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

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (Нововоронежская АЭС)

« »	2021 г.
	С.В. Росновский
«Нововоронежся	кая атомная станция»
AO «Концерн Ро	осэнергоатом»
по радиационной	й защите
Заместитель глаг	вного инженера
УТВЕРЖДАЮ	

Техническое задание на оказание услуг

Предмет закупки: <u>Проведение экологического контроля и мониторинга в</u> районе размещения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Техническое задание на оказание услуг для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ	3
РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг	
РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ	
Подраздел 3.1 Общие требования. Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг. Подраздел 3.3 Требования к сроку 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 к составу технического предложения участника. Подраздел 3.7 Специальные требования.	15 17 18 18 18 19
РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ	
Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг	20
Подраздел 4.2 Требования по передаче заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказания услуг)	21
 РАЗДЕЛ 5. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙРАЗЛЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ	22 22

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Проведение экологического контроля и мониторинга в районе размещения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

Код ОКПД2: 39.00.23.900 - Услуги специализированные прочие по контролю над загрязнением окружающей среды, не включенные в другие группировки

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

- 2.1.1 Проведение гидробиологического, геохимического, гидрологического мониторинга участка реки Дон в районе размещения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- 2.1.2 Проведение гидробиологического и геохимического мониторинга пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС.
- 2.1.3 Определение острой и хронической токсичности в пробах поверхностных, сточных возвратных вод Нововоронежской АЭС, продувочных вод энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2, в месте смешения со сточными водами с объекта КОС-600.
- 2.1.4 Проведение контроля содержания микробиологических показателей в поверхностных, сточных возвратных водах и воде пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС, а также в продувочной воде энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2, в месте смешения со сточными водами с объекта КОС-600.
- 2.1.5 Проведение экологического мониторинга почвенного покрова и атмосферного воздуха (одновременно) в районе размещения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- 2.1.6 Выполнение производственного экологического мониторинга состояния окружающей среды в районе расположения полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- 2.1.7 Выполнение производственного экологического мониторинга состояния окружающей среды в районе расположения карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»).
- 2.1.8 Оценка влияния физических факторов (шума, электромагнитного поля, вибрации, влажности, происходящих от деятельности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция») на окружающую среду на внешней границе СЗЗ филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- 2.1.9 Определение состояния фитоценозов и зооценозов в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- 2.1.10 Проведение биолого-химического мониторинга воды, одноклеточных водорослей (сине-зеленых, диатомовых, зеленых в т.ч. колониальных беспозвоночных (плюмателла)), моллюсков (пластинчатожаберных, в том числе: дрейссены, прудовика, лужанки обыкновенной).
 - 2.1.11 Выполнение контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов

филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

- 2.1.12 Проведение оперативного контроля содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в случае информирования Заказчиком Исполнителя о произошедшем событии на Нововоронежской АЭС.
 - 2.1.13 Оказание услуг по формированию:
- проекта «Отчета по экологическому контролю и мониторингу в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (с приложением карт-схем с графическим изображением результатов мониторинга донных отложений и почвенного покрова);
- проекта «Отчета по контролю установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»;
- проекта «Отчета о результатах мониторинга состояния окружающей среды в районе расположения полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»»;
- проекта «Отчета по результатам мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в районе расположения карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (согласно Приказу МПР РФ от 08.12.2020 №1030 «Об утверждении порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду»);
- проекта «Отчета по результатам оценивания влияния физических факторов (шума, электромагнитного поля, вибрации, влажности, происходящих от деятельности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция») на окружающую среду, на внешней границе СЗЗ филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»»;
- презентации с результатами экологического контроля и мониторинга в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

2.2.1 Провести Исполнителем/Соисполнителем следующие подготовительные услуги:

2.2.1.1 В течении пяти рабочих дней после заключения договора направить на имя директора Нововоронежской АЭС письмо (реквизиты получить от Заказчика по электронной почте) с заверенным списком командируемого персонала исполнителя/соисполнителя, которому необходимо оформить пропуска для доступа на охраняемые объекты Нововоронежской АЭС, с указанием их паспортных данных, с указанием реквизитов договора, заключенного с Нововоронежской АЭС, срок, на какой требуется оформить пропуск (в соответствии с периодом оказания услуг по договору), указать на

какие объекты Нововоронежской АЭС, через какие точки доступа, в каком временном режиме (с его обоснованием) требуется проход;

- 2.2.1.2 Сформировать план-график по п. 2.1.1-2.1.11 проведения измерений и наблюдений (в т.ч. с указанием мест отбора проб в соответствии со «Схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС» Приложение 1), и направить на согласование Заказчику. После подписания со стороны Исполнителя один экземпляр передать Заказчику для контроля в ходе оказания услуг по настоящему техническому заданию;
- 2.2.1.3 Ознакомиться с действующей природоохранной разрешительной документацией Нововоронежской АЭС;
- 2.2.1.4 Ознакомиться с программами ПЭК и ПЭМ Нововоронежской АЭС, результатами производственного экологического контроля и мониторинга за 2019-2020 годы.
- 2.2.2 Выполнить Исполнителем/Соисполнителем гидробиологический и геохимический мониторинг участка р. Дон в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС:
- 2.2.2.1 Произвести отбор проб поверхностной, сточной воды и донных отложений (одновременно) и определить в отобранных пробах содержание 3В согласно Таблицам 1-2 (Приложение 2).
- 2.2.2.2 Произвести отбор проб воды и определить в них гидробиологический состав (планктон, бентос) с оценкой состояния воды согласно биологическим показателям (индексы сапробности, показатели видового богатства, индексы видового разнообразия) согласно Таблице 3 (Приложение 3).

2.2.3 Произвести измерения гидрологических характеристик воды реки Дон (с учетом требований приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30):

- на участке р. Дон, примыкающем к району расположения энергоблоков филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» согласно Таблице 4 (Приложение 3).
- 2.2.3.1 Произвести статистическую обработку полученных результатов по п.2.2.2-2.2.3 с формирования отчетной документации, включающей в себя заполненную форму 6.1 приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30).
- 2.2.4 Выполнить определение острой и хронической токсичности в пробах поверхностной воды из реки Дон, сточных возвратных и продувочных вод энергоблоков филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», для чего:
- 2.2.4.1 Отобрать пробы воды в соответствии с Таблицами 5,6 (Приложение 4) *и доставить* их в аккредитованную на данный вид услуг лабораторию Исполнителя/Соисполнителя, для проведения услуг по определению содержания острой и хронической токсичности в вышеуказанных пробах воды. Анализ проб воды провести не позднее 6-ти часов после отбора проб (время отбора указать в

Акте отбора проб в присутствии представителей Заказчика) с соблюдением требований:

- р.8 Р 52.24.695-2007 «Оценка токсического загрязнения природных вод и донных отложений водных экосистем по коэффициенту регенерации популяции»;
 - ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- ФР.1.39.2007.03221 «Биологические методы контроля. Методика определения токсичности воды и водных вытяжек из почв, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодовитости цериодафний»;
- ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;
- ПНД Ф 12.15.1-08 «Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод».

В случае невозможности проведения измерений в течении 6-ти часов после отбора проб, последние охладить до +4 °C или заморозить (согласно п.8.7 Р 52.24.695-2007) с применением оборудования для хранения проб (входящего в оснащенности аккредитованной лаборатории), осуществить Исполнителя/Соисполнителя транспортировку за счет средств аккредитованную на данный вид услуг лабораторию Исполнителя/Соисполнителя проведения предоставлением ДЛЯ услуг, результатов измерений не позднее 25 числа месяца, в котором проводились измерения.

- 2.2.4.2 Выполнить статистическую обработку полученных результатов с предоставлением Протоколов для анализа и формирования отчетной документации.
- 2.2.5 Провести контроль содержания микробиологических показателей в природной поверхностной воде реки Дон, сточных возвратных водах с энергоблоков Нововоронежской АЭС, продувочных водах с энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2 и воде пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС:
- 2.2.5.1 Отобрать пробы воды в соответствии с Таблицей 7 (Приложение 5) и доставить их в аккредитованную на данный вид услуг лабораторию Исполнителя/Соисполнителя для проведения анализа с соблюдением требований ГОСТ 31861-2012 табл. 5 «Методы хранения и консервации проб для определений микробиологических показателей»:
- если пробу нельзя охладить при транспортировании, то анализ выполнить не позднее чем через 2 часа после отбора проб;
- при охлаждении проб (до 2-10 °C), не превышая максимальный рекомендуемый срок хранения 6-ть часов, применить оборудование для (входящее аккредитованной хранения проб перечень оснащенности лаборатории), осуществить транспортировку счет средств u*3a* Исполнителя/Соисполнителя в аккредитованную на данный вид услуг лабораторию Исполнителя/Соисполнителя ДЛЯ проведения услуг, предоставлением результатов измерений не позднее 23 числа месяца, в котором

проводились измерения.

- 2.2.5.2 Определить содержание микробиологических показателей в пробах поверхностных природных вод ИЗ р.Дон, сточных возвратных водах Нововоронежской АЭС энергоблока пруда-охладителя 5-го воды И Нововоронежской АЭС (во время продувки), а также продувочных водах энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2.
- 2.2.5.3 Оформить полученные результаты в виде протоколов лабораторных испытаний в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019 «Межгосударственный стандарт. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».
- 2.2.6 Провести экологический мониторинг почвенного покрова и атмосферного воздуха в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», для чего:
- 2.2.6.1 Отобрать пробы почвенного покрова и атмосферного воздуха (одновременно) на пробных площадках филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (вкл. СЗЗ) согласно Таблицам 8-9 (Приложения 6,7).
- 2.2.6.2 Определить в отобранных и подготовленных для анализов пробах содержание загрязняющих веществ согласно Таблицам 8-9 (Приложения 6,7).
- 2.2.6.3 Произвести статистическую обработку результатов химических анализов и измерений с занесением данных в Протоколы (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением протоколов КХА/измерений Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации).
- 2.2.7 Провести производственный экологический мониторинг состояния окружающей среды в районе расположения полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», для чего:
- 2.2.7.1 Отобрать пробы почвенного покрова и атмосферного воздуха (одновременно) на пробных площадках в районе расположения полей фильтрации согласно Таблицам 10,11 (Приложение 8).
- 2.2.7.1.1 Определить в отобранных и подготовленных для анализов пробах содержание загрязняющих веществ согласно Таблицам 10,11 (Приложение 8).
- 2.2.7.1.2 Произвести статистическую обработку результатов химических анализов и измерений с занесением данных в Протоколы (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением протоколов КХА/измерений Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации).
- 2.2.7.2 Заказчику в четвертом квартале 2022 года предоставить Исполнителю результаты КХА/измерений проб воды из наблюдательных скважин в районе расположения полей фильтрации, полученных в рамках «Программы объектного мониторинга состояния недр».
- 2.2.8 Провести мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды в районе расположения карт шламоотвала и в пределах его

воздействия на окружающую среду:

- 2.2.8.1 Провести экологический мониторинг почвенного покрова и атмосферного воздуха в районе расположения карт шламоотвала, для чего:
- 2.2.8.1.1 Отобрать пробы почвенного покрова и атмосферного воздуха (одновременно) на пробных площадках в районе расположения карт шламоотвала согласно Таблицам 10,11 (Приложение 8).
- 2.2.8.1.2 Определить в отобранных и подготовленных для анализов пробах содержание загрязняющих веществ согласно Таблицам 10,11 (Приложение 8).
- 2.2.8.1.3 Произвести статистическую обработку результатов химических анализов и измерений с занесением данных в Протоколы (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением протоколов КХА/измерений Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации).
- 2.2.8.1.4 Заказчику в четвертом квартале 2022 года предоставить результаты КХА/измерений проб воды из наблюдательных скважин в районе расположения карт шламоотвала, полученных в рамках «Программы объектного мониторинга состояния недр».
- 2.2.8.2 Определить состояние фитоценозов и зооценозов в районе расположения карт шламоотвала (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением данных Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации):
- 2.2.8.2.1 На постоянных пробных площадках в районе расположения карт шламоотвала провести наблюдение за наземными экосистемами, для чего:
- оценить (в целом) состояние растительного покрова по показателям, указанным в Таблице 17 (Приложение 10):
- описать состав, посчитать число стволов на 1га, их среднюю высоту и диаметр (для главной и сопутствующих пород), высоту 1-й ветки (начало кроны), возраст главной породы (из основного полога), % сухостоя по числу стволов;
- оценить показатели яруса подроста и подлеска: породный состав, высоту наиболее обильных пород и их численность, перечислить менее обильные, редко встречающиеся породы;
- оценить показатели травяно-кустарничкового яруса: общее проективное покрытие, высоту травостоя, оставить аннотированный список видов с определением обилия каждого вида по общепринятой шкале Drude и встречаемости (на фиксированных пробных площадях);
- оценить показатели мохово-лишайникового яруса: процент площади, покрытой мхами, составить перечень видов наземных мхов и лишайников с определением долевого участия их в покрытии.
- 2.2.9 Оценить влияние физических факторов (шума, электромагнитного поля, вибрации, влажности), происходящих от деятельности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция») на окружающую среду, на внешней границе СЗЗ Нововоронежской АЭС, для чего:
 - 2.2.9.1 Провести в соответствии с требованиями природоохранного

законодательства РФ контроль влияния физических факторов (шума, электромагнитного поля, вибрации, влажности, происходящих от деятельности Нововоронежской АЭС) на внешней границе СЗЗ Нововоронежской АЭС (в т.ч. вокруг карт шламоотвала) согласно Таблице 12 Приложения 9.

- 2.2.10 Определить состояние фитоценозов и зооценозов в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (вкл. СЗЗ) (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением данных Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации) (с учетом требований приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30):
- 2.2.10.1 Сделать космоснимки с отображением состояния зооценозов и фитоценозов в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» с предоставлением Заказчику копий (в цветном виде на бумажном носителе) до 23.09.2022 года.
- 2.2.10.2 На постоянных пробных площадках филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»:
 - 2.2.10.2.1 Провести наблюдение за наземными экосистемами, для чего:
- оценить (в целом) состояние растительного покрова по показателям, указанным в Таблице 13,14 (Приложение 10):
- описать состав, посчитать число стволов на 1га, их среднюю высоту и диаметр (для главной и сопутствующих пород), высоту 1-й ветки (начало кроны), возраст главной породы (из основного полога), % сухостоя по числу стволов;
- оценить показатели яруса подроста и подлеска: породный состав, высоту наиболее обильных пород и их численность, перечислить менее обильные, редко встречающиеся породы;
- оценить показатели травяно-кустарничкового яруса: общее проективное покрытие, высоту травостоя, оставить аннотированный список видов с определением обилия каждого вида по общепринятой шкале Drude и встречаемости (на фиксированных пробных площадях);
- оценить показатели мохово-лишайникового яруса: процент площади, покрытой мхами, составить перечень видов наземных мхов и лишайников с определением долевого участия их в покрытии.
 - 2.2.10.2.2 Провести наблюдение за фитоценозами, для чего:
- оценить состояние фитоценозов в водоохранных зонах согласно Таблице 15,16 (Приложение 10).
- 2.2.10.3 Произвести статистическую обработку полученных результатов по п.2.2.10.1-2.2.10.2 настоящего технического задания (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением полученных результатов Исполнителю в месяц оказания услуг для анализа и формирования отчетной документации, включающей в себя заполненную форму 6.2 приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30).
- В случае выявления отклонений от статистических данных для Нововоронежской АЭС (предоставляемых Заказчиком) относительно полученных результатов по определению состояния фитоценозов и зооценозов в

районе расположения АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (для выявления причин и принятия (при необходимости) оперативных мер):

- в течение 1-го рабочего дня проинформировать Заказчика путем направления сведений о полученных результатах измерений/наблюдений на электронную почту Заказчика;
- провести повторные измерения с предоставлением результатов Заказчику и анализом сличимости полученных результатов.

