей деятельность, влияющую на безопасность ОИАЭ, должна содержать описание действующих процедур, обеспечивающих реализацию формирования и поддержания культуры безопасности путем:

- установления приоритета безопасности АС над экономическими и производственными целями;
 - подбора, профессионального обучения и поддержания квалификации руководителей и персонала в каждой сфере деятельности, влияющей на безопасность;
 - строгого соблюдения дисциплины при четком распределении полномочий и персональной ответственности руководителей и исполнителей;
 - строгого соблюдения требований нормативно-правовых актов, нормативной документации, документов по стандартизации, программ обеспечения качества, производственных инструкций и технологических регламентов, их периодического обновления с учетом накапливаемого опыта;
 - установления руководителями всех уровней атмосферы доверия и таких подходов к коллективной работе, а также к социально-бытовым условиям жизни работников, которые формируют внутреннюю потребность позитивного отношения к безопасности;
 - демонстрации руководителями всех уровней приверженности безопасности и строгого соблюдения ими установленных требований;
 - понимания каждым работником влияния его деятельности на безопасность АС и последствий, к которым может привести несоблюдение или некачественное выполнение установленных требований;
 - формирования у работников внутренней критической позиции, самоконтроля своей деятельности, влияющей на безопасность;
 - понимания каждым руководителем и работником недопустимости сокрытия ошибок в своей деятельности, необходимости выявления и устранения причин их возникновения, необходимости постоянного самосовершенствования, изучения и внедрения передового опыта, в том числе зарубежного;
 - установления такой системы поощрений и взысканий по результатам производственной деятельности, которая стимулирует открытость действий работников и не способствует сокрытию ошибок в их работе;
 - использования принципа справедливого отношения к работникам, допустившим ошибочное неправильное действие или бездействие и сообщивших о нем: сообщение о непреднамеренном ошибочном/неправильном действии или бездействии является условием неприменения взыскания;
 - использования элементов мотивации работников на демонстрацию нетерпимости к фактам несообщения о допущениях другими работниками ошибочных/неправильных действий, свидетелями которых они стали;
 - мониторинга состояния и постоянное совершенствование культуры безопасности.
- Организация, выполняющая работы (предоставляющая услуги) АО «Концерн



СОГЛАСОВАНО:
Исполнитель
Директор ООО "ЭТ-НТ"


А.Ю. Павлов

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
Заместитель директора по общим во-
просам филиала АО «Концерн Росэнерго-
атом» «Белоярская атомная станция»


Д.Ю. Васюкин

Расчет цены

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС в соответствии с техническим заданием»

Номер позиции	Наименование показателей	Стоимость, руб.
1	2	3
1	Материальные расходы	79200,00
	В том числе:	
1.1	Сырье и материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг)	79200,00
1.2	Комплекующие изделия и (или) полуфабрикаты, подвергающиеся монтажу и (или) дополнительной обработке в организации	
1.3	Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	
1.4	Другие обоснованные материальные расходы	
2	Расходы на оплату труда в соответствии с принятыми в организации формами и системами оплаты труда	187488,00
2.1	Расходы на оплату труда работников, непосредственно участвующих в создании продукции	144000,00
2.2	Расходы на оплату труда работников, привлекаемых для работы по договорам гражданско-правового характера (включая договоры подряда)	
2.3	Страховой взнос (% от п. 2.1 + % от п. 2.2)	
2.4	Страховые взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве (30,2 % от п. 2.1)	43488,00
3	Расходы на служебные командировки работников, непосредственно участвующих в создании продукции	53365,44
4	Накладные расходы (35 % от п.2.1)	50400,00
5	Расходы, связанные с производством и реализацией работ (услуг) (п. 1+п. 2+п. 3+п. 4)	370453,44
6	Прибыль не более 12 % от (п. 5 – п. 1.1 – п. 1.3 – п. 1.4²) – п. 3)	19546,56
7	Цена договора	390 000,00
8	Налог на добавленную стоимость (НДС)	0





Расчет стоимости материальных расходов

№ п/п	Наименование материальных расходов (с указанием типа, марки, модели)	Количество ед. изм.	Стоимость, руб. без НДС		Обоснование стоимости материальных расходов
			За единицу руб.	Всего, гр.3хгр.4	
1	2	3	4	5	6
1	контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС 3 точки 2022 год	3*50 проб	176,00	26400,00	
2	контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС 3 точки 2023год	3*50 проб	176,00	26400,00	
3	контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Белоярской АЭС 3 точки 2024 год	3*50 проб	176,00	26400,00	
ИТОГО				79200,00	X