Формы 6.2 (Приложение 16), составленной согласно требованиям приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30, передать Заказчику совместно с аннотационным отчетом (в месяц оказания данного вида услуг) для использования в ходе подготовки отчетной документации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

- 2.2.11 **Провести биолого-химический мониторинг:** воды, одноклеточных водорослей (сине-зеленых, диатомовых, зеленых в т.ч. колониальных беспозвоночных (плюмателла)), моллюсков (пластинчато-жаберных, в том числе: дрейссены, прудовика, лужанки обыкновенной) (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг с предоставлением данных Исполнителю для анализа и формирования отчетной документации), для чего:
- 2.2.11.1 Выполнить мониторинг в реке Дон в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и прудуохладителе 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС согласно Таблице 18 (Приложение 11).
- 2.2.11.2 По результатам мониторинга выдать рекомендации в части вероятности возникновения опасности со стороны объектов окружающей среды обрастания трубопроводов и других подводных сооружений Нововоронежской АЭС, а также засорения насосного оборудования с точки зрения безопасности эксплуатации НВАЭС.
- 2.2.12 Провести оперативный контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Нововоронежской АЭС в случае информирования Заказчиком Исполнителя о произошедшем событии на Нововоронежской АЭС (в ориентировочном количестве 45 определений, но с учетом возможного заключения дополнительного соглашения при большем количестве событий в 2022 году, без изменения тарифов в сторону увеличения), для чего:

2.2.12.1 Выполнить:

- в течение одного часа после получения информации по телефонной связи от Заказчика о произошедшем событии оперативный отбор проб атмосферного воздуха (с целью получения максимально приближенных результатов ко времени возникновения события в работе НВАЭС), для определения содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Нововоронежской АЭС (фон и факел) согласно Таблице 19 (Приложение 12) с оформлением акта отбора проб;
 - транспортировку отобранных проб в химическую/аналитическую

лабораторию Исполнителя/Соисполнителя;

- проведение количественного химического анализа для определения содержания загрязняющих веществ в отобранных пробах (в т.ч. на предмет залповых выбросов);
- статистическую обработку результатов КХА с занесением результатов в Протокол.
- 2.2.12.2 Передать Заказчику для формирования справки о содержании ЗВ в атмосферном воздухе:
- сканированную копию Протокола с результатами КХА (по п.2.2.12.1 настоящего технического задания) направить по e-mail в срок, не превышающий семь календарных дней (адрес электронной почты получить от Заказчика в течение пяти дней после заключения договора);
- оригинал акта отбора проб и протокола, оформленных на фирменном бланке Исполнителя (Соисполнителя) предоставить в месяце, в котором были оказаны услуги (в случае привлечения Соисполнителя для выполнения данного вида услуг направить оригинал протокола КХА/измерений Исполнителю для формирования отчетной договорной документации).
- 2.2.12.3 Информацию о проведенных КХА (количество событий) занести в проект «Отчета по экологическому контролю и мониторингу в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» с предоставлением данного отчета Заказчику в срок до 15.12.2022 года.
- 2.2.13 Выполнить контроль нормативов ПДВ на источниках выбросов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, для чего:

2.2.13.1 Определить:

- количественный состав выбросов на источниках загрязнения атмосферного воздуха Нововоронежской АЭС на площадках №№1, 4, 8 (поставленных на учет в качестве объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, в Управлении Росприроднадзора по Воронежской области согласно ст. 69.2 Федерального закона от 10.02.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») путем выполнения измерений и расчетным методом в соответствии с таблицей 20 (Приложение 13) к настоящему техническому заданию;
- концентрации вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе в расчетных точках в соответствии с таблицей 21 (Приложение 14) к настоящему техническому заданию.
- 2.2.13.2 Произвести статистическую обработку полученных результатов контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов Нововоронежской АЭС и измерений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.
- 2.2.14 **Исполнителю/соисполнителю** по п. 2.2.1-2.2.11 провести с Заказчиком совместный анализ в условиях Нововоронежской АЭС путем сравнения полученных результатов на соответствие действующим нормативам и

имеющимся у Заказчика результатам мониторинга за последние два года для получения промежуточных отчетных данных (в срок не позднее 23 числа отчетного месяца), итоги которого отразить в аннотационном отчете.

Копии актов отбора проб и протоколов с результатами КХА передать Заказчику совместно с аннотационным отчетом (в месяц оказания данного вида услуг) для использования в ходе подготовки отчетной документации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

Результаты сравнительного анализа, КХА/измерений занести в проект «Отчета по экологическому контролю и мониторингу в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» с предоставлением данного отчета Заказчику в срок до 15.12.2022 года.

- 2.2.15 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок до 15.12.2022 года проект «Отчета по экологическому контролю и мониторингу в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» путем:
- 2.2.15.1 Совместного с Заказчиком анализа полученных результатов экологического контроля и мониторинга на предмет соответствия требованиям природоохранного законодательства РФ, сравнения с фоновыми показателями и/или имеющимися у Заказчика данными экологического контроля и мониторинга за предыдущие периоды по каждому объекту экологического контроля (вода, воздух, почва, донные отложения, наземные и водные экосистемы, зообентосы и фитоценозы, растительность и т.д.) с изложением выводов по каждой позиции.
 - 2.2.15.2 Включения в состав отчета:
- 2.2.15.2.1 Оригиналов документации с результатами оказанных услуг согласно настоящему техническому заданию по:
- гидробиологическому, геохимическому, гидрологическому мониторингу участка реки Дон в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» с оформлением измерений гидрологических характеристик р.Дон по форме 6.1 в соответствии с требованием приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30, с приложением карты-схемы с графическим изображением результатов мониторинга донных отложений;
- гидробиологическому и геохимическому мониторингу пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС;
- определению острой и хронической токсичности участка реки Дон в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»;
- определению содержания микробиологических показателей в пробах поверхностной воды реки Дон, сточных возвратных вод и продувочных вод филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»;
- мониторингу состояния почвенного покрова и атмосферного воздуха (в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (в т.ч. в санитарно защитной зоне), с приложением картысхемы с графическим изображением результатов мониторинга почвенного покрова;

- определению состояния фитоценозов и зооценозов в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (в т.ч. в санитарно защитной зоне), с приложением космоснимков, а также результатов, оформленных в виде формы 6.2 в соответствии с требованием приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30;
- биолого-химическому мониторингу: воды, одноклеточных водорослей (сине-зеленых, диатомовых, зеленых, в т.ч. колониальных беспозвоночных (плюмателла)), моллюсков (пластинчато-жаберных, в том числе дрейсены, прудовика, лужанки обыкновенной) в реке Дон (на участке расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и в пруду охладителе 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС), с рекомендациями о вероятности возникновения опасности обрастания труб и других подводных сооружений, засорения насосного оборудования Нововоронежской АЭС;
- информации о количестве проведенных услуг по оперативному контролю содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Нововоронежской АЭС при событиях на Нововоронежской АЭС;
- Заключения, в котором отразить качественную и количественную оценку состояния и динамику загрязнения объектов окружающей среды, уровень воздействия деятельности филиала ΑO «Концерн Росэнергоатом» ΟТ «Нововоронежская атомная станция» на окружающую среду расположения станции (вкл. СЗЗ) по каждому объекту экологического контроля (вода, воздух, почва, донные отложения, наземные и водные экосистемы, зообентосы и фитоценозы, растительность и требованиям т.Д. согласно настоящего технического задания);
- предложения/рекомендации (в случае выявления превышений установленных для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» нормативов и/или нормативных значений, установленных требованиями природоохранного законодательства РФ, СанПиН) по снижению негативного воздействия деятельности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на окружающую среду и предупреждению ЧС экологического характера для оценивания экологических рисков и принятия на уровне руководства Нововоронежской АЭС управленческих решений с целью обеспечения ее безопасного функционирования и реализации принципов Заявления о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в области промышленной безопасности и экологии).

2.2.16 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок до 15.12.2022 года:

- презентацию с результатами экологического контроля и мониторинга в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (по сведениям, указанным в заключении), отраженными в виде диаграмм, графиков и т.п. (в формате бренд-бук Нововоронежской АЭС) для последующего использования ее Заказчиком на совещаниях, семинарах, при взаимодействии с заинтересованными сторонами в электронном виде на дисковом носителе.

- 2.2.17 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок до 15.12.2022 года проект «Отчета о результатах мониторинга состояния окружающей среды в районе расположения полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», включающий в себя:
- *оригиналы документации* с результатами КХА проб почвы и атмосферного воздуха согласно п.2.2.7.1, 2.2.7.2 настоящего технического задания, копия результатов КХА воды;
- заключение, в котором отразить оценку уровня воздействия деятельности по эксплуатации полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на окружающую среду;
- предложения/рекомендации (в случае выявления превышений установленных для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» нормативов и/или нормативных значений, установленных требованиями природоохранного законодательства РФ, СанПиН) по снижению негативного воздействия от эксплуатации полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на окружающую среду и предупреждению ЧС экологического характера - для оценивания экологических рисков и принятия на уровне руководства Нововоронежской АЭС управленческих решений c обеспечения ee целью безопасного функционирования и реализации принципов Заявления о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в области промышленной безопасности и экологии), либо отсутствию необходимости разработки дополнительных мероприятий.
- 2.2.18 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок до 15.12.2022 года проект «Отчета о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в районе карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»» согласно требованиям Приказа МПР РФ от 08.12.2020 №1030 «Об утверждении порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду», включающий в себя:
- *оригиналы документации* с результатами КХА проб почвы и атмосферного воздуха согласно п.2.2.8.1, 2.2.8.2 настоящего технического задания, копия результатов КХА воды;
- Заключение, в котором отразить оценку уровня воздействия деятельности по эксплуатации карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на состояние и загрязнение окружающей среды и в пределах их воздействия на окружающую среду;
- предложения/рекомендации (в случае выявления превышений установленных для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» нормативов и/или нормативных значений, установленных

требованиями природоохранного законодательства РФ, СанПиН) по снижению негативного воздействия от эксплуатации карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на окружающую среду и предупреждению ЧС экологического характера - для оценивания экологических рисков и принятия на уровне руководства Нововоронежской АЭС управленческих решений с целью обеспечения ее безопасного функционирования и реализации принципов Заявления о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в области промышленной безопасности и экологии.

- 2.2.19 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок до 15.12.2022 года проект «Отчета по результатам оценивания влияния физических факторов (шума, электромагнитного поля, вибрации, влажности, происходящих от деятельности Нововоронежской АЭС) на окружающую среду, на внешней границе СЗЗ Нововоронежской АЭС», включающий в себя оригиналы документации с результатами оказанных услуг согласно п. 2.2.9 настоящего технического задания;
- Заключение, в котором отразить оценку уровня воздействия деятельности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» на состояние и загрязнение окружающей среды на внешней границе СЗЗ Нововоронежской АЭС.
- 2.2.20 Исполнителю/соисполнителю сформировать и предоставить Заказчику в срок не позднее 15.11.2022 года проект «Отчета по контролю установленных предельно допустимых выбросов нормативов AO загрязняющих веществ атмосферу ДЛЯ филиала Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», включающий в себя оригиналы документации с результатами оказанных услуг согласно п. 2.2.13 технического задания (в т.ч. результаты инструментального определения характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, акты пневмометрических измерений).

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Доля оказываемых услуг в общем объеме закупки составляет по:

- Энергоблокам №4,5 Нововоронежской АЭС: 46%;
- Энергоблоку №1 Нововоронежской АЭС-2: 27%;
- Энергоблоку №2 Нововоронежской АЭС-2: 27%.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

- 3.1.1 Для оказания услуг, указанных в Подразделе 2.2 настоящего технического задания в полном объеме, в установленные сроки и надлежащего качества при необходимости возможно привлечение Соисполнителя.
 - 3.1.2 В случае внесения изменений в законодательство РФ в период

оказания услуг по настоящему ТЗ, которые могут потребовать увеличение единиц отбора проб и/или увеличение мест отбора проб предусмотреть возможное заключение дополнительного соглашения, но без изменения тарифов в сторону увеличения.

- 3.1.3 Исполнитель/Соисполнитель обязан оказывать услуги в соответствии с требованиями:
- ст. 34, 40, 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- ст. 21, 22 Федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарноэпидемиологическом благополучии населения»;
- ст. 22, 28, 56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;
 - ст. 55 Федерального закона от 03.06.2006 №74-ФЗ «Водный кодекс РФ»;
- ст. 25 Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- ст. 12 п.3 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- ст. 13 п.1 Федерального закона от 25.10.2001 №136-ФЗ «Земельного кодекса РФ»;
- Федерального закона от 07.12.2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
 - ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
 - ГОСТ 31942-2012 «Вода. Отбор проб для микробиологического анализа»;
- ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;
- ПНД Ф 12.15.1-08 «Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод»;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- СанПиН 1.2.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические 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»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- Методики выполнения измерений ФР.1.39.2007.03221 «Биологические методы контроля. Методика определения токсичности воды и водных вытяжек из почв, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодовитости цериодафний»;
- Приказа МПР РФ от 06.02.2008 №30 «Об утверждении форм и порядка представлении сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными Федеральными органами исполнительной власти,

собственниками водных объектов и водопользователями»;

- Приказа Минприроды России от 08.12.2020 №1030 «Об утверждении порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду»;
- Приказа Минприроды России от 09.11.2020 №903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества»;
- п.п. 7.10.1, 7.10.7 СТО 1.1.1.01.0678-2015 «Основные правила обеспечения эксплуатации атомных станций»;
- п.п. 7.3, 10 СТО 1.1.1.01.999.0466-2018 «Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях. Стандарт организации»;
- Организация производственного экологического мониторинга на атомных станциях. Методические рекомендации. МР 1.3.2.09.1159-2016;
- Заявления о Политике АО «Концерна Росэнергоатом» в области промышленной безопасности и экологии, Заявления о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в области промышленной безопасности и экологии;
- «Программ производственного экологического мониторинга филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронжская атомная станция» (действующих в период оказания услуг по настоящему ТЗ);
- -«Программ производственного экологического контроля филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (действующих в период оказания услуг по настоящему ТЗ);
- иных природоохранных документов $P\Phi$, вступающих в силу в период действия технического задания, являющегося неотъемлемой частью договора.

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

- 3.2.1 Исполнитель/Соисполнитель обязан:
- 3.2.1.1 Оказывать услуги в соответствии с требованиями:
- ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019 «Межгосударственный стандарт. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»;
- НП-001-15 «Общие положения обеспечения безопасности атомных станций»;
- Общая программа обеспечения качества Нововоронежской АЭС (ПОКАС(O));
- НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии».
- 3.2.1.2 Соблюдать принципы Заявления о Политике АО «Концерна Росэнергоатом» в области промышленной безопасности и экологии, Заявления о Политике филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» в области промышленной безопасности и экологии.

- 3.2.2 При выполнении услуг должны выполняться требования действующей нормативной документации Нововоронежской АЭС. на Исполнителю необходимо разработать и обеспечить разработку привлеченными им российскими предприятиями для выполнения услуг Руководств по качеству с процедурами системы менеджмента качества (СМК), в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 9001 и направить их Заказчику.
- 3.2.3 Оказанные услуги должны отвечать требованиям качества, безопасности жизни, здоровья человека и окружающей среды.

Подраздел 3.3 Требования к сроку оказываемых услуг.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг: с 25.01.2022 года. Окончание оказания услуг: 31.12.2022 года.

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

- 3.4.1 Исполнитель/Соисполнитель должен соблюдать конфиденциальность в отношении информации, полученной от Заказчика или ставшей известной ему в ходе оказания услуг, не открывать, не разглашать в общем или частном информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия со стороны Заказчика.
- 3.4.2 Право собственности на результаты оказания услуг принадлежат Заказчику и не могут быть использованы без согласования с ним.
- 3.4.3 Конфиденциальная информация не подлежит раскрытию или разглашению. Оказание услуг осуществляется в соответствии с порядком, принятым АО «Концерн Росэнергоатом», в том числе с «Политикой защиты коммерческой тайны в АО «Концерн Росэнергоатом».

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг

- 3.5.1 Исполнитель/Соисполнитель обязан оказывать услуги, обеспечивая соблюдения требований природоохранного законодательства РФ, Федерального законодательства, норм, правил и инструкций по охране труда, пожарной, технической и промышленной безопасности, действующих на период оказания услуг по настоящему техническому заданию.
- 3.5.2 Исполнитель/Соисполнитель обязан обеспечить своих работников исправными средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой и спецобувью, спасательными жилетами (при необходимости) в соответствии с характером и условиями выполняемой ими работы и контролировать правильность их применения, ухода и хранения согласно Приказу Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 24.12.2009 №1028н.
- 3.5.3 Исполнитель/Соисполнитель обязан провести целевой инструктаж перед выездом работников на объекты отбора проб, указанные в настоящем Техническом задании, в том числе о предупреждении падения работников в воду при выполнении работ у водных объектов (отбор проб воды должны проводить не менее 2-х работников).
 - 3.5.4. Исполнитель/Соисполнитель обязан сообщать в течение суток

руководству атомной станции (Заказчику: ОООС Нововоронежской АЭС) обо всех несчастных случаях с работниками Исполнителя/Соисполнителя, произошедших при оказании услуг на территории и объектах Нововоронежской АЭС.

Исполнитель/Соисполнитель обязан ежемесячно в срок не позднее 3-го числа за отчетным периодом, либо в случае окончания договора ранее отчетного периода за 10 дней до окончания срока действия договора для расчета показателей эффективности деятельности Нововоронежской АЭС предоставлять информацию Заказчику (Главному инспектору Нововоронежской АЭС) о показателе потерь рабочего времени в результате несчастных случаев персонала подрядных организаций (CISA), расчёт коэффициентов частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFRпо) по методике расчета показателей LTIFRпо и CISA.

- 3.5.5. При оказании услуг, перечисленных в настоящем техническом задании, Исполнитель должен обеспечить выполнение требований локально-нормативных документов, действующих на НВАЭС (Приложение 20).
 - 3.5.6. Для обеспечения безопасного оказания услуг Исполнитель обязан:
- провести оценку профессиональных рисков, с разработкой мероприятий по снижению, либо исключение средних и высоких рисков травмирования;
- организовать обучение персонала безопасным методам выполнения работ, оказанию первой помощи, освобождению пострадавшего от действия электрического тока;
- организовать прохождение инструктажей в соответствии с требованиями, установленными на НВАЭС.

Подраздел 3.6 Требования к составу технического предложения участника.

- 3.6.1 Техническое предложение участника должно соответствовать настоящему техническому заданию.
- 3.6.2 В случае привлечения соисполнителей в составе технического предложения участника должен быть приложен документ, подтверждающий заключение или намерение заключить договор (на срок оказываемых услуг, согласно подразделу 3.3 настоящего технического задания).
- 3.6.3 Исполнитель/Соисполнитель обязан предоставить документацию, подтверждающую соответствие установленным требованиям на протяжении всего срока оказания услуг по настоящему Техническому заданию.

Подраздел 3.7 Специальные требования

- 3.7.1 Даты отбора проб должны быть согласованы с представителями Заказчика (отдела охраны окружающей среды) за пять дней до начала выполнения конкретного вида услуг. Отбор проб должен осуществляться в присутствии представителей Заказчика.
- 3.7.2 Оформление полученных результатов измерений осуществлять в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019 «Межгосударственный стандарт. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».

Исполнитель/Соисполнитель обязан уведомить Заказчика по эл. почте об окончании действия разрешительной документации аккредитованной лаборатории в период оказания услуг, и в день получения новой документации (в

т.ч. поверка средств измерения).

В случае обнаружения и/или выявления значительного расхождения полученных значений от имеющихся у Заказчика за прошедшие два года статистических данных Исполнитель/Соисполнитель обязан провести повторные измерения и/или наблюдения с предоставлением результатов Заказчику, (без увеличения стоимости данного этапа) для выявления причин и принятия оперативных мер (при необходимости).

- 3.7.3 Исполнитель/Соисполнитель для оказания услуг по п. 2.2.2.1, 2.2.3.1 настоящего технического задания обязан выполнять следующие условия:
- отбор природных и сточных вод производить в местах наибольшего перемешивания (в водном объекте в месте сброса сточных вод);
- при взятии проб измерять температуру воды с помощью термометра с ценой деления $0.5\,^{\circ}\mathrm{C}$.
- 3.7.4 При изменениях в природоохранной разрешительной документации Нововоронежской АЭС в период оказания услуг по настоящему Техническому заданию, Заказчик проинформирует Исполнителя в течение семи рабочих дней с даты ее получения для ознакомления в условиях Нововоронежской АЭС.
- 3.7.5 Оплата осуществляется по факту оказанных услуг согласно календарному плану.
- 3.7.6 О начале либо отсутствии водообмена на Нововоронежской АЭС Заказчик проинформирует Исполнителя в установленном порядке (март-апрель).
 - 3.7.7 Оказание услуг в условиях коронавирусных ограничений:
- допуск персонала на HBAЭС осуществляется при наличии отрицательного результата тестирования на выявление коронавирусной инфекции (не позднее 3-х дней) или сертификат о вакцинации.

Раздел 4. Результат оказания услуг

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

- 4.1.1 **Ежеквартально в срок не позднее 25 числа последнего месяца квартала,** Исполнитель обязан предоставлять Заказчику, согласно требованиям настоящего Технического задания:
- аннотационный отчет по установленной форме (Приложение 17) (в количестве 3 экз.) с приложением (в количестве 1 экз.) копий всей документации, требуемой согласно подразделу 2.2 настоящего технического задания, а также результаты сравнительного анализа.

В том числе Исполнитель обязан отдельно оформить результаты фактически оказанных услуг согласно п. 2.2.12 настоящего технического задания и предоставить Заказчику:

- аннотационный отчет по установленной форме (Приложение 17) (в количестве 3 экз.), содержащий информацию о количестве проведенных услуг по оперативному контролю содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны Нововоронежской АЭС при событиях на Нововоронежской АЭС, при этом оригиналы протоколов с результатами оперативного контроля измерений содержания ЗВ в атмосферном воздухе (в количестве 1 экз.) необходимо предоставлять Заказчику ежемесячно.
 - 4.1.2 В срок до 15.12.2022 года Исполнитель обязан предоставлять

Заказчику (на бумажном носителе и в электронном виде на дисковом носителе):

- согласно по п. 2.2.15 настоящего технического задания проект «Отчета по экологическому контролю и мониторингу в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», который должен содержать титульный лист, оформленный по установленной форме (Приложение 18) и второй лист по установленной форме (Приложение 19), содержащий информации об исполнителе отчета, подписанный представителями Исполнителя, с наличием сроков исполнения и печати;
- согласно п. 2.2.16 настоящего технического задания Презентацию с результатами экологического контроля и мониторинга в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», отраженными в виде диаграмм, графиков и т.п. (в формате бренд-бук Нововоронежской АЭС);
- согласно п. 2.2.17 настоящего технического задания Проект «Отчета о результатах мониторинга состояния окружающей среды в районе размещения полей фильтрации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», который должен содержать титульный лист, оформленный по установленной форме (Приложение 17) и второй лист по установленной форме (Приложение 18), содержащий информации об исполнителе отчета, подписанный представителями Исполнителя, с наличием сроков исполнения и печати;
- согласно п. 2.2.18 настоящего технического задания Проект «Отчета о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в районе карт шламоотвала филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»», который должен содержать титульный лист, оформленный по установленной форме (Приложение 17) и второй лист по установленной форме (Приложение 18), содержащий информации об исполнителе отчета, подписанный представителями Исполнителя, с наличием сроков исполнения и печати;
- согласно п. 2.2.19 настоящего технического задания Проект «Отчета по оценивания физических факторов результатам влияния электромагнитного поля, вибрации, влажности, происходящих от деятельности Нововоронежской АЭС) на окружающую среду, на внешней границе СЗЗ Нововоронежской АЭС», который должен содержать титульный оформленный по установленной форме (Приложение 17) и второй лист установленной форме (Приложение 18), содержащий информации об исполнителе отчета, подписанный представителями Исполнителя, с наличием сроков исполнения и печати.
- 4.1.3 **В срок не позднее 15.11.2022 года** Исполнитель обязан предоставлять Заказчику (на бумажном носителе и в электронном виде на дисковом носителе) сформированный согласно п. 2.2.20 настоящего технического задания Проект «Отчета по контролю установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», который должен содержать титульный лист, оформленный по установленной форме (Приложение 18) и второй лист по установленной форме (Приложение 19), содержащий информации об исполнителе отчета, подписанный представителями Исполнителя, с наличием сроков исполнения и печати.

Подраздел 4.2 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

Ежеквартально при оформлении результатов оказанных услуг Исполнитель осуществляет сопроводительными письмами передачу документации Заказчику (подраздел 4.1 настоящего технического задания), оформленную в установленном порядке настоящим техническим заданием с приложением табеля рабочего времени, подтверждающего фактическую трудоемкость оказанных услуг согласно настоящему техническому заданию.

РАЗДЕЛ 5. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения		
1	АЭС	Атомная электрическая станция		
2	3B	Загрязняющее вещество		
3	KXA	Количественный химический анализ		
4	OOOC	Отдел охраны окружающей среды		
5	C33	Санитарно-защитная зона		
6	ПДВ	Предельно допустимые выбросы		
7	ИЗА	Источник загрязнения атмосферы		

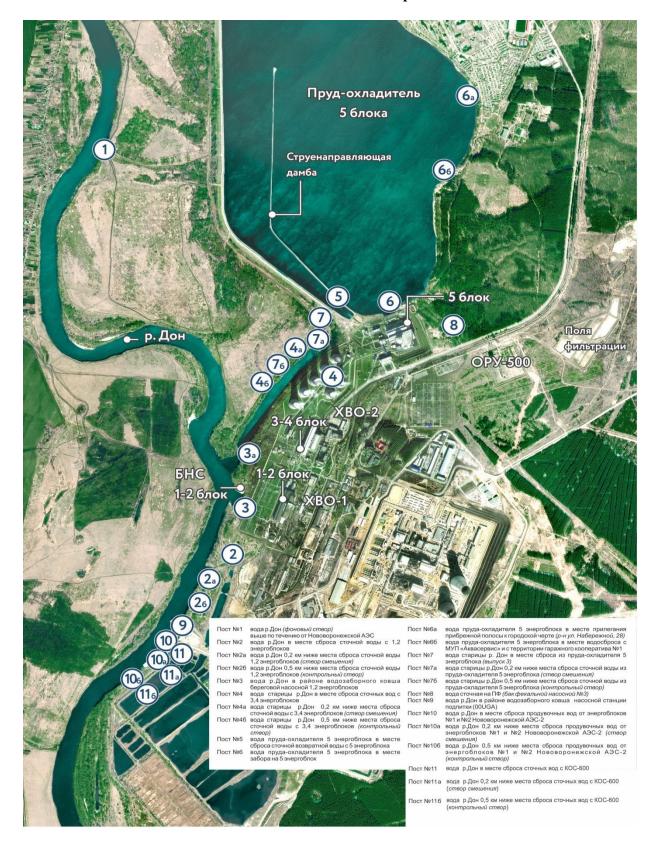
РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

No	№ Наименование								
п/п	приложения								
1	Схема постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-								
	бытовых вод Нововоронежской АЭС								
2	Перечень мест отбора проб воды, донных отложений в районе расположения								
	филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»,								
	контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб.								
	Перечень мест отбора проб воды для гидробиологического и гидрологического								
3	мониторинга и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность								
	отбора проб								
4	Места и периодичность отбора проб природной поверхностной, сточной								
4	возвратной воды в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом»								
	«Нововоронежская атомная станция» для определения острой и хронической								
	токсичности.								
_	Перечень мест отбора проб воды и контролируемых микробиологических								
5	показателей.								
(Перечень месть отбора проб почв в районе расположения филиала АО «Концерн								
6	Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и контролируемых								
	показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб.								
7	Перечень мест отбора проб атмосферного воздуха в районе расположения филиала								
7	АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и								
	контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб.								
0	Перечень мест отбора проб атмосферного воздуха и почвенного покрова в районе								
8	расположения карт шламоотвала и полей фильтрации и контролируемых								
	показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб.								
0	Перечень мест и периодичность контроля физических факторов на границе СЗЗ								
9	филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»								
	(включающую в себя СЗЗ энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2).								
	v								

10	Перечень пробных площадок по наблюдению за наземными экосистемами в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская
	атомная станция» и контролируемых показателей, периодичность проведения
	наблюдений.
11	Перечень мест и периодичность отбора проб воды для проведения биолого-
	химического мониторинга.
12	Перечень определяемых веществ в пробах атмосферного воздуха
13	График контроля соблюдения нормативов ПДВ на источниках выброса филиала
	АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
14	График контроля за соблюдением нормативов выбросов по измерениям
	концентраций в атмосферном воздухе для филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
	«Нововоронежская атомная станция».
15	Форма 6.1 для заполнения Результатов измерений гидрологических характеристик
	р. Дон (приказ МПР РФ от 06.02.2008 №30).
16	Форма 6.2 для заполнения Сведений о состоянии водоохранных зон водных
	объектов (приказ МПР РФ от 06.02.2008 №30).
17	Форма аннотационного отчета
18	Форма титульного листа Отчета
19	Форма второго листа
20	Обязательные требования к участникам закупки, устанавливаемые в каждой
	документации о закупке

Поташова Наталья Степановна (47364)-7-31-30

Схема постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС



Перечень мест отбора проб воды и донных отложений в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблица 1

No	Места отбора проб донных отложений реки Дон в	Перечень	Периодично
п/п	районе расположения Нововоронежской АЭС и	контролируемы	сть
	пруда-охладителя 5-го энергоблока	X	отбора проб
	Нововоронежской АЭС*	показателей	
1	пост №1	Сульфат-ион	2 раза в год
2	пост №3	Нефтепродукты	(май,
3	пост №2	Железо общее	сентябрь)
4	пост №2а	Фосфат (по Р)	
5	пост №2б	Медь	
6	пост №4	Никель	
7	пост №4а	Цинк	
8	пост №4б	Хром	
9	пост №9	Свинец	
10	пост №10	Марганец	
11	пост №10а	Кадмий	
12	пост №10б		
13	пост №6а		
14	пост №6б		

Таблица 2

№	Места отбора проб воды реки Дон в районе	Перечень	Периодично
п/п	расположения Нововоронежской АЭС и пруда-	контролируемы	сть
	охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС*	X	отбора проб
		показателей	
1	пост №1	Водородный	2 раза в год
2	пост №3	показатель, $e\partial.pH$	(май,
3	пост №2	Сульфат-ион	сентябрь)
4	пост №2а	Нефтепродукты	1 /
5	пост №26	Хлорид-ион	
6	пост №4	Железо общее	
7	пост №4а	Фосфат (по Р)	
8	пост №4б	Медь	
9	пост №9	Азот аммонийный	
10	пост №10	Нитрат-ион	
11	пост №10а	Нитрит-ион Никель	
12	пост №10б	Цинк	
13		Хром	
	noct №6a	Свинец	
14	пост №6б	Марганец	
		Кадмий	

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Поташова Наталья Степановна (47364)-7-31-30

Перечень мест отбора проб воды для гидробиологического и гидрологического мониторинга филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблица 3

№ п/п	Места отбора проб воды реки Дон в районе расположения Нововоронежской АЭС и прудаохладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС *	Перечень контролируемых показателей	Периоди чность отбора проб
1	пост №1	Фитопланктон:	1 раз в
2	пост №2	- общая численность	год
3	пост №2б	фитопланктона, млн.кл/л;	(август)
4	пост №3	- число видов, шт.;	
5	пост №4	- биомасса, мг/л.	
6	пост №4б	Зообентос:	
7	пост №9	- численность зообентоса,	
8	пост №10	зоопланктона, экз/м ^{2;}	
9	пост №10а	- число видов в группе, шт;	
10	пост №10б	- биомасса, г/м ²	
11	пост №6а		1 раз в год
12	пост №6б		(август), дополнительно
13	пост №7		в ходе
14	пост №7б		продувки
15	пост №11		пруда- охладителя
			5 энергоблока
16	пост №11а		(1 раз во
17	пост №11б		время водообмена)

Таблица 4

№ п/п	Места отбора проб воды реки Дон в районе расположения Нововоронежской АЭС*	Перечень контролируемых показателей	Периодич ность отбора проб
1 2 3 4 5 6 7	пост №2 пост №3 пост №4 пост №7 пост №9 пост №10 пост №11	 - максимальная глубина (м); - минимальная глубина (м); - скорость течения (м/с); - расход воды, м³/с; - уровень над 0 гр., м БС 	3 раза в год (апрель, июль, сентябрь)

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Места и периодичность отбора проб природной поверхностной, сточной возвратной воды для определения острой и хронической токсичности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Вода природная поверхностная

Таблица 5

	Перечень	Места отб	Места отбора проб воды реки Дон в районе расположения Нововоронежской АЭС и пруда-охладителя 5-го энергоблока												
№	контролируем		Нововоронежской АЭС *												
п/п	ых	пост №1	пост	пост	пост	пост	пост	пост	пост	пост	пост	пост	пост №6	пост	пост
	показателей		№3	№2a	№2б	№4a	№4б	№9	№10a	№10б	№11a	№11б		№7a	№76
1	Токсичность	1 раз в месяц,	1 раз	1 раз	1 раз	1 раз	1 раз	1 раз в	1 раз в	1 раз в	1 раз в	1 раз в	1 раз в	В ходе і	продувки
	(хроническа	дополнительно	в месяц	в месяц	В	В	в месяц	месяц	месяц	месяц	месяц	месяц	квартал,	пруда-охл	падителя во
	я)	в период			месяц	месяц							дополнитель	время во	дообмена,
	,	водообмена											но	через каж	кдые 3 дня
		(март-апрель)											в период	начиная	с первого
		через каждые											водообмена	дня вод	ообмена
		3 дня начиная											(март-		
		с первого дня											апрель)		
		водообмена											(начало,		
													середина,		
													окончание)		

Вода сточная возвратная

Таблица 6

No_	Перечень контролируем		Места отбора проб воды реки Дон в районе расположения Нововоронежской АЭС и пруда-охладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС *								
п/п	ых показателей	пост №2	пост №2 пост №4 пост №10 пост №11 пост №7								
1	Токсичность (острая)	1 раз в месяц	1 раз в месяц	1 раз в месяц	1 раз в месяц	В ходе продувки пруда—охладителя во время водообмена, через каждые 3 дня начиная с первого дня водообмена (всего 6 проб)					

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Поташова Наталья Степановна (47364)-7-31-30

Перечень мест отбора проб воды и контролируемых микробиологических показателей в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Таблина 7

№	Место отбора	Таблица 7 Перечень контролируемых показателей								
п/п	проб *	Общие колиформн ые бактерии (ОКБ)	Термотолер антные колиморфн ые бактерии (ТТБК)	Колифа ги	Возбудит ели кишечны х инфекци й	Жизнеспособ ные яйца гельминтов (онкосферы, тенниид и жизнеспособ ные цисты патогенных кишечных				
1	2	3	4	5	6	простейших)				
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14	Пост №1 Пост №2 Пост №3 Пост №2а Пост №4 Пост №4а Пост №46 Пост №6 Пост №10 Пост №10 Пост №106 Пост №111 Пост №11а Пост №116		4 г -до 2 -д -с 20-го и	пробы в год 20-го февра 30 20-го мая поля по 15 20-го нояб	ц: ля; ; августа;	,				
16	Пост №7	3		одообмена -начало, -середина, окончание	(март, апре	ель)				
17	Пост №7б		В ходе водо							

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Перечень мест отбора проб почв в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблица 8

	0.7			Таолица 8
No	Обозн	Место отбора проб почв	Перечень	Периодич
п/п	ачени		контролируемых	ность
	e		показателей	отбора
	площ			проб
	адки			
1	2	3	4	5
1	пп-	-фоновая пробная площадка (у проходной УТЦ)		
	фон		Водородный	1 раз в год
2	пп-1	- склад №3 в районе площадки временного	показатель, ед рН	(сентябрь)
		накопления отходов изолированных проводов и	Азот	
		кабелей и отходов цветных и черных металлов	аммонийный	
3	пп-2	- склад №3 в районе площадке временного накопления	Нитрат-ион	
		пластиковой тары	Нефтепродукты	
4	пп-3	-около тепловозного депо, у контрольно-следовой	Сульфат-ион	
		полосы	Железо	
5	пп-4	- у дизельной установки реакторно-турбинного цеха 3,	Медь	
-		4 энергоблоков (РТЦ-2)	Свинец	
6	пп-5	- у XBO-2 химического цеха (XЦ)	Цинк	
7	пп-6-	-граница C33 (южное направление	Нитрит-ион	
,	c 33	координаты X39°19' Y51°25)	Никель	
8	пп-7-	-граница СЗЗ(восточное направление	Фосфат-ион (по	
-	c 33	координаты X39°23' Y51°27)	фосфору)	
9	пп-8-	-граница C33 (юго-западное направление	Хлорид-ион	
-	c33	координаты X39°17' Y51°25)	Хром	
10	пп-9-	-граница C33 (юго-восточное направление	Марганец	
-	c 33	координаты X39°21'Y51°25)		
11	пп-10-	- граница C33 (западное направление		
	c 33	координаты X39°16′Y51°27)		
12	пп-11-	- границе C33 (северо-западное направление		
	c 33	координаты:Х 39°18; Ү 51°29)		
13	пп-12-	- границе СЗЗ (северо-восточное направление		
	с33	координаты:Х 39°24; Ү 51°29)		
14	пп-13-	- границе СЗЗ (северное направление координаты:Х		
	с33	39°22; Y 51°30)		
15	пп-14	- у дизель-генератора СП «Энергетик»		
16	пп-15	- у вспомогательного реакторного здания 10UKC		
17	пп-16	- у приемочного сооружения для масла и дизельного		
4.0		топлива 02UEH		
18	пп-17	- приемного сооружения для дизельного топлива 03UEH		
19	пп-18	- у приемного сооружения для масла и дизельного		
		топлива 05UEH		
20	пп-19	- у приемного сооружения для масла и дизельного топлива 06UEH		
21	пп-20	- у приемного сооружения для масла и дизельного		
41	1111-20	- у приемного сооружения для масла и дизельного топлива 07UEH		
22	пп-21	- у промежуточного склада дизельного топлива 11UEJ		
23	пп-22	- у промежуточного склада дизельного топлива 12UEJ		
	L	I.	l	L

№ п/п	Обозн ачени е площ адки	Место отбора проб почв	Перечень контролируемых показателей	Периодич ность отбора проб
1	2	3	4	5
24	пп-23	- у промежуточного склада дизельного топлива 13UEJ		
25	пп-24	-у склада масел и дизельного топлива 00UEK		
26	пп-25	-у сооружения нейтрализации сбросных вод 00UGE		
27	пп-26	-у очистных сооружений нефтесодержащих вод в составе 01-06UGM 00UGM		
28	пп-27	- у пускорезервной котельной 00UTH		
29	пп-28	- у насосной станции дизельного топлива и масла 00UEL		
30	пп-29	-у здания склада приготовления и подачи реагентов в оборотную систему градирен URG		
31	пп-30	- пункт захоронения очень низкоактивных отходов (OHAO)		
32	пп-31	- ЦНС, КП 3,4 бл. Южная сторона		
33	пп-32	- ТО 3-4 бл., торец 3-го блока		
34	пп-33	СП «Энергетик» территория возле столовой на 150 мест		
35	пп-34	Прилегающая территория здания компрессорной Депо 2 (инв. №90)		
36	пп-35	-у очистных сооружений бытовых сточных вод зоны свободного доступа, песковая площадка 09UGV		
37	пп-36	- у очистных сооружений дождевых вод, площадка для временного накопления песка 06UGH		
38	пп-37	Спецпункт НВАЭС (30 м с восточной стороны утепленного ангара) (ЦОРО)		
39	пп-38	В районе расположения КОС-600		
40	пп-39	Возле здания ЛВРК (00UXR)		

Перечень мест отбора проб атмосферного воздуха в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблина 9

30	0.5	3.5	-	Таблица 9
No	Обозн	Место отбора проб	Перечень	Периоди
п/п	ачени		контролируемы	чность
	e		х показателей	отбора
	площ			проб
	адки			_
1	2	3	4	5
1	ав-	-фоновая пробная площадка (у проходной УТЦ)	азота диоксид	
	фон		азота оксид	1 раз в
2	ав-1	- склад №3 в районе площадки временного накопления	аммиак	год
		отходов изолированных проводов и кабелей и отходов	кислота серная	(сентябрь
		цветных и черных металлов	масло)
3	ав-2	- склад №3 в районе площадке временного накопления	минеральное	
		пластиковой тары	ПЫЛЬ	
4	ав -3	-около тепловозного депо, у контрольно-следовой	серы диоксид	
		полосы	сероводород	
5	ав -4	- у дизельной установки реакторно-турбинного цеха 3,	фенол	
	_	4 энергоблоков (РТЦ-2)	формальдегид	
6	ав -5	- у XBO-2 химического цеха (XЦ)	хлор	
7	ав -6-	-граница C33 (южное направление	хром	
	C 33	координаты X39°19'Y51°25)		
8	ав -7-	-граница СЗЗ(восточное направление		
	C33	координаты X39°23'Y51°27)		
9	ав -8-	-граница C33 <i>(юго-западное направление</i>		
	c 33	координаты X39°17' Y51°25)		
10	ав -9-	-граница C33 (юго-восточное направление		
	c 33	координаты X39°21 Y51°25)		
11	ав -10-	- граница C33 <i>(западное направление</i>		
	C33	координаты X39°16'Y51°27)		
12	ав -11-	- границе C33 (северо-западное направление		
	C33	координаты:Х 39°18; Ү 51°29)		
13	ав -12-	- границе СЗЗ (северо-восточное направление		
- 4.4	C33	координаты:Х 39°24; Ү 51°29)		
14	ав -13-	- границе СЗЗ (северное направление координаты:Х		
	C33	39°22; Y 51°30)		
15	ав -14	- у дизель-генератора СП «Энергетик»		
16	ав-15	- у вспомогательного реакторного здания 10UKC		
17				
17	ав-16	- у приемочного сооружения для масла и дизельного		
10	a= 17	топлива 01UEH		
18	ав-17	- приемного сооружения для дизельного топлива		
10	a= 10	03UEN		
19	ав-18	- у приемного сооружения для масла и дизельного		
20	an 10	топлива 05UEH		
20	ав-19	- у приемного сооружения для масла и дизельного		
21	0= 20	топлива 06UEH		
21	ав-20	- у приемного сооружения для масла и дизельного		
22	op 21	топлива 07UEН		
22	ав-21	- у промежуточного склада дизельного топлива 11UEJ		
23	ав-22	- у промежуточного склада дизельного топлива 12UEJ		

№ п/п	Обозн ачени е	Место отбора проб	Перечень контролируемы х показателей	Периоди чность отбора		
	площ		1101110111011	проб		
	адки			•		
1	2	3	4	5		
24	ав-23	- у промежуточного склада дизельного топлива 13UEJ				
25	ав-24	-у склада масел и дизельного топлива 00UEK				
26	ав-25	-у сооружения нейтрализации сбросных вод 00UGE				
27	ав-26	-у очистных сооружений нефтесодержащих вод в составе 01-06UGM 00UGM				
28	ав-27	- у пускорезервной котельной 00UTH				
29	ав-28	- у насосной станции дизельного топлива и масла 00UEL				
30	ав-29	-у здания склада приготовления и подачи реагентов в оборотную систему градирен URG				
31	ав -30	- пункт захоронения очень низкоактивных отходов (OHAO)				
32	ав -31	- ЦНС, КП 3,4 бл. Южная сторона				
33	ав -32	- ТО 3-4 бл., торец 3-го блока				
34	ав -33	СП «Энергетик» территория возле столовой на 150 мест				
35	ав -34	Прилегающая территория здания компрессорной Депо 2 (инв. №90)	o			
36	ав -35	-у очистных сооружений бытовых сточных вод зоны свободного доступа, песковая площадка 09UGV	ıI			
37	ав -36	- у очистных сооружений дождевых вод, площадка для временного накопления песка 06UGH				
38	ав -37	Спецпункт НВАЭС (30 м с восточной стороны утепленного ангара) (ЦОРО)				
39	ав -38	В районе расположения КОС-600				
40	ав-39	Возле здания ЛВРК (00UXR)				

Перечень мест отбора проб воздуха в районе расположения карт шламоотвала и полей фильтрации и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблица 10

№ поста	Наименование объекта экологического контроля,	Характеристика пробы	Периодичность контроля	Определяемые показатели, ЗВ	НД на метод
	место отбора проб		•	,	анализа
1	2	3	4	5	7
	В районе расположения карт шламоотвала:			азота диоксид	«Методики выполнения
ав-01ш	-в районе расположения режимно-наблюдательной				измерений концентраций ЗВ
	скважины №1 <i>(координаты:- 4A – 88,52; 0Б – 91,01)</i>			азота оксид	в атмосферном воздухе,
ав-02ш	- районе расположения режимно-наблюдательной				допущенные к применению»
	скважины №2 <i>(координаты:- 4A – 96,79; 3Б – 18,19)</i>		1 раз в год	аммиак	допущенные к применению
ав -03ш	- в районе расположения режимно-наблюдательной	точечная	1 1		
	скважины №3 <i>(координаты:- 4А –98,60;5Б – 78,75)</i>		(сентябрь)	кислота серная	
ав -04ш	-в районе расположения режимно-наблюдательной				
	скважины №4 (координаты:- 6А – 82,16;5Б – 79,81)			масло минеральное	
ав -05ш	- в районе расположения режимно-наблюдательной				
	скважины №5 <i>(координаты:- 8A – 64,94;5Б –16,881)</i>			пыль	
ав -06ш	- в районе расположения режимно-наблюдательной				
	скважины №6 (координаты:- 8А – 64,10;3Б – 15,11)			серы диоксид	
ав -07ш	- в районе расположения режимно-наблюдательной				
	скважины №7 <i>(координаты:- 8А – 62,57;1Б – 6,281)(фоновая)</i>			сероводород	
ав -08ш	- в районе расположения режимно-наблюдательной				
	скважины №8 <i>(координаты:- 6A – 98,93;0Б – 91,76)</i>			фенол	
	В районе расположени полей фильтрации:				
ав-01пф	- наблюдательная скважина № 401			формальдегид	
	(координаты: «А»-1085,0 «Б» 3633,5)				
ав-02пф	- наблюдательная скважина № 402			хлор	
	(координаты:«А»-862,5 «Б» 3380,5)				
ав -03пф	- наблюдательная скважина №403			хром	
	(координаты:«А»-921,0 «Б»3164,5)				
ав -04пф	 наблюдательная скважина № 404 (фоновая) 				
	(координаты:«А»-1178,0 «Б»3345,0)				
ав -05пф	- наблюдательная скважина №405				
	(координаты:«А»-647,66 «Б»3284,5)				
ав -06пф	- наблюдательная скважина № 406				
	(координаты:«А»-331,61 «Б»2939,6)				

Перечень мест отбора проб почвенного покрова в районе расположения карт шламоотвала и полей фильтрации и контролируемых показателей в отобранных пробах, периодичность отбора проб

Таблица 11

№ поста	Наименование объекта экологического контроля, место отбора проб	Характеристика пробы	Периодичность контроля	Определяемые показатели, ЗВ	НД на метод анализа
1	2	3	4	110Ka3a1C3H, 3D	7
пп-01ш	В районе расположения карт шламоотвала: -в районе расположения режимно-наблюдательной	3		Водородный показатель, е ∂ pH Азот аммонийный, г/кг	ГОСТ 26423-85 по утвержд. методике
пп-02ш	скважины №1 (координаты: - $4A - 88,52$; $0E - 91,01$) - районе расположения режимно-наблюдательной скважины №2(координаты: - $4A - 96,79$; $3E - 18,19$)			Нитрат-ион, г/кг Нитрит-ион, г/кг	ПНД Ф 16.1.8-98 РД 39-0147098-015-90
пп -03ш	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины №3 (координаты: - 4A –98,60;5Б – 78,75)	точечная	1 раз в год (сентябрь)	Нефтепродукты, г/кг Сульфат-ион, г/кг	ГОСТ 26426-85 МВИ 4-01
пп -04ш	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины №4 (координаты: - 6A – 82,16;5Б – 79,81)			Железо, г/кг Медь, г/кг	МВИ 5-01 M049-П/04
пп -05ш	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины №5 (координаты: - 8A – 64,94;5Б –16,881)			Цинк, г/кг Свинец, г/кг	
пп -06ш пп -07ш	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины № 6 (координаты: - $8A - 64,10;3E - 15,11$)			Никель, г/кг Фосфат-ион(по фосфору),	
	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины №7 (координаты:- 8A – 62,57;1Б – 6,281)(фоновая)			г/кг Хлорид-ион, г/кг	
пп -08ш	- районе расположения режимно-наблюдательной скважины №8 (координаты: - 6A – 98,93;0Б – 91,76)			Хром, г/кг Марганец, г/кг	
пп -01пф	В районе расположени полей фильтрации: - наблюдательная скважина № 401 (координаты: «А»-1085,0 «Б» 3633,5)			Mapfalled, 17kl	
пп -02пф	- наблюдательная скважина № 402 (координаты: «А»-862,5 «Б» 3380,5)				
пп -03пф	- наблюдательная скважина №403 (координаты:«А»-921,0 «Б»3164,5)				
пп -04пф	- наблюдательная скважина № 404 <i>(фоновая) (координаты:«А»-1178,0 «Б»3345,0)</i>				
пп -05пф	- наблюдательная скважина №405 (координаты:«А»-647,66 «Б»3284,5)				
пп -06пф	- наблюдательная скважина № 406 (координаты:«А»-331,61 «Б»2939,6)				

Перечень мест и периодичность контроля физических факторов на границе СЗЗ филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Таблица 12

N₂	Наименование пункта	Физический фактор	Ед. измер.	Периодичность
Π/Π	проведения измерений	• •	•	Измерений
1	2	3	4	5
1	-граница СЗЗ (южное направление координаты X39°19'Y51°25)	Шум постоянный (уровень звукового давления со среднегеометрическими частотами 31,5-8000 Гц) Шум периодический (эквивалентный уровень звука) Электромагнитное излучение промышленной частоты 50 Гц:	дБ дБА	1 раз в квартал
2	-граница СЗЗ (восточное направление координаты X39°23'Y51°27)	- напряженность электрического поля - плотность магнитного потока Влажность	В/м нТл %	1 раз в квартал
3	-граница СЗЗ (юго-западное направление координаты XЗ9°17'Y51°25)	Вибрация	Гц	1 раз в квартал
4	-граница СЗЗ (юго-восточное направление координаты XЗ9°21 Y51°25)			1 раз в квартал
5	- граница С33 (западное направление координаты X39°16'Y51°27)			1 раз в квартал
6	- границе СЗЗ (северо- западное направление координаты:Х 39°18; Y 51°29)			1 раз в квартал
7	- границе С33 (северовосточное направление координаты: X 39°24; Y 51°29)			1 раз в квартал
8	- границе СЗЗ (северное направление координаты: <i>X</i> 39°22; <i>Y</i> 51°30)			1 раз в квартал
9	- в районе расположения карт шламоотвала (северное направление координаты: <i>X</i> 39°208; <i>Y</i> 51°254)	Шум постоянный (уровень звукового давления со среднегеометрическими частотами 31,5-8000 Гц) Шум периодический (эквивалентный уровень звука) Электромагнитное излучение промышленной частоты 50 Гц:	дБ дБА	1 раз в квартал
10	- в районе расположения карт шламоотвала (южное направление координаты: X	- напряженность электрического поля - плотность магнитного потока Влажность Вибрация	В/м нТл % Гц	1 раз в квартал

	39°205; Y 51°250)			
11	- в районе расположения карт	Шум постоянный (уровень звукового давления со среднегеометрическими частотами 31,5-8000 Гц)	дБ	1 раз в квартал
	шламоотвала (западное	Hijm nephodn teekim (skinbarentiibin jpobeni siijka)	дБА	
	направление координаты:Х	Электромагнитное излучение промышленной частоты 50 Гц:		
12	39°204; Y 51°253)	- напряженность электрического поля	В/м	
12	- в районе расположения карт	- плотность магнитного потока	нТл	I раз в квартал
	шламоотвала (восточное направление координаты: X	Влажность	%	
	39°209; Y 51°252)	Вибрация	Гц	

Поташова Наталья Степановна (47364)-7-31-30

Перечень пробных площадок по наблюдению за наземными экосистемами в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» и контролируемых показателей, периодичность проведения наблюдений

Таблица 13

Номер пробной площадки	Название пробной площади	Растительная ассоциация	Направле ние от АЭС	Расстояние от АЭС, км
Открытые экосистемы				
пост №ф-1	Заливной пойменный луг	Злаково-разнотравный пойменный луг с доминированием овсяницы красной (длительное время не выкашиваемый)	Северо- запад	2,5
пост №ф-24	Заливной пойменный луг	Злаково-разнотравный пойменный луг с доминированием овсяницы красной (длительное время не выкашиваемый)	Запад	2,0
Лесные экосистемы				
пост №ф-14 (вблизи с.Аношкино)	Сосновый лес с разновозрастным подростом	Старая культура сосны, мертвопокровно-зеленомоховая, с ориентировочным возрастом 70 лет	Юго- восток	2,5
пост №ф-17 (на границе СЗЗ энергоблоков №1 и №2 Нововоронежской АЭС-2)	Нагорная дубрава естественного происхождения	Дубрава злаково-разнотравная 65- летнего возраста, производная от сосново-дубового насаждения	Восток	2,5

Номер пробной площадки	Порода, вид растения	Диапазон измерения общего числа стволов	Число стволов на га	% сухост оя	Диапазон измерения диаметра стволов, см	Перио дично сть			
В районе расп	оложения Нововоронежской АЭС	7							
Динамика яруса древостоя									
пост №ф-14	- сосна	стволов: 0-100	0-100	0-	0-100 см и	1 раз в			
пост №ф-17	- дуб, ясень, клен	шт. и более	шт. и	100%	более	год			
	(остролистный), клен		более						
	(татарский), клен (полевой),								
	груша								
	- дуб, клен (татарский), осина								
Динамика яру	са подлеска:								
пост №ф-14	- сосна	стволов:0-100	0-100	0-100%	0-100 см и	1 раз в			
пост №ф-17	- дуб, ясень, клен	шт. и более	шт. и		более	год			
	(остролистный), клен		более						
	(татарский), клен (полевой),								
	груша								
	- дуб, клен (татарский), осина								
Характеристи	ка травяного яруса:								
пост №ф-1	- аистник цикутный, ежа	баллы: 1-10	-	-	-	1 раз в			
пост №ф-14	сборная, костер безостный и т.д					год			
пост №ф-17									
пост №ф-24									

Номер пробной площадки*	Порода, вид растения	Диапазон измерения общего числа стволов	Число стволов на га	% сухост оя	Диапазон измерения диаметра стволов, см	Период ично сть
Динамика яруса древостоя						
Водоохранная зона реки Дон в районе поста №9; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10а; Водоохранная зона реки Дон 0,5 км. в районе поста №10б	- сосна - дуб, ясень, клен (остролистный) , клен (татарский), клен (полевой), груша - дуб, клен (татарский), осина	стволов: 0-100 шт. и более	0-100 шт. и более	0- 100%	0-100 см и более	1 раз в год
Динамика яруса подлеска:	·		1			
Водоохранная зона реки Дон в районе поста №9; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10а; Водоохранная зона реки Дон 0,5 км. в районе поста №106	- сосна - дуб, ясень, клен (остролистный) , клен (татарский), клен (полевой), груша - дуб, клен (татарский), осина	стволов:0-100 шт. и более	0-100 шт. и более	0-100%	0-100 см и более	1 раз в год
Характеристика травяного я	yca:					
Водоохранная зона реки Дон в районе поста №9; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10; Водоохранная зона реки Дон в районе поста №10а; Водоохранная зона реки Дон 0,5 км. в районе поста №106	- аистник цикутный, ежа сборная, костер безостный и т.д	баллы: 1-10	-	-	-	1 раз в год

7.0	3.5 6 61	-	таолица то
№	Места отбора проб*	Перечень	Периодичность
п/п		контролируемых	отбора проб
		показателей	
1	Водоохранная зона р. Дон в районе поста №2	- густота эрозионной сети	
2	Водоохранная зона реки Дон в районе поста №3	и динамика её развития;	2 раза в год
3	Водоохраная зона пруда в районе поста №4	- площадь экосистем	(май, август)
4	Водоохранная зона пруда-охладителя 5	водоохраной зоны водного	
	энергоблока в районе поста №7	объекта в абсолютном	
5	Водоохранная зона пруда в районе поста ба	процентном соотношении	
6	Водоохраная зона пруда в районе поста 66	по сравнению с прошлыми	
7	Водоохранная зона реки Дон в районе поста №9	измерениями по	
8	Водоохранная зона реки Дон в районе поста	показателям:	
	№10	-залуженные участки;	
9	Водоохранная зона реки Дон в районе поста	-участки под	
	№11	кустарниковой	
		растительностью;	
		-участки под древесно-	
		кустарниковой	
		растительностью.	

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Номер пробной площадки	Порода, вид растения	Диапазон измерения общего числа стволов	Число стволов на га	% сухост оя	Диапазон измерения диаметра стволов, см	Период ично сть
В районе расположения	і карт шламоотвала					
Динамика яруса древос	РОТ					
Район расположения карт шламоотвала	- сосна - дуб, ясень, клен (остролистный), клен (татарский), клен (полевой), груша - дуб, клен (татарский), осина	стволов: 0- 100 шт. и более	0-100 шт. и более	0- 100%	0-100 см и более	1 раз в год
Динамика яруса подлес	eka:					
Район расположения карт шламоотвала	- сосна - дуб, ясень, клен (остролистный), клен (татарский), клен (полевой), груша - дуб, клен (татарский), осина -древесно- кустарниковая растительность	стволов:0-100 шт. и более	0-100 шт. и более	0-100%	0-100 см и более	1 раз в год
Характеристика травя	ного яруса:					
Район расположения карт шламоотвала	- аистник цикутный, ежа сборная, костер безостный и т.д	баллы: 1-10	-	-	-	1 раз в год

Перечень мест и периодичность отбора проб для проведения биолого-химического мониторинга в районе расположения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

№ п/п	Места отбора проб воды реки Дон в районе расположения Нововоронежской АЭС и прудаохладителя 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС*	Перечень контролируемых показателей	Периодичность отбора проб
1	пост №2		
2	пост №2б	- воды;	
3	пост №3	- одноклеточных	
4	пост №4	водорослей (сине-зеленых,	
5	пост №4б	диатомовых, зеленых, в т.ч.	Апрель, май, июнь,
6	пост №7б	колониальных	июль, август,
7	пост №6	беспозвоночных	сентябрь, октябрь
8	пост №6б	(плюмателла);	
9	пост №9	- моллюсков (пластинчато-	
10	пост №10	жаберных, в том числе:	
11	пост №10б	дрейссены, прудовика,	
12	пост №7	лужанки обыкновенной).	В период
			водообмена (1 раз)

^{* -} в соответствии со схемой постов поверхностных природных, сточных возвратных и хозяйственно-бытовых вод Нововоронежской АЭС - Приложение 1

Перечень определяемых веществ в пробах атмосферного воздуха

N₂	Наименование	Диапазон определения,
п/п	определяемого вещества	MΓ/M ³
1	Азота диоксид	0,02-1,4
2	Азота оксид	0,016-0,94
3	Аммиак	0,01-6,0
4	Кислота серная	0,005-3,0
5	Масло минеральное	0,5-50,0
6	Пыль	0,01-10,0
7	Серы диоксид	0,08-1,5
8	Сероводород	0,004-0,60
9	Фенол	0,004-0,2
10	Формальдегид	0,01-0,22
11	Хлор	0,012-0,3
12	Хром	0,0004-0,0015

График контроля соблюдения нормативов ПДВ на источниках выброса филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование				J 333 J 2	контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				Площадь	ca №1				
1	Отдел документационного обеспечения (ОДО)	0086	0326	Озон	1 раз в год (октябрь)	0,0005560	3,13142	Аккредитован ная лаборатория,	Величина выбросов ЗВ определяется
2	Цех дезактивации	0069	0155	диНатрий карбонат (Натрия карбонат, Сода кальцинированная)		0,0005830	0,36897	имеющая аттестат	расчетным путем по действующим "Методикам
			2902	Взвешенные вещества		0,0013545	0,85723	аккредитации	
3	Реакторно-турбинный	0014	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788	на оказание	
	цех 3-4 энергоблоков (РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490	данного вида	расчета
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372	услуг	(выделений) выбросов"
			0337	Углерод оксид		2,3555556	936,59986		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000049	0,00195		
		_	1325	Формальдегид		0,0444444	17,67168		
			2732	Керосин		1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095		
3	Реакторно-турбинный	0015	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788		
	цех 3-4 энергоблоков		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490		
	(РТЦ-2)		0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372		
			0337	Углерод оксид		2,3555556	936,59986		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000049	0,00195		
			1325	Формальдегид		0,0444444	17,67168		
			2732	Керосин		1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095		
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0016	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид		0,6222222	247,40372		

Номер	Наименование подразделения Нововоронежской АЭС	Номе	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
		ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				сернистый					
			0337	Углерод оксид		2,3555556	936,59986	Аккредитован	Величина
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000049	0,00195	ная	выбросов ЗВ
			1325	Формальдегид	(октябрь)	0,0444444	17,67168	лаборатория,	определяется
			2732	Керосин	_	1,0666667	424,12070	имеющая	расчетным
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095	аттестат	путем по
3	3 Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков (РТЦ-2)	0017	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788	аккредитации на оказание	действующим "Методикам
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490	данного вида	расчета
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372	услуг	(выделений) выбросов"
			0337	Углерод оксид]	2,3555556	936,59986		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,0000049	0,00195		
		-	1325	Формальдегид	1	0,0444444	17,67168		
			2732	Керосин]	1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества]	0,1555556	61,85095		
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0018	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)]	0,4853333	192,97490		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372		
			0337	Углерод оксид]	2,3555556	936,59986		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)]	0,0000049	0,00195		
			1325	Формальдегид]	0,0444444	17,67168		
			2732	Керосин]	1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества]	0,1555556	61,85095	1	
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0019	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372		
			0337	Углерод оксид	† †	2,3555556	936,59986	7	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)]	0,0000049	0,00195		
			1325	Формальдегид		0,0444444	17,67168	68 70	
			2732	Керосин		1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095		
3	Реакторно-турбинный	0070	0301	Азота диоксид (Азот (IV)]	2,9866666	1187,53788		

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	цех 3-4 энергоблоков (РТЦ-2)		0304	оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид)	_ 1 раз в год (октябрь)	0,4853333	192,97490	Аккредитован	Величина выбросов ЗВ
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372	ная лаборатория, имеющая аттестат аккредитации	
			0337	Углерод оксид		2,3555556	936,59986		определяется
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000049	0,00195		расчетным
			1325	Формальдегид		0,0444444	17,67168		путем по
			2732	Керосин		1,0666667	424,12070	на оказание	действующим
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095	данного вида	"Методикам
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков (РТЦ-2)	0071	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,9866666	1187,53788	услуг	расчета (выделений)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,4853333	192,97490		выбросов"
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,6222222	247,40372		
			0337	Углерод оксид		2,3555556	936,59986		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)]	0,0000049	0,00195		
			1325	Формальдегид		0,0444444	17,67168		
			2732	Керосин		1,0666667	424,12070		
			2902	Взвешенные вещества		0,1555556	61,85095		
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0091	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1,4933334	407,29886		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,2426667	66,18607		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,7777778	212,13482		
			0337	Углерод оксид		1,4722222	401,54089		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000017	0,00046		
			1325	Формальдегид		0,0158730	4,32928		
			2732	Керосин		0,3809524	103,90277		
			2902	Взвешенные вещества		0,0555556	15,15250		
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0119	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1325262	4034,20667		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0215355	655,55836		
		0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый 0337 Углерод оксид	0330]	0,0511222	1556,20187		
				0,1346778	4099,70315				
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000001	0,00457		
<u> </u>			1325	Формальдегид		0,0015000	45,66124		

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения		
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
			2732	Керосин	1 раз в год	0,0362254	1102,73101				
			2902	Взвешенные вещества	(октябрь)	0,0063238	192,50168				
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0120	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1,4933334	11984,4602	Аккредитован ная	Величина		
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,2426667	1947,47501	лаборатория,	выбросов ЗВ		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,7777778	6241,90642	имеющая аттестат	определяется расчетным		
			0337	Углерод оксид		1,4722222	11815,0366 4	аккредитации на оказание	путем по действующим		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000017	0,01401	данного вида	"Методикам		
			1325	Формальдегид		0,0158730	127,38571	услуг	расчета		
			2732	Керосин		0,3809524	3057,26035		(выделений)		
			2902	Взвешенные вещества		0,0555556	445,85080		выбросов"		
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков (РТЦ-2)	0121	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,5184000	1372,90549				
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0842400	223,09714				
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0810000	214,51648				
			0337	Углерод оксид		0,4185000	1108,33516				
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000008	0,00212				
			1325	Формальдегид		0,0081000	21,45165]			
			2732	Керосин		0,1957500	518,41484]			
			2902	Взвешенные вещества		0,0337500	89,38187				
3	Реакторно-турбинный цех 3-4 энергоблоков	0122	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1297955	1041,64887				
	(РТЦ-2)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0210918	169,26819				
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0198667	159,43639				
			0337	Углерод оксид		0,1423778	1142,62570	1			
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000003	0,00241				
			1325	Формальдегид		0,0033111	26,57260				
			2732	Керосин		0,0745000	597,88545				
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,0149000	119,57709				
3	Турбинный цех 5 энергоблока (ТЦ-5)	0127	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	(октябрь)	0,6720000	1040,75574				
	энергоолока (1Ц-3)	энергоолока (1Ц-3)	пергоолока (1Ц-3)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,1092000	169,12281] [Величина
			0330	Сера диоксид-Ангидрид]	0,1050000	162,61808		выбросов ЗВ		

Номер	Наименование подразделения	Номе	ŗ	Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения	
	Нововоронежской АЭС	иза	Код	Наименование				yenyre	контроля	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
				сернистый					определяется	
			0337	Углерод оксид		0,5425000	840,19343		расчетным	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000010	0,00163		путем по	
			1325	Формальдегид		0,0105000	16,26181	Аккредитован	действующим	
			2732	Керосин		0,2537500	392,99370	ная	"Методикам	
			2902	Взвешенные вещества		0,0437500	67,75753	лаборатория,	расчета	
3	3 Турбинный цех 5 энергоблока (ТЦ-5)	Турбинный цех 5 энергоблока (ТЦ-5)	0128	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,6720000	1040,75574	имеющая аттестат	(выделений) выбросов"
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,1092000	169,12281	аккредитации		
				0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,1050000	162,61808	на оказание данного вида	
			0337	Углерод оксид		0,5425000	840,19343	услуг		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000010	0,00163			
			1325	Формальдегид		0,0105000	16,26181			
			2732	Керосин		0,2537500	392,99370			
			2902	Взвешенные вещества		0,0437500	67,75753			
3	Реакторно-турбинный цех 3-4энергоблоков	0129	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,6720000	1040,75574			
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,1092000	169,12281			
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,1050000	162,61808			
			0337	Углерод оксид		0,5425000	840,19343			
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000010	0,00163			
			1325	Формальдегид		0,0105000	16,26181			
			2732	Керосин		0,2537500	392,99370			
			2902	Взвешенные вещества		0,0437500	67,75753			
3	Реакторно-турбинный цех 3-4энергоблоков	0130	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,6720000	1040,75574			
	_		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,1092000	169,12281			
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,1050000	162,61808			
			0337	Углерод оксид		0,5425000	840,19343			
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000010	0,00163			
			1325	Формальдегид	(октябрь)	0,0105000	16,26181			
			2732	Керосин		0,2537500	392,99370			
			2902	Взвешенные вещества		0,0437500	67,75753			
3	Реакторно-турбинный	6007	2735	Масло минеральное нефтяное		0,0032400	0,00000			

Номер	Наименование подразделения	Номе	,	Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	цех 3-4энергоблоков								
3	Реакторно-турбинный цех 3-4энергоблоков	6038	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0082500	0,00000		Величина выбросов ЗВ
4	Турбинный цех 5 энергоблока	0026	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		4,3306666	752,88897	Аккредитован ная	определяется расчетным
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,7037333	122,34445	лаборатория,	путем по
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,255556	392,12969	имеющая аттестат	действующим "Методикам
			0337	Углерод оксид		4,2694444	742,24546	аккредитации	расчета
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000051	0,00088	на оказание	(выделений)
			1325	Формальдегид		0,0460317	8,00264	данного вида	выбросов"
			2732	Керосин		1,1047619	192,06352	услуг	
			2902	Взвешенные вещества		0,1611111	28,00926		
4	Турбинный цех 5 энергоблока	0027	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		4,3306666	752,88897		
	_		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,7037333	122,34445		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,255556	392,12969		
			0337	Углерод оксид		4,2694444	742,24546		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000051	0,00088		
			1325	Формальдегид		0,0460317	8,00264		
			2732	Керосин		1,1047619	192,06352		
			2902	Взвешенные вещества		0,1611111	28,00926		
4	Турбинный цех 5 энергоблока	0028	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		4,3306666	752,88897		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,7037333	122,34445		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,255556	392,12969		
			0337	Углерод оксид		4,2694444	742,24546		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000051	0,00088		
			1325	Формальдегид		0,0460317	8,00264		
			2732	Керосин	_	1,1047619	192,06352		
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,1611111	28,00926		
4	Турбинный цех 5 энергоблока	0095	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	(октябрь)	4,9280000	397,02320		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	_	0,8008000	64,51627		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид		2,5666667	206,78292		

Номер	Наименование подразделения	контроля		Загрязняющее вещество		ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				сернистый					
			0337	Углерод оксид		4,8583333	391,41052	<u>_</u>	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000058	0,00046		Величина
			1325	Формальдегид		0,0523810	4,22006	Аккредитован	выбросов ЗВ
			2732	Керосин		1,2571429	101,28143	ная	определяется
			2902	Взвешенные вещества		0,1833333	14,77021	лаборатория,	расчетным
4	Турбинный цех 5 энергоблока	0106	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1,4933334	228,07797	имеющая аттестат	путем по действующим
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,2426667	37,06267	аккредитации	"Методикам
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,7777778	118,79061	на оказание данного вида	расчета (выделений)
			0337	Углерод оксид		1,4722222	224,85364	услуг	выбросов"
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000017	0,00026		
			1325	Формальдегид		0,0158730	2,42430		
			2732	Керосин		0,3809524	58,18316		
			2902	Взвешенные вещества		0,0555556	8,48505		
4	Турбинный цех 5	6008	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0002309	0,00000		
	энергоблока		2735	Масло минеральное нефтяное		0,0547470	0,00000		
			2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0822377	0,00000		
4	Турбинный цех 5 энергоблока	6039	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0004118	0,00000		
			0164	Никель оксид (в пересчете на никель)		0,0001000	0,00000		
			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0073333	0,00000		
			0342	Гидрофторид		0,0005535	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества		0,0033617	0,00000		
5	Химический цех	0084	2735	Масло минеральное нефтяное		0,0062500	5,34605		
5	Химический цех	0090	2902	Взвешенные вещества		0,0371274	22,83693		
5	Химический цех	0123	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в год	1,4569010	1056,37074		
5	Химический цех	0124	2902	Взвешенные вещества	(октябрь)	0,0371274	26,92036		
5	Химический цех	0125	2735	Масло минеральное нефтяное		0,0062500	4,85316		
6	Электроцех (ЭЦ)	0045	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0003157	0,76811		

Номер	подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения					
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					
			0164	Никель оксид (в пересчете на никель)		0,0003333	0,81094							
6	Электроцех (ЭЦ)	6027	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0061111	0,00000	Аккредитован	Величина выбросов ЗВ					
6	Электроцех (ЭЦ)	6013	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000440	0,00000	ная	определяется					
			2735	Масло минеральное нефтяное		0,0081000	0,00000	лаборатория,	расчетным					
			2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0156560	0,00000	имеющая аттестат	путем по действующим					
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	0041	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0001900	0,05375	аккредитации на оказание данного вида	"Методикам расчета (выделений)					
			0164	Никель оксид (в пересчете на никель)		0,0002000	0,05658	услуг	выбросов"					
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	0042	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0004850	0,10076							
			0164	Никель оксид (в пересчете на никель)		0,0002000	0,04155							
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	0100	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0002595	0,56824			0,56824				
			0342	Гидрофторид		0,0002214	0,48481							
			2902	Взвешенные вещества		0,0033090	7,24586							
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	0126	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)		0,0004850	0,51555							
			0164	Никель оксид (в пересчете на никель)		0,0002000	0,21260							
			0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)		0,0000600	0,06378							
			0342	Гидрофторид		0,0001066	0,11331	00						
			2902	Взвешенные вещества	1 200 2 207	0,0015304	1,62679							
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	6031	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1 раз в год (октябрь)	0,0001667	0,00000							
			0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)		0,0002778	0,00000							

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	т ³ Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование	_				контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0089028	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества		0,0120556	0,00000	Аккредитован	Величина
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	6036	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0061111	0,00000	ная лаборатория, имеющая	выбросов ЗВ определяется расчетным
7	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	6040	0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)		0,0001250	0,00000	аттестат аккредитации на оказание	путем по действующим "Методикам
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0048	2902	Взвешенные вещества		0,0057614	13,71303	данного вида услуг	расчета (выделений)
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0107	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1313822	1054,38262		выбросов"
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0213496	171,33712		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0175389	140,75507		
			0337	Углерод оксид		0,1148000	921,30536		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000002	0,00161		
			1325	Формальдегид		0,0023917	19,19389		
			2732	Керосин		0,0574000	460,65268		
			2902	Взвешенные вещества		0,0111611	89,57127		
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0108	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,4714666	1023,45028		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0766133	166,31062		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0736667	159,91420		
			0337	Углерод оксид		0,3806111	826,22298		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000007	0,00152		
			1325	Формальдегид		0,0073667	15,99149		
			2732	Керосин		0,1780278	386,45919		
			2902	Взвешенные вещества		0,0306944	66,63079		
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0109	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 22 2 22	0,4714666	1023,45028		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (октябрь)	0,0766133	166,31062]	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(октлоры)	0,0736667	159,91420		
			0337	Углерод оксид	_	0,3806111	826,22298]	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000007	0,00152		

Номер	подразделения Нововоронежской	Номе	,	Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			1325	Формальдегид		0,0073667	15,99149		
			2732	Керосин		0,1780278	386,45919		
			2902	Взвешенные вещества		0,0306944	66,63079	Аккредитован	
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0110	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,4714666	1023,45028	ная лаборатория,	
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0766133	166,31062	имеющая	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0736667	159,91420	аттестат аккредитации	
			0337	Углерод оксид		0,3806111	826,22298	на оказание	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1)	0,0000007	0,00152	данного вида	
			1325	Формальдегид		0,0073667	15,99149	услуг	
			2732	Керосин		0,1780278	386,45919		
			2902	Взвешенные вещества		0,0306944	66,63079		
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0111	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1313822	1054,38262		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0213496	171,33712		Величина
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0175389	140,75507		выбросов ЗВ определяется
			0337	Углерод оксид		0,1148000	921,30536		расчетным
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000002	0,00161		путем по
			1325	Формальдегид		0,0023917	19,19389		действующим "Методикам
			2732	Керосин		0,0574000	460,65268		расчета
			2902	Взвешенные вещества		0,0111611	89,57127		расчета (выделений)
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0112	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,5184000	1125,33237		выбросов"
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0842400	182,86651		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0810000	175,83318		
			0337	Углерод оксид		0,4185000	908,47145		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	7	0,0000008	0,00174		
			1325	Формальдегид]	0,0081000	17,58332		
			2732	Керосин	1 200 0 70 7	0,1957500	424,93019		
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (октябрь)	0,0337500	73,26383		
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0113	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	(октяоры)	0,5184000	1125,33237		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0842400	182,86651		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид		0,0810000	175,83318		

Номер	подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				сернистый				Аккредитован	
			0337	Углерод оксид		0,4185000	908,47145	ная	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000008	0,00174	лаборатория,	
			1325	Формальдегид		0,0081000	17,58332	имеющая	
			2732	Керосин		0,1957500	424,93019	аттестат	
			2902	Взвешенные вещества		0,0337500	73,26383	аккредитации	
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0114	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,5184000	1125,33237	на оказание данного вида	
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0842400	182,86651	услуг	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0810000	175,83318		
			0337	Углерод оксид		0,4185000	908,47145		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000008	0,00174		D
			1325	Формальдегид		0,0081000	17,58332		Величина
			2732	Керосин		0,1957500	424,93019		выбросов ЗВ определяется
			2902	Взвешенные вещества		0,0337500	73,26383		расчетным
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0115	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,5184000	1125,33237		расчетным путем по действующим
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0842400	182,86651		деиствующим "Методикам
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0810000	175,83318		расчета (выделений)
			0337	Углерод оксид		0,4185000	908,47145		выбросов"
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000008	0,00174		выоросов
			1325	Формальдегид		0,0081000	17,58332		
			2732	Керосин		0,1957500	424,93019		
			2902	Взвешенные вещества		0,0337500	73,26383		
8	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0116	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,6272000	1078,60140		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,1019200	175,27273		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(октябрь)	0,0980000	168,53147		
			0337	Углерод оксид		0,5063333	870,74586]	
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000009	0,00155		
			1325	Формальдегид		0,0098000	16,85315		
			2732	Керосин		0,2368333	407,28432		
			2902	Взвешенные вещества		0,0408333	70,22139		
8	Цех обеспечивающих	0117	0301	Азота диоксид (Азот (IV)		0,1313822	1054,38262		

8 Цех обеспечивающих систем (ЦОС) 118	Номер	Наименование подразделения Нововоронежской	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	проведения
Систем (ЦОС) 10 Оксиа				Код	Наименование					контроля
8 Цех обеспечивающих систем (ЦОС) 628 / 1325 / 2732 / Керосии 1 (П) окенд (Азот (IV) окенд) 0.002111 / 0.000000 0.01213496 / 13,3372 / 14,075507 / 19,19389 / 140,75507 / 19,19389 / 140,75507 / 19,19389 / 10,0000000 / 20,00161 / 18,0000000 / 19,0000000 / 19,0000000 / 19,0000000 / 19,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,0000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,0000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,0000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,000000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 10,00000 / 1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Верхина предоставания (ПОС) В Пех обеспечивающих систем (ПОС) О О О О О О О О О		систем (ЦОС)							Аккредитован	
1				0304			0,0213496	171,33712	- I	
В Пех обеспечивающих систем (ПОС) 18 18 18 19 19 19 19 19				0330	сернистый	1 раз в год (октябрь)		, i		
1325 Формальдетил 1325 Керосии									аттестат	
8 Цех обеспечивающих систем (ЦОС) 2902 Въвеспенные вещества 0,0374000 460,65268 0,0111611 89,57127 9,02717 0,1178667 1019,72326 0,0256533 165,70478 0,0256533 165,70478 0,0256533 165,70478 0,0256653 165,70478 0,0256653 165,70478 0,0256653 165,70478 0,0256653 165,70478 0,0246667 159,33194 0,0246667 159,33194 0,0246667 159,33194 0,0246667 159,33194 0,0246667 159,33194 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000002 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,00000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,0000000 0,00129 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,00000000				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				аккредитации	
В Цех обеспечивающих систем (ЦОС) Взвешенные вещества Одана									на оказание	
Пех обеспечивающих систем (ЦОС) 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид) 0304 Азот (II) оксид (Азот оксид) 0,0256533 165,70478 0,0256533 165,70478 0,0246667 159,33194 0,0000002 0,00129 0,0000002 0,00129 0,0000002 0,00129 0,0000002 0,00129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,0000002 0,000129 0,00000002 0,0000002 0,0000002 0,0000002 0,0000002 0,0000002 0,00000002 0,00000002 0,00000002 0,000000002 0,0000000000					Керосин] '''	выбросов ЗВ
Систем (ЦОС) 10301 ОКСИД) 20304 АЗОТ (Ц) ОКСИД) 2030 Сера диоксид-Ангидрид 10301 ОКСИД) 2030 Сера диоксид-Ангидрид 10301 ОКСИД) 2030 Сера диоксид-Ангидрид 10256533 165,70478 20302 ОДО46667 159,33194 20204 ОДО46667 159,33194 20204 ОДО000002 ОДО129 20205 ОДО9840БДСТИД 20206 ОДО000002 ОДО129 20206 ОДО9840БДСТИД 20207 ОДО24667 15,93339 20208 ОДО996111 385,05160 20209 ОДО996111 ОДО0000 20209 ОДО00111 ОДО0000 20209 ОДО000111 ОДО0000 20209 ОДО000111 ОДО0000 20209 ОДО000111 ОДО0000 20209 ОДО00000 ОДО0000 20209 ОДО00000 ОДО0000 20209 ОДО000000 ОДО0000 20209 ОДО00000 ОДО0000 20209 ОДО000000 ОДО0000 20209 ОДО00000 ОД				2902	Взвешенные вещества		0,0111611	89,57127	услуг	определяется
0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый 0,0246667 159,33194	8	,	0118	0301			0,1578667	1019,72326		путем по
1				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0256533	165,70478		действующим
1325 Формальдегид 0,0000002 0,00129 0,0024667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0094667 15,93339 0,0002778 166,38836 169,0002111 0,00000 0,0002111 0,000				0330			0,0246667	159,33194		
1325 Формальдегид 15,93339 0,0596111 385,05160 0,0002178 66,38836 10,0002778 66,38836 10,0002778 10,00000 10,00000 10,00001 10,00000 10,00000 10,00001 10,000000 10,00000 10,00000 10,00000 10,000000 10,000000 10,000000 10,000000 10,000000 10,000000 10,000000 10,000000 10,0000000 10,0000000 10,0000000 10,0000000 10,000				0337			0,1274444	823,21363		(выделений)
2732 Керосин 0,0596111 385,05160 2902 Взвешенные вещества 0,0102778 66,38836 0,0102778 66,38836 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,000000 0,00021				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000002	0,00129		выбросов"
2902 Взвешенные вещества 0,0102778 66,38836 6028 143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) 0,0002111 0,000000 0,0002111 0,000000				1325	Формальдегид		0,0024667	15,93339		
В Цех обеспечивающих систем (ЦОС) 6028				2732	Керосин		0,0596111	385,05160		
Систем (ЦОС) ———————————————————————————————————				2902	Взвешенные вещества		0,0102778	66,38836		
1	8		6028	0143	пересчете на марганца (IV)		0,0002111	0,00000		
Систем (ЦОС)				0301			0,0061111	0,00000		
8 Цех обеспечивающих систем (ЦОС) 6030 0143 Марганец и его соединения (В пересчете на марганца (IV) оксид) 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,00000 0,0002111 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000	8	,	6029	0143	пересчете на марганца (IV)		0,0002111	0,00000		
9 Цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ) 0052 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) 1 раз в год (октябрь) 0,0000519 0,005571				0301			0,0061111	0,00000		
9 Цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ) 0052 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) 1 раз в год (октябрь) 0,0000519 0,05571	8		6030	0143	пересчете на марганца (IV)		0,0002111	0,00000		
автоматики и пересчете на марганца (IV) (октябрь) 0,0000519 0,05571 измерений (ЦТАИ) оксид)				0301			0,0061111	0,00000		
	9	автоматики и	0052	0143	пересчете на марганца (IV)		0,0000519	0,05571		
	10	Транспортный цех (ТЦ)	6019	0301	Азота диоксид (Азот (IV)	1	1,7009622	0,00000	1	

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				оксид)				Аккредитован	
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,2764064	0,00000	ная	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,1275692	0,00000	лаборатория, имеющая	
			0337	Углерод оксид		0,2748778	0,00000	аттестат	
			2732	Керосин		0,5744376	0,00000	аккредитации	
			2902	Взвешенные вещества		0,0130667	0,00000	на оказание	
10	Транспортный цех (ТрЦ) работа	6020	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0292424	0,00000	данного вида услуг	
	автопогрузчиков		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0047519	0,00000		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0065385	0,00000		Величина выбросов ЗВ
			0337	Углерод оксид		0,0756474	0,00000		определяется
			2732	Керосин		0,0136785	0,00000		расчетным
			2902	Взвешенные вещества		0,0047617	0,00000		путем по действующим "Методикам расчета (выделений) выбросов"
11	Подстанции ОРУ-500	0065	0322	Серная кислота		0,0019200	1,02046		Согласно перечню
11	Подстанции ОРУ-500	0066	0322	Серная кислота	1 раз в год (февраль, март)	0,0019200	1,02544		утвержденных методик
11	Подстанции «Новая»	0067	0322	Серная кислота		0,0019800	1,04223		
11	Подстанции «Новая»	0068	0322	Серная кислота		0,0197000	10,22226		
12	Насосная станция ХПВ 4-го подъема –	0097	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	1,3440000	954,82155		Величина
	дизельная установка		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	(октябрь)	0,2184000	155,15850		выбросов ЗВ
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,2100000	149,19087		определяется расчетным
			0337	Углерод оксид	_	1,0850000	770,81948		путем по
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год (октябрь)	0,0000021	0,00149		действующим
			1325	Формальдегид	(октяо)	0,0210000	14,91909		"Методикам
			2732	Керосин		0,5075000	360,54459		расчета
			2902	Взвешенные вещества		0,0875000	62,16286		(выделений)

Номер	подразделения	Номе р		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование	_				контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Насосная станция XПВ 4-го подъема –	0098	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		1,3440000	954,82155		выбросов"
	дизельная установка		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,2184000	155,15850		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,2100000	149,19087		
			0337	Углерод оксид		1,0850000	770,81948		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000021	0,00149		
			1325	Формальдегид		0,0210000	14,91909		
			2732	Керосин		0,5075000	360,54459		
			2902	Взвешенные вещества		0,0875000	62,16286		
				Площад	,ка №4				
1	ОМП, дизель-генератор	0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1600000	1360,11115	Аккредитован ная	Величина выбросов ЗВ
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0260000	221,01806	лаборатория,	определяется
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0250000	212,51737	имеющая аттестат	расчетным путем по
			0337	Углерод оксид		0,1291667	1098,00668	аккредитации	действующим
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000003	0,00255	на оказание	"Методикам
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,0025000	21,25174	данного вида	расчета
			2732	Керосин	(октябрь)	0,0604167	513,58392	услуг	(выделений)
			2902	Взвешенные вещества		0,0104167	88,54919		выбросов"
1	ОМП, дизель-генератор	0004	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,1144444	1492,74340		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0185972	242,57061		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0152778	199,27436		
			0337	Углерод оксид		0,1000000	1304,33940		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000002	0,00235		
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,0020833	27,17330		
			2732	Керосин	(октябрь)	0,0500000	652,16970		
			2902	Взвешенные вещества		0,0097222	126,81049		
1	ЦОС, котельная на территории СП	0008	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1	0,1301009	137,10489		Согласно перечню
	«Энергетик»		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0211414	22,27955		утвержденных
			0337	Углерод оксид	(февраль, март)	0,2728018	287,48810		методик
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000003	0,00028		

Номер	Наименование подразделения Навоворомежской	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения	
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ЦОС, котельная на территории СП «Энергетик»	0088	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0409268	116,66338	Аккредитован ная лаборатория, имеющая		
1	ЦОС, котельная на территории СП		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,2600271	318,41011	аттестат аккредитации		
	«Энергетик»		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0422544	51,74164	на оказание		
		0888	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,1592618	195,02032	данного вида услуг		
			0337	Углерод оксид		0,3222993	394,66408			
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (октябрь)	0,0607395	74,37714		Расчетный метод	
				Площад	цка №8					
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 per p por	2,7187456	65,60613	ная	Аккредитован ная	Согласно
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,4417962	10,66100	лаборатория,	перечню утвержденных	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(февраль, март)	1,3003511	31,37881	имеющая аттестат	методик	
					0337	Углерод оксид		2,6315305	63,50154	аккредитации
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год (октябрь)	0,0000013	0,00003	на оказание данного вида	Расчетный метод	
			2902	Взвешенные вещества		0,4959302	11,96731	услуг		
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0002	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1	2,3993208	236,99921		Согласно перечню	
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (февраль, март)	0,3898896	38,51237		утвержденных	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(февраль, март)	1,1540044	113,98982		методик	
			0337	Углерод оксид		2,3353677	230,68208			
			1	0,0000027	0,00026	7	Расчетный метод			
			2902	Взвешенные вещества		0,4401163	43,47364			
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		2,7821966	393,93564		Согласно перечню	
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год(февраль, март)	0,4521070	64,01455		утвержденных	
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(февраль, март)	1,3262667	187,78821		методик	
			0337	Углерод оксид		2,6839761	380,02844			
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000014	0,00019		Расчетный метод	

Номер	Наименование подразделения Нововоронежской	Номе	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование	1			v v	контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					(октябрь)			Аккредитован	
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (февраль, март)	0,5058140	71,61901	ная лаборатория, имеющая аттестат	Согласно перечню утвержденных методик
1	Цех обеспечивающих	0044	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0002914	0,59083	аккредитации	Величина
	систем (ЦОС)		1071	Гидроксибензол (Фенол)		0,0002579	0,52290	на оказание	выбросов ЗВ
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	6004	2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0157735	0,00000	данного вида услуг	определяется расчетным
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	6005	2735	Масло минеральное нефтяное		0,0017550	0,00000		путем по действующим
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	6008	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000223	0,00000		"Методикам расчета
1	Цех обеспечивающих систем (ЦОС)	6013	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000430	0,00000		(выделений) выбросов"
1	Цех обеспечивающих систем	6014	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0035778	0,00000		
1	Цех обеспечивающих систем	6016	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год (октябрь)	0,0000321	0,00000		
1	Цех обеспечивающих	6021	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000551	0,00000		
	систем		1071	Гидроксибензол (Фенол)		0,0000399	0,00000		
2	Реакторный цех №6 (РЦ-6) (11UBN,	0005	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		11,3306666	878,92939		
	12UBN, 13UBN)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		1,8412333	142,82602		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,3605556	183,11029		
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000185	0,00144		
			1325	Формальдегид		0,1686111	13,07931		
			2732	Керосин		4,0466667	313,90336		
			2902	Взвешенные вещества		0,5901389	45,77757		
2	Реакторный цех №6 (РЦ-6) (11UBN,	0006	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1	11,3306666	878,92939		
	12UBN, 13UBN)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (октябрь)	1,8412333	142,82602		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	(октлоры)	2,3605556	183,11029	1029	
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324		

Номер	Наименование подразделения	Номе	,	Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000185	0,00144	Аккредитован	Величина
			1325	Формальдегид		0,1686111	13,07931	ная	выбросов ЗВ
			2732	Керосин		4,0466667	313,90336	лаборатория,	определяется
			2902	Взвешенные вещества		0,5901389	45,77757	имеющая	расчетным
2	Реакторный цех №6 (РЦ-6) (11UBN,	0007	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		11,3306666	878,92939	аттестат аккредитации	путем по действующим
	12UBN, 13UBN)		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		1,8412333	142,82602	на оказание	"Методикам
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,3605556	183,11029	данного вида услуг	расчета (выделений)
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324		выбросов"
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000185	0,00144		
			1325	Формальдегид		0,1686111	13,07931		
			2732	Керосин		4,0466667	313,90336		
			2902	Взвешенные вещества		0,5901389	45,77757		
2	Реакторный цех №6	0031	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000477	0,07795		
	(РЦ-6) (11UBN, 12UBN, 13UBN)		2735	Масло минеральное нефтяное		0,0003762	0,61476		
	,		2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0170023	27,78409		
2	Реакторный цех №6	0032	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000477	0,07795		
	(РЦ-6) (11UBN, 12UBN, 13UBN)		2735	Масло минеральное нефтяное		0,0003762	0,61476		
	,		2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0170023	27,78409		
2	Реакторный цех №6	0033	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000398	0,10628		
	(РЦ-6) (11UBN, 12UBN, 13UBN)		2735	Масло минеральное нефтяное		0,0003762	1,00461		
			2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0141686	37,83610		
2	Реакторный цех №6 (РЦ-6) (11UBN, 12UBN, 13UBN)	6017	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0039111	0,00000		
4	Химический цех. Здание	0028	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в год	0,4488376	124,09587		Величина выбросов ЗВ
	обессоливающей установки (00UGD)	0028	2902	Взвешенные вещества	(октябрь)	0,0116951	3,23349		определяется расчетным
4	Химический цех. Здание обессоливающей установки (00UGD)	0029	0303	Аммиак		0,1068722	105,41564		расчетным путем по действующим "Методикам

Номер	Наименование подразделения	Номе р		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование	-				контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Химический цех. Здание обессоливающей установки (00UGD)	0037	2735	Масло минеральное нефтяное		0,0125000	23,59637	Аккредитован ная лаборатория, имеющая	расчета (выделений) выбросов"
4	Химический цех. Здание обессоливающей установки (00UGD)	6018	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0032000	0,00000	аттестат аккредитации на оказание данного вида	
4	Химический цех. Здание обессоливающей установки (00UGD)	6019	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0032000	0,00000	услуг	
5	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)	0026	0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)		0,0002600	0,14023		
5	Цех централизованного ремонта (ЦЦР)		0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)		0,0015265	0,18928		
		0030	0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)		0,0008312	0,10306		
			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0106944	1,32605		
			2902	Взвешенные вещества		0,0407377	5,05125		
8	Территория предприятия	6020	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0255748	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0041559	0,00000		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		0,0058763	0,00000		
			0337	Углерод оксид		0,0552407	0,00000		
			2732	Керосин		0,0101352	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества		0,0028895	0,00000		
10	Энергоблок №2 НВАЭС-2	0048	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		11.3306666	878,92939		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		1,8412333	142,82602		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,3605556	183,11029		
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000185	0,00144		
			1325	Формальдегид	(октябрь)	0,1686111	13,07931		
			2732	Керосин		4,0466667	313,90336		
			2902	Взвешенные вещества		0,5901389	45,77757		

Номер	Наименование подразделения	Номе		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м ³	Требование к услуге	Методика проведения
	Нововоронежской АЭС	ИЗА	Код	Наименование					контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	Энергоблок №2 НВАЭС-2	0049	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		11.3306666	878,92939		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		1,8412333	142,82602		
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,3605556	183,11029		
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000185	0,00144		
			1325	Формальдегид	_	0,1686111	13,07931	Аккредитован	
			2732	Керосин		4,0466667	313,90336	ная	
			2902	Взвешенные вещества		0,5901389	45,77757	лаборатория,	
10	Энергоблок №2 НВАЭС-2	0050	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		11.3306666	878,92939	имеющая аттестат	Величина
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		1,8412333	142,82602	аккредитации	выбросов ЗВ
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый		2,3605556	183,11029	на оказание данного вида	определяется расчетным
			0337	Углерод оксид		8,9363889	693,20324	услуг	путем по
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,0000185	0,00144		действующим "Методикам
			1325	Формальдегид		0,1686111	13,07931		расчета
			2732	Керосин	1 раз в год	4,0466667	313,90336		(выделений)
			2902	Взвешенные вещества	граз в год - (октябрь)	0,5901389	45,77757		выбросов"
10	Энергоблок №2	0051	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	(chineps)	0,0000477	0,07795		1
	НВАЭС-2		2735	Масло минеральное нефтяное	_	0,0003762	0,61476		
			2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0170023	27,78409		
10	Энергоблок №2	0053	0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000398	0,09904		
	НВАЭС-2		2754	Углеводороды предельные C12- C19		0,0141686	35,25636		
10	Энергоблок №2 НВАЭС-2	6023	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,0028444	0,00000		

График контроля за соблюдением нормативов выбросов по измерениям концентраций в атмосферном воздухе филиала ${ m AO}$ «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Таблица 21

Контро.	пьная точка	1*		ролируемое ещество	концен	онные расч трации при корости вет	опасной	пдк,	Периодич	Требование	Методика проведения
№п/п	Координ ата Х	Коорди ната Ү	код	название	Напр. ветра, градусы	Опасная скор., м/с	Концентра ция, мг/м3	мг/куб. м	ность контроля	к услуге	измерений
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11
	•				Плог	цадка №1					
Р.т. 15 – Жилая застройка (г. Нововоронеж, жилой микрорайон, северовосточное направление)	4778,5	6483,0	1325	Формальдегид	185	2,5	0,016	0,05	1 раз в год (февраль)		В соответствии с действующим перечнем методик
Р.т. 16 – Жилая застройка (сПашенково, северо-западное направление)	1028,5	2208,91	0301	Азота диоксид	120	2,5	0,108	0,2	1 раз в год (февраль)	Аккредитованн ая лаборатория, имеющая аттестат	В соответствии с действующим перечнем методик
Р.т.10 - С33 = 410 м от границы полей фильтрации (восточное направление)	6105,65	4419,07	1325	Формальдегид	222	7	0,016	0,05	1 раз в год (февраль)	аккредитации на оказание данного вида услуг	В соответствии с действующим перечнем методик
Р.т.12 - СЗЗ = 470 м от границы энергоблоков №1,2 НВАЭС-2 (юго-восточное направление)	5168,16	4703,5	0301	Азота диоксид	297	7	0,149	0,2	1 раз в год (февраль)		В соответствии с действующим перечнем методик

	•			'	Плог	цадка №4				1	'
Р.т.9 с. Олень- Колодезь	1637,50	555,00	0301	Азота диоксид	264	0,5	0,4442	0,089	1 раз в год (февраль)	Аккредитованн ая лаборатория, имеющая	В соответствии с действующим перечнем методик
Р.т.2 Граница производственно й зоны предприятия в северновосточном направлении	241,50	517,50	0301	Азота диоксид	149	1,83	0,7969	0,159	1 раз в год (февраль)	аттестат аккредитации на оказание данного вида услуг	В соответствии с действующим перечнем методик

^{*} контрольные точки указаны в соответствии с «Программами производственного экологического контроля филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Форма 6.1 для заполнения Результатов измерений гидрологических характеристик р.Дон для энергоблоков Нововоронежской АЭС (приказ МПР РФ от 06.02.2008 №30)

Наименование водного	Код	Номер	Координа	Дата			Водоток (
объекта	водного объекта	створа, "0"граф	ты створа	наблюде ний	Максимальна я глубина, м	Минимальная глубина, м	Средняя глубина, м	Уровень над "0"	Скорость течения, м/с	Расход воды, м ³ /с
		ика	_		•			графика, м		
Р. Дон										
Пост №3										
р. Дон										
Пост №2 (Выпуск 1)										
р. Дон										
Пост №4 (Выпуск 2)										
р. Дон										
Пост №7 (Выпуск 3)										
Р. Дон										
Пост №9										
р. Дон										
Пост №10										

Визы Исполнителя и/или Соисполнителя

Печать Исполнителя и/или Соисполнителя, имеющих лицензию по гидрометеорологии на данный вид услуг

Форма 6.2 для заполнения Сведений о состоянии водоохранных зон водных объектов (приказ МПР РФ от 06.02.2008 №30)

Наименование	Код	Местоположение	Виды	Дата		онные			косистем	ы водоохрані	ных зон	
вод.объекта,	водног	участка, пункта	наблю	прове-	-	ессы				эт эодоолринг	-2 50	
параметры водоохраной зоны	о объект а	проведения наблюдений	дений	дения наблю- дений	*Густота эрозион- ной сети,	Измене- ние эрозионно		/женные настки	куста	стки под рниковой сельностью	кустарі	о древесно- никовой иностью
					1, км/км2	й сети, дельта 1, км	*S ₁ , KM2, S ₁ /S, %	Изменени е площади дельта S ₁ , Kм2 (причины)	*S ₂ , км2 S ₂ /S,%	Изменение площади дельта S_2 , $\kappa M2$ (причины)	*S ₃ , км2 S ₃ /S _, %	Изменение площади дельта S3, км2 (причины)
Р. Дон Пост №3	20	с.ш. 51 ⁰ 16/15 ^{//} в.д. 39 ⁰ 11/34 ^{//}										
р. Дон Пост №2 (Выпуск 1)	20	с.ш. 51 ⁰ 15 [/] 55 ^{//} в.д. 39 ⁰ 11 [/] 20 ^{//}										
р. Дон Пост №4 (Выпуск 2)	20	с.ш.51 ⁰ 16/54 ^{//} в.д. 39 ⁰ 11 [/] 57 ^{//}										
р. Дон Пост №7 (Выпуск 3)	20	с.ш. 51 ⁰ 16/59 ^{//} в.д. 39 ⁰ 12/00 ^{//}										
Р. Дон Пост №9	20	с.ш. 51 ⁰ 15 [/] 38 ^{//} в.д. 39 ⁰ 11 [/] 11 ^{//}										
р. Дон Пост №10	20	с.ш. 51 ⁰ 15 [/] 37 ^{//} в.д. 39 ⁰ 11 [/] 04 ^{//}										
Пруд-охладитель 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС	40	Участок пруда- охладителя, не ограниченный дамбой										

Визы Исполнителя и/или Соисполнителя Печать Исполнителя и/или Соисполнителя, имеющих лицензию по гидрометеорологии на данный вид услуг

ФОРМА аннотационного отчета

	УТВЕРЖДАЮ Зам. главного инженера по радиационной защите филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»Ф.И.О. «»201
· ·	онный отчет нии услуг
Технического Задания за период с услуги 5.	оисполнитель: ором от № и с требованиями пооказаны следующие и предоставлены следующие документы:
подпись ФИО	подпись ФИО
«»20 года	«»20 года

ФОРМА титульного листа

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

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» (Нововоронежская АЭС)

УΙВ	ВЕРЖДАЮ	
Глав	вный инженер ф	рилиала
AO ·	«Концерн Росэі	нергоатом»
«Но	воворонежская	атомная станция»
		_С.Л. Витковский
‹ ‹	>>	20

ОТЧЕТ

(наименование отчета)

20

ФОРМА второго листа

Фирменный бланк Исполнителя		
УТВЕРЖДАЮ Должность руко —	ФИО	
ОТЧЕТ (наименование отчета)		
Отчет составл	ен: Должность разра	
Отчет составл	ен: Должность разра подпись «»	ФИО
Отчет составл Сравнительный анализ провед	подпись «»	ФИС 20 аботчика
	подпись «»	ФИС 20 аботчика ФИС
	подпись «»_ ен: Должность разра подпись «»_	ФИО 20 аботчика ФИО 20 водителя
Сравнительный анализ провед Результаты измерений предоставлен	подпись «»_ ен: Должность разра подпись «»_	ФИО 20 аботчика ФИО 20_ водителя ФИО

Перечень первоочередных локальных документов «Нововоронежской АЭС» содержащих требования по охране труда для предоставления подрядным организациям.

- 1. СТО 1.1.1.02.001.0673-2017 «Правила охраны труда при эксплуатации тепломеханического оборудования и тепловых сетей атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом».
- 2. «Инструкция о порядке передачи информации при нарушениях в работе АС, нештатных ситуациях, сигналах гражданской обороны и чрезвычайных ситуациях». № 12-АЭС.
- 3. «Положение об осуществлении договорной деятельности на Нововоронежской АЭС». № 64-АЭС (приложения Л, М).
- 4. «Положение об особенностях расследования микротравм в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская АЭС». (Версия 1). № 15-ООТ.
- 5. «Положение о системе индивидуальной ответственности по предупреждению нарушений правил и норм по охране труда, эксплуатации и ремонту оборудования, пожарной и радиационной безопасности на Нововоронежской АЭС». № 19-ООТ.
- 6. «Положение по организации взаимодействия Нововоронежской атомной станции по вопросам охраны труда с подрядными организациями». № 31-ООТ.
- 7. «Инструкция по охране труда при передвижении персонала НВАЭС по маршрутам следования». ИОТ-ООТ-5.
- 8. «Положение о проведении «Дня охраны труда» на Нововоронежской АЭС». ПОТ-НВАЭС-017.
- 9. «Положение о системе управления охраной труда на Нововоронежской АЭС». (Версия 2). СУОТ-АС-45.
- 10. «Инструкция по радиационной безопасности при эксплуатации НВАЭС». (Версия 2). № 2-ОРБ